**

ё

*2020*

**Отчет**

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

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

**№ 59/105/20 от 11.02.2020 года**

**Этап 2.1.2**

*Оглавление*

[1. Вводная часть 6](#_Toc53430473)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53430474)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53430475)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53430476)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53430477)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc53430478)

[2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» при принятии Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг. 12](#_Toc53430479)

[3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг. 15](#_Toc53430480)

[**3.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год Архангельскому филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада». 15**](#_Toc53430481)

[**3.2. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018 год Архангельскому филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» 38**](#_Toc53430482)

[4. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 86](#_Toc53430483)

[**4.1. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 86**](#_Toc53430484)

[**4.2. Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на оплату услуг ТСО за 2017 год. 97**](#_Toc53430485)

[**4.3. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 103**](#_Toc53430486)

[**4.4. Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на оплату услуг ТСО за 2018 год. 113**](#_Toc53430487)

[5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. 118](#_Toc53430488)

[**5.1. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных при определении необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада». 118**](#_Toc53430489)

[5.1.1. Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. 120](#_Toc53430490)

[5.1.2. Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. 124](#_Toc53430491)

[5.1.3. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности. 144](#_Toc53430492)

[5.1.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию. 146](#_Toc53430493)

[5.1.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг). 149](#_Toc53430494)

[5.1.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. 153](#_Toc53430495)

[5.1.7. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год. 208](#_Toc53430496)

[**5.2. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных при определении необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада». 210**](#_Toc53430497)

[5.2.1. Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. 213](#_Toc53430498)

[5.2.2. Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. 217](#_Toc53430499)

[5.2.3. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности. 235](#_Toc53430500)

[5.2.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию. 240](#_Toc53430501)

[5.2.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг). 243](#_Toc53430502)

[5.2.6. Экспертиза обоснованности величины не учтенных расходов в необходимой валовой выручке 2017 года, включаемых в необходимую валовую выручку 2018 года. 247](#_Toc53430503)

[5.2.7. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. 250](#_Toc53430504)

[5.2.8. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год. 276](#_Toc53430505)

[6. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных Архангельским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015-2016 гг. в результате принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области. 278](#_Toc53430506)

[7. Экономическая оценка результатов деятельности Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» от оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2014-2017 гг. 300](#_Toc53430507)

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

* 1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.
  2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 и 2018 гг.
  3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 и 2018 гг.
  4. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в целях сглаживания тарифов, определенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на период 2017-2019 гг.
  5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.
  6. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 и 2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

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

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

# Вводная часть

## **Сведения о Заказчике**

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

## **Сведения об Исполнителе**

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

### 

## **Основание для оказания услуг**

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

## **Цель оказания услуг**

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

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

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

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

**Этап № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.

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

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 и 2018 гг.

1.2.4. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в целях сглаживания тарифов, определенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на период 2017-2019 гг.

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

1.2.6. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 и 2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

## **Нормативно-правовая база**

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

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

# Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» при принятии Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг.

2017 и 2018 годы являются четвертым и пятым годами долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.

В отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на период 2014-2018 гг. регулирование осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования установлены на период с 2014 по 2018 гг. постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13.12.2013 №79-Э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливают на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Приказом от 13.12.013 № 1587-э ФСТ России согласовала решение Агентства об установлении долгосрочных параметров регулирования и базового уровня подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на период с 2014 по 2018 год.

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

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2017 и 2018 годы утверждены постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.12.2016 № 71-э/6 (с изменениями внесенными Приказом ФАС от 11.07.2017 № 907/17) и 27.12.2017 № 80-э/5.

Решений судебных инстанций и/или Федеральной антимонопольной службы о пересмотре долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» Заказчиком в адрес Исполнителя не представлено.

В публичных источниках присутствует информация о судебном рассмотрении искового заявление ПАО «МРСК Северо- Запада» в лице филиала «Архэнерго » о признании недействующим приложения № 1 к постановлению Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 № 79-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливают на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в части установления базового уровня подконтрольных расходов на 2014 год:

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

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

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

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

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада» на период с 2016-2020 годы утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906. Приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 утверждены изменения в Инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2016-2025 годы.

# Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг.

## **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год Архангельскому филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада».**

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 приказа 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» в части филиала «Архэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, на период 2016-2025 гг.

В соответствии с инвестиционной программой, в редакции приказа Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, основные параметры на 2017 год составляют:

* освоение 662 805,00 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей 662 108,75 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 640 952,12 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы, в редакции приказа Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, ПАО «МРСК Северо-Запада» в части «Архэнерго» на 2017 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 493 133,17 тыс. руб.;
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 55 074,24 тыс. руб.;
* прочие собственные средства – 8 842,19 тыс. руб.;
* возврат НДС – 83 902,52 тыс. руб.

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 Агентства по тарифам и ценам Архангельской области замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при расчете корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333.

В соответствии с Экспертным заключением по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада» Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, расходы по статье «Амортизация» учтены в размере 475 106,0 тыс. руб.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» 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 по передаче электроэнергии (без мероприятий по производству э/э на Мезенской ДЭС) на общую сумму 141 019,93 тыс. руб.,

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Объем фактического финансирования, млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 42,56 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-35 кВ "Нисогора" в Лешуконском районе Архангельской области с заменой существующей опоры (ОАО "Архоблэнерго", 15-00094А/14 от 11.06.2014) | 0,09 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.11-06 в Приморском районе Архангельской области с монтажом линейной арматуры (СНТ Междуречье, 15-01166А/15 от 18.06.15) | 0,01 |
| 4 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.11-20 в Приморском районе Архангельской области с монтажом разъединителя (СОТ "Заречный", 15-01793А/16 от 23.06.16) | 0,01 |
| 6 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.07-14 в Приморском районе Архангельской области с заменой опоры и монтажом разъединителя (ООО "Руссобел", 15-02907А/16 от 13.09.16) | 0,01 |
| 8 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 322-09 Красноборск от ПС-322 Красноборск-2 в с.Красноборск Красноборского района Архангельской области. ( АО "АрхоблЭнерго" 15-03279К/16 от 28.12.2016) | 0,02 |
| 9 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 217 в г. Северодвинске Архангельской области с заменой трансформаторов (ООО "ГИПЕР", 15-01166А/17 от 22.05.17) | 0,03 |
| 10 | Реконструкция РУ-10кВ ПС № 2 «Привокзальная» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям торгово-развлекательного комплекса по проезду Бадигина в г.Архангельске | 0,12 |
| 11 | Реконструкция ТП-214 в г.Северодвинске Архангельской области с монтажом двух линейных ячеек в РУ-10кВ (ООО "ВИБС-Инвест", 15-02690А/15 от 09.10.15) | 0,22 |
| 12 | Реконструкция РП-3 в г.Архангельске с заменой устройств РЗА (ООО Брянский Капитал, 15-00248А/15 от 06.04.15) | 0,02 |
| 13 | Реконструкция ТП-295 в г.Архангельске с монтажом линейных ячеек в РУ-6кВ (ООО "РК-Инвест плюс", 15-01425А/15 от 01.07.15) | 0,30 |
| 14 | Реконструкция ТП-588 по пр.Троицкому в г.Архангельске с монтажом выключателей нагрузки (ООО "Бизнес Групп", №15-02712А/14 от 23.09.14) | 0,13 |
| 15 | Реконструкция ТП-214 в г.Северодвинск Архангельской области с монтажом рубильника в РУ-0,4кВ (ООО ЖКХ-Норд, 15-00498А/15 от 16.03.15) | 0,01 |
| 16 | Реконструкция ТП-203 в г.Северодвинск Архангельской области с монтажом рубильника в РУ-0,4кВ (ООО ВИБС-Инвест, 15-00600А/15 от 26.05.15) | 0,01 |
| 17 | Реконструкция РП-22 в г.Архангельске с монтажом линейной ячейки (Кирсанова Н.П., 15-00181А/16 от 30.05.16) | 0,01 |
| 18 | Реконструкция ТП-16А в г. Архангельске с монтажом автоматических выключателей (РУ ФСБ России, 15-01413А/16 от 10.08.2016 г.) | 0,01 |
| 19 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-166 в г.Северодвинск Архангельской области с монтажом в РУ-0,4кВ коммутационного аппарата (Мицак И.М., 15-00736А/14 от 29.04.14) | 0,01 |
| 20 | Реконструкция ТП-244 в г.Северодвинске Архангельской области с монтажом рубильников (Администрация МО Северодвинск, 15-00816А/16 от 16.06.2016) | 0,01 |
| 21 | Реконструкция ТП-213 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Победы в г.Северодвинск Архангельской области (Недвижимость Северо-Запада) | 0,01 |
| 22 | Реконструкция распределительных сетей в г.Архангельске для резервирования питающих центров (РЕКОНСТРУКЦИЯ СЕТЕЙ 6 КВ В ЗОНЕ РП № 1 ДЛЯ ПЕРЕВОДА НА НАПРЯЖЕНИЕ 10КВ) | 0,25 |
| 23 | Реконструкция ТП-94 в г.Северодвинске Архангельской области с монтажом в РУ-0,4кВ коммутационного аппарата (ООО "ТСК Вертикаль", 15-03767А/16 от 12.12.2016) | 0,01 |
| 24 | Реконструкция ТП-377 в г.Архангельске Архангельской области с монтажом в РУ-0,4кВ линейной панели (ООО "СоюзАрхСтрой", 15-00472А/14 от 17.03.14) | 0,01 |
| 25 | Реконструкция РП-10кВ №7 в г.Архангельск Архангельской области с заменой трансформаторов мощностью 400 кВА на трансформаторы большей мощности (Роздухов М.Е., 15-00904А/17 от 02.05.2017) | 0,03 |
| 26 |  |  |
| 27 | Реконструкция ТП-28 по установке вводно-распределительной панели в РУ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств здания следственного изолятора, расположенного по адресу: Архангельская обл., г. Вельск, ул. Конева, д. 1 (ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области - Государственный контракт № 15-01318В/17 от 29.05.2017г.) | 0,03 |
| 28 | Реконструкция ТП-41 (2х250 кВА) Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, (ООО Дисма М Дог. № 15-00294П/17 от 17.02.17; ) | 0,01 |
| 29 | Строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-277 в г.Архангельске Архангельской области (ООО "Техноторг", 15-03577А/16 от 15.11.16) | 0,01 |
| 30 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.РП6-16 в Приморском районе Архангельской области с заменой существующего провода (Афонин Д.В., 15-02492А/16 от 19.08.2016) | 0,01 |
| 31 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.43-03 в Пинежском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | 1,10 |
| 32 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.402-05 в Мезенском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | 1,89 |
| 33 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.401-32 в Мезенском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | 1,04 |
| 34 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.76-06 в Холмогорском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | 0,98 |
| 35 | Реконструкция ПС-35/10 кВ № 18 «Заостровье» в Приморском районе Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | 1,41 |
| 36 | Реконструкция ПС-110/10кВ №41 «Сийская» в Пинежском районе Архангельской области в части замены масляного выключателя на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | 0,29 |
| 37 | Реконструкция ПС-110/10 № 59 «Кехта» в д.Матвеевская Холмогорского района Архангельской области части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | 1,36 |
| 38 | Реконструкция ПС-110/35/10 кВ № 27 «Северодвинская» в г. Северодвинске Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | 1,14 |
| 42 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Котлас" г.Котлас в объеме замены КРУН-10 кВ | 0,15 |
| 43 | Реконструкция ПС-142 110/35/10 кВ Каргополь в Каргопольском районе Архангельской области в части замены масляного выключателя на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | 0,21 |
| 44 | Реконструкция ПС-129 110/35/10 кВ Конево в Плесецком районе Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,19 |
| 45 | Реконструкция ПС-102 110/6 кВ в г. Мирный Архангельской области в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2 шт.) | 0,03 |
| 46 | Реконструкция ПС-35/6кВ №20 «Черный Яр» в Приморском районе Архангельской области в части замены ПСН на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | 0,01 |
| 47 | Реконструкция ПС-35/6 кВ № 401 "Мезенская ДЭС" в г. Мезень Архангельской области в части замены масляного выключателя на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | 0,31 |
| 48 | Реконструкция ПС-222 «Долматово» Вельского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (10 шт.) | 2,71 |
| 49 | Реконструкция ПС-227 «Дмитриево» Устьянского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (7 шт.) | 1,59 |
| 50 | Реконструкция ПС-335 35/10 кВ «Семеновская» Верхнетоемского района Архангельской области в части замены ПСН и масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА 1 этап (6 шт.) | 1,84 |
| 51 | Реконструкция ПС-352 35/10 кВ «Харитоново» Котласского района Архангельской области в части масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (8 шт.) | 1,61 |
| 52 | Реконструкция ПС-132 35/10 кВ «Самково» Плесецкого района Архангельской области в части замены ПСН на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | 0,81 |
| 53 | Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская в Няндомском районе Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | 0,98 |
| 54 | Реконструкция ПС-145 35/10 кВ Кречетово в Каргопольском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | 0,03 |
| 55 | Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская в Няндомском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | 0,03 |
| 56 | Реконструкция ПС-128 35/10 кВ Клещевская в Онежском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | 0,03 |
| 57 | Реконструкция РП-10 кВ №20 в г.Архангельске в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (6 шт.) | 1,58 |
| 58 | Реконструкция ТП-142 Алексино Котласского района Архангельской области в части замены силового трансформатора мощностью 100 кВА на трансформатор мощностью 63 кВА (1 шт.). | 0,02 |
| 59 | Реконструкция РП-5 6 кВ Тарасово в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели | 0,35 |
| 60 | Реконструкция РП-1 10 кВ Комплекс, в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2 шт.) | 0,03 |
| 61 | Техническое перевооружение ПС №7 с оснащением ячеек 6 кВ защитами от дуговых замыканий (20 ячеек) | 0,37 |
| 62 | Техническое перевооружение ПС "Карпогоры" в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей пр | 0,23 |
| 63 | Техническое перевооружение ПС "Труфанова гора" в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией люде | 0,21 |
| 64 | Техническое перевооружение ПС "Шилега" в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при по | 0,24 |
| 65 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Федово-Конево в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (30,09 га) | 0,13 |
| 66 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Конево-Шелохово в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (14,07 га) | 0,06 |
| 67 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Шелохово-Подрезовская в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (21,83 га) | 0,10 |
| 68 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Подрезовская-Каргополь в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (29,79 га) | 0,13 |
| 69 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Пономаревская в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (19,21 га) | 2,30 |
| 70 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Комплекс в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (6.24 га) | 0,08 |
| 71 | Реконструкция распределительных сетей 6 кВ в округе Варавино-Фактория для переключения части нагрузки с ПС 35/6 кВ «Варавино» на ПС 110/10 кВ «Ломоносовская» с переводом напряжения с 6 кВ на 10 кВ (монтаж КЛ-10кВ, реконструкция ТП в части замены силовых трансформаторов с 6/0,4 кВ на 10/0,4 кВ) | 6,33 |
| 72 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Архангельские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (66 точек учета) | 0,09 |
| 73 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Вельские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (34 точки учета) | 0,03 |
| 74 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Котласские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (202 точки учета) | 0,08 |
| 75 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Плесецкие электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (147 точек учета) | 0,13 |
| 76 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала «Архэнерго» напряжением 0,38 (0,23) кВ с интеграцией в систему сбора и передачи данных (13422) | 0,61 |
| 77 | Реконструкция здания РПБ ПО АЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт) | 0,15 |
| 78 | Реконструкция здания РПБ ПО ВЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | 0,15 |
| 79 | Создание систем гарантированного питания СДТУ здания РПБ ПО КЭС (1 компл.) | 0,20 |
| 80 | Создание систем гарантированного питания СДТУ здания РПБ ПО ПЭС (1 шт.) | 0,18 |
| 81 | Реконструкция здания аппарата управления филиала "Архэнерго" в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | 0,18 |
| 85 | Реконструкция ПС-106 110/35/6 в г. Мирный Архангельской области в части замены аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | 1,49 |
| 86 | Техническое перевооружение РПБ-5 с.Карпогоры в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей | 0,43 |
| 88 | Приобретение земельных участков ООО "Агропромышленная компания "Любовское" площадью 1018 кв.м. под установку электроопор, расположенных по адресу Архангельская область, Приморский район, МО Лисестровское, д.Любовское (ООО "Автодороги" №07-783/13 от 15.10.2013) | 0,12 |
| 89 | Создание серверного помещения здания аппарата управления филиала "Архэнерго" в г.Архангельске Архангельской области | 0,12 |
| 90 | Реконструкция системы теплоснабжения административного здания по адресу: ул. Свободы, 3, в части, принадлежащей филиалу «Архэнерго» | 1,73 |
| 91 | Приобретение экскаватора-погрузчика (1 шт.) | 2,57 |
| 93 | Приобретение автомобилей Шевроле-Нива (8 шт.) | 0,02 |
| 100 | Приобретение автомобилей ГАЗ-2752-264 (2 шт.) для ПО "ВЭС" | 0,01 |
| 104 | Приобретение прицепа для перевозки снегоходов и лодок 8213В7 (3 шт.) | 0,01 |
| 105 | Приобретение лодочного мотора Mercury ME 25 M Sea Pro (2 шт.) | 0,19 |
| 110 | Приобретение Фургона-мастерской на базе ГАЗ-33081 (1 шт.) | 2,68 |
| 111 | Приобретение автомобиля ГАЗ-3897-0000010-15 "Егерь-2 короткая база" (1 шт.) | 2,07 |
| 112 | Приобретение автомобиля ГАЗ - 27057-264 (4\*4), двигатель УМЗ-4216, ГУР, 7 мест (3 шт.) | 2,99 |
| 113 | Приобретение автомобиля УАЗ - 390995 (4 шт.) | 2,65 |
| 114 | Приобретение автомобиля УАЗ - 390945 (4 шт.) | 1,86 |
| 115 | Приобретение автомобиля ГАЗ-331063 Валдай-Фермер (кузов 5 м.) (1 шт.) | 1,82 |
| 116 | Приобретение автомобиля УАЗ-3163 (бенз., компл. "Лимитед") (3 шт.) | 2,46 |
| 117 | Приобретение Снегоходов Буран- 4ТД (8 шт.) | 2,27 |
| 118 | Приобретение автомобиля УАЗ-390995 - 5шт | 2,65 |
| 119 | Приобретение прицепов для перевозки снегоходов и лодок 8213В7 (6 шт.) | 0,01 |
| 121 | Приобретение автомобилей УАЗ 390995-460 (14 шт.) | 0,04 |
| 122 | Приобретение автомобилей ГАЗ - 27527-263 (4 шт.) | 0,01 |
| 124 | Приобретение автомобилей УАЗ 390995-460 (9 шт.) | 0,02 |
| 126 | Приобретение автомобилей ВАЗ-2131( 5 дв.) (6 шт.) | 0,02 |
| 127 | Приобретение Аэросани-амфибия (2 шт.) | 0,10 |
| 128 | Приобретение бригадного фургона на шасси автомобиля ГАЗ (2 шт.) | 0,05 |
| 129 | Приобретение копировального аппарата CANON IMAGERUNNER ADVANCE C3325i MFP (1 шт.) | 0,39 |
| 130 | Приобретение серверного оборудования и СХД под проект Omnius (1 шт.) | 2,64 |
| 131 | Микромилликилометр МИКО-2,3 (2шт) | 0,37 |
| 132 | Микромметр МКИ-200 (5 шт) | 0,21 |
| 133 | Приобретение аппарата испытания масла автоматического АИМ-90А (1 шт.) | 0,19 |
| 134 | Приобретение РИ-307М3 - импульсный рефлектометр (1 шт.) | 0,08 |
| 135 | Приобретение автоматического титратора по методу Карла Фишера, Mettler Toledo C-20D (2 шт.) | 1,10 |
| 136 | Анализатор качества электрической энергии Binom335U3/220I3-5 | 0,44 |
| 137 | Приобретение приборов строительного контроля (нивелир Sokkia В30A (4 шт.), дальномер лазерный Disto D510 (4 шт.)) | 0,20 |
| 138 | Приобретение маршрутизатора ZyXEL ZyWALL 310 (2 шт.) | 0,11 |
| 139 | Приобретение оборудования связи (коммутатор - 108шт., Сервер RMX1500 - 1 шт., Радиомодем - 2 шт.) | 9,53 |
| 140 | Система аудио/видео конференцсвязи Polycom RealPresence Group 310-720p | 1,06 |
| 141 | Приобретение устройств видеоотображения (5 шт.) | 0,17 |
| 142 | Приобретение бензогенератора 2,5кВ "ЕВ 2,5/230-SE" (1 шт.) | 0,04 |
| 143 | Приобретение сварочного бензогенератора GVH 220 DC (1 шт.) | 0,09 |
| 144 | Приобретение профессиональной стиральной машины Л12-221 "Лотос" (1 шт.) | 0,12 |
| 145 | Приобретение установки измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла ТАНГЕНС-3М (1 шт.) | 0,24 |
| 146 | Приобретение высоковольтного устройства для электроосмотической сушки ВУЭОС-10 (1 шт.) | 0,06 |
| 147 | Приобретение комплекта фото-/видеокамеры GOPRO (1 компл.) | 0,04 |
| 148 | Приобретение Тепловизора Fluke TiX520 (4 шт.) | 1,40 |
| 149 | Проектирование, строительно-монтажные работы по обеспечению электроснабжения мест проведения Международного арктического форума в 2017 году | 15.57 |
| 150 | Установка приёмо-преобразующей аппаратуры в РЩЗ ЗРУ-110 кВ Архангельской ТЭЦ (1,8 км) | 0,41 |
| 151 | Создание учебных полигонов в части устройства ВЛ 0,4-10 кВ и КТП в Онежском РЭС производственного отделения «Плесецкие электрические сети» | 0,05 |
|  | Всего по инвестиционным проектам | 141,020 |

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 32 017,71 тыс. руб. .

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Плановое финансирование, млн. руб.** | **Фактическое финансирование, млн. руб.** | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **млн.руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция ПС-42 110/10 кВ в с.Карпогоры в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,27 | 2,86 | 2,59 | 944% |
| 2 | Реконструкция ПС №48 «Емецк» в части устройства ограждения и монтажа оборудования ВН и периметровой сигнализации ( 352 м.п.) | 0,20 | 1,85 | 1,65 | 843% |
| 3 | Реконструкция ПС-102 110/6 кВ, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,86 | 1,05 | 0,19 | 22% |
| 4 | Реконструкция ПС-103 110/6 кВ, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,86 | 1,10 | 0,25 | 29% |
| 5 | Реконструкция ПС-117 110/35/10 «Кодино» Онежского района Архангельской области, в части замены ячеек РУ-6(10) кВ (16 ячеек) | 0,44 | 1,43 | 1,00 | 226% |
| 6 | Реконструкция ПС-20 35/6 кВ "Черный Яр" в д.Черный Яр Приморского района Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,58 | 1,59 | 1,01 | 176% |
| 7 | Реконструкция ПС-22 35/10 кВ "Тройная Гора" в д.Тройная Гора Холмогорского района Архангельской области в части замены ПСН на вакуумный выключатель с заменой РЗА | 0,18 | 2,01 | 1,83 | 1037% |
| 8 | Реконструкция ПС-13 35/6 кВ в г.Архангельске в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,83 | 1,14 | 0,31 | 38% |
| 9 | Реконструкция ПС-335 35/10 кВ «Семеновская», Верхнетоемского района Архангельской области, в части замены ПСН и масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 1,86 | 2,71 | 0,85 | 46% |
| 10 | Реконструкция ПС-138 35/10 кВ «Пономаревская», в части замены ПСН, масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,20 | 2,21 | 2,01 | 991% |
| 11 | Реконструкция ПС-139 35/10 кВ Подюга, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,43 | 0,83 | 0,39 | 91% |
| 12 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС 110 кВ Рочегда производственного отделения "Вельские электрические сети" (2 компл) | 1,81 | 4,58 | 2,77 | 153% |
| 13 | Реконструкция АСДУ ПС 110/10 кВ "Чаплино" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (1 комплекс.) | 0,02 | 0,68 | 0,66 | 2754% |
| 14 | Реконструкция АСДУ ПС 110/10 кВ "Вознесение" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (1 комплекс.) | 0,02 | 0,46 | 0,44 | 1835% |
| 15 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10/6 кВ №1 г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (3 шт.) | 0,04 | 0,41 | 0,37 | 1058% |
| 16 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/6кВ №7 г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (2 шт.) | 0,02 | 0,21 | 0,18 | 772% |
| 17 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №70 Жаровиха г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (2 шт.) | 0,02 | 0,23 | 0,21 | 887% |
| 18 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10/6 кВ №14 (2 шт.) | 0,24 | 0,82 | 0,58 | 241% |
| 19 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №67 Южная г. Северодвинска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (2 шт.) | 0,02 | 0,22 | 0,20 | 844% |
| 20 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №27 Северодвинская (2 шт.) | 0,24 | 0,81 | 0,57 | 238% |
| 21 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №62 Кегостров Приморского района Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (1 шт.) | 0,01 | 0,21 | 0,20 | 1659% |
| 22 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №9н г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (1 шт.) | 0,01 | 0,53 | 0,52 | 4384% |
| 23 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №302 Лименда г. Котласа Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт) | 0,02 | 0,20 | 0,18 | 1155% |
| 24 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №312 Савватия Котласского района Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт) | 0,02 | 0,25 | 0,23 | 1464% |
| 25 | Модернизация системы АЧР ПС 35/10 кВ №315 КПД г.Котласа Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт) | 0,02 | 0,15 | 0,13 | 831% |
| 26 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №341 Ильинск Вилегодского района Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт) | 0,02 | 0,16 | 0,14 | 897% |
| 27 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №362 Лена (1 шт.) | 0,12 | 0,13 | 0,01 | 9% |
| 28 | Модернизация АСДУ ПС "Красноборск-2" для реализации Программы ССПИ (1 комплекс.) | 0,04 | 0,17 | 0,13 | 322% |
| 29 | Модернизация АСДУ "Лена" для реализации Программы ССПИ (1 комплекс.) | 0,04 | 0,17 | 0,13 | 322% |
| 30 | Модернизация АСДУ "Савватия" для реализации Программы ССПИ (1 комплекс.) | 0,04 | 0,17 | 0,13 | 322% |
| 31 | Модернизация АСДУ "Шипицино" для реализации Программы ССПИ (1 комплекс.) | 0,04 | 0,17 | 0,13 | 322% |
| 32 | Модернизация АСДУ "Яренск" для реализации Программы ССПИ (1 комплекс.) | 0,04 | 0,17 | 0,13 | 322% |
| 33 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №134 Шалакуша Плесецкого района Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (1 шт.) | 0,01 | 0,07 | 0,06 | 514% |
| 34 | Модернизация АСДУ "Кодино" для реализации Программы ССПИ (210 шт.) | 0,04 | 0,17 | 0,13 | 322% |
| 35 | Реконструкция заходов КЛ-10 кВ от ПС-220/110/35/10 кВ «Вельск» в г.Вельск Архангельской области | 0,00 | 0,17 | 0,17 | 39243% |
| 36 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала «Архэнерго» напряжением 0,38 (0,23) кВ с интеграцией в систему сбора и передачи данных (2 этап) (516 шт.) | 12,35 | 12,83 | 0,49 | 4% |
| 37 | Реконструкция АТС в ПО Вельских электрических сетей | 0,73 | 4,81 | 4,09 | 561% |
| 38 | Реконструкция Вельского РЭС производственного отделения «Вельские электрические сети» в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны» ИТСО (152 кв.м.) | 1,23 | 1,51 | 0,28 | 22% |
| 39 | Модернизация телефонной станции филиала "Архэнерго" (400 шт.) | 0,66 | 6,76 | 6,10 | 923% |
| 40 | Приобретение сетевого коммутатора уровня ядра QTECH QSW-8200-28T-AC-DC (10 шт.) | 0,73 | 0,74 | 0,01 | 2% |
| 41 | Приобретение МФУ черно-белой печати (формат А3) типовая конфигурация (ТМФУ1,2) (6 шт.) | 1,31 | 1,88 | 0,57 | 43% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **26,63** | **58,64** | **32,02** | **120%** |

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 412 897,64 тыс. руб. Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
|  | Строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 50,59 | 0,04 | -50,55 | -100% |
| 1 | Реконструкция объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 0,94 | 0,39 | -0,55 | -59% |
|  | Строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 6,10 | 0,50 | -5,60 | -92% |
| 2 | Строительство и подключение к существующим электрическим сетям нового РП №40 (1135А/11 от 16.05.2011 Системный оператор Единой энергетической системы Архангельское РДУ) (РП - шт., КЛ 10 кВ 4,29 км, ячейки 2 шт.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -74% |
| 3 | Строительство ТП-10/0,4кВ по ул. Логинова в г. Архангельске со строительством КЛ-10кВ от ПС-14 и ТП-90А с монтажом линейных ячеек в существующей ТП-90А (ООО "Дом на Логинова", 15-00373А/15 от 31.03.2015) (2КТП 10/04 кВ 0,63 МВА; КЛ 10 кВ - 1,32 км; ячейки - 2 шт.) | 4,43 | 0,00 | -4,43 | -100% |
| 4 | Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ мощностью 2х250 кВА, ВЛЗ-10 кВ протяженностью 1,2 км, двух ЛЭП-0,4 кВ протяженностью 0,2 км каждая, перенос проводов в пролётах ВЛ-10-149-24 (Поселок), ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от ТП-16 "База Х.П.", ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от ТП-17 "Леспромхоз" , установка дополнительной траверсы на ВЛ-10-149-27 (ККЗ-2) в п. Коноша Коношского района Архангельской области (УМВД России по Архангельской области №15-00801П/15 от 10.04.2015) | 5,17 | 0,00 | -5,17 | -100% |
| 5 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС № 38 (1с.ш.) до РП-1 (1 с.ш.))(19.04.2013 768А/13  РУ ФСБ России по Архангельской области 3186А/13 от 25.10.2013 Камазтрансавто) | 8,90 | 0,00 | -8,90 | -100% |
| 6 | Реконструкция ПС 110/35/6 №7 в г. Архангельске в части замены силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 2х40 МВА (ООО МРТС Терминал 15-02787А/15 от 28.09.2015) | 46,05 | 0,00 | -46,05 | -100% |
| 7 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП-3.(4365А/13 от 28.01.2014  ИП Казаринов Виктор Евгеньевич 15-00766А/14 от 19.06.2014  ООО Борей-Инвест) | 5,02 | 0,11 | -4,91 | -98% |
| 8 | Реконструкция ТП-557 в г.Архангельске с заменой трансформаторов и монтажом линейных панелей в РУ-0,4кВ (ОАО "Северянка", 2832А/10 от 04.04.11) | 1,99 | 0,00 | -1,99 | -100% |
| 9 | Реконструкция ПС-70 110/35/10 кВ "Жаровиха" в г.Архангельске в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,13 | 0,01 | -0,11 | -90% |
| 10 | Реконструкция ПС-27 110/35/10 кВ "Северодвинская" в г.Северодвинск в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,98 | 0,72 | -0,25 | -26% |
| 11 | Реконструкция ПС-110/10 кВ "Двинской Березник" п.Н.Чажестрово установка шунтирующего реактора, реконструкция ОРУ-110кВ | 3,03 | 0,01 | -3,03 | -100% |
| 12 | Реконструкция ПС-203 110/10 кВ "Заячерецкая" Устьянскго района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,16 | 0,00 | -0,16 | -100% |
| 13 | Реконструкция ПС-341 110/35/10 кВ «Ильинск», Вилегодского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,14 | 0,06 | -0,07 | -54% |
| 14 | Реконструкция маслосборников и маслоприемников ПС 102 в ПЭС | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| 15 | Реконструкция ПС-115 110/6 кВ Пуксоозеро, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,28 | 0,28 | -0,01 | -3% |
| 16 | Реконструкция ПС-116 110/10 кВ Онега, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,32 | 0,28 | -0,04 | -13% |
| 17 | Реконструкция ПС-119 110/10 кВ Скарлахта Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (2 шт.) | 0,66 | 0,39 | -0,27 | -41% |
| 18 | Реконструкция ПС-401 35/6 кВ Мезенская ДЭС в г.Мезень в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,82 | 0,70 | -0,11 | -14% |
| 19 | Реконструкция ПС-229 35/10 кВ "ШЛПБ» Устьянского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,89 | 0,00 | -0,89 | -100% |
| 20 | Реконструкция ПС-313 35/10 кВ «Песчанка», Котласского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 2,33 | 1,90 | -0,44 | -19% |
| 21 | Реконструкция ПС-364 35/10 кВ «Устьевская», Ленского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,39 | 0,04 | -0,35 | -89% |
| 22 | Реконструкция ПС-114 35/10 кВ ППТФ, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,28 | 0,28 | -0,01 | -2% |
| 23 | Реконструкция ПС-128 35/10 кВ Чекуевская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,34 | 0,28 | -0,06 | -18% |
| 24 | Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,30 | 0,28 | -0,02 | -7% |
| 25 | Реконструкция ПС-140 35/10 кВ Климовская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,60 | 0,55 | -0,05 | -8% |
| 26 | Реконструкция ПС-120 35/6 кВ Наволок Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,33 | 0,20 | -0,13 | -39% |
| 27 | Реконструкция ПС-121 35/10 кВ Волошевская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,30 | 0,28 | -0,02 | -7% |
| 28 | Реконструкция ПС-132 35/10 кВ Самково Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,33 | 0,20 | -0,13 | -40% |
| 29 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (РУ-10 кВ ПС № 55) | 2,52 | 0,00 | -2,52 | -100% |
| 30 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП-6. | 4,07 | 2,25 | -1,82 | -45% |
| 31 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров: установка дополнительных ячеек в ТП № 405 и ТП № 84, установка шкафа КРУ в ТП №2, установка РП-10 кВ в районе ТП-102 , сооружение КЛ-10 кВ для подключения РП-10 кВ и изменение схемы подключения существующих КЛ (РП - шт.; КЛ 10 кВ - 7,13 км; ячейки - 4 шт.; шкаф КРУ - 1 шт.) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -71% |
| 32 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров: установка РП-10 кВ в 6 микрорайоне, сооружение КЛ-10 для подключения РП-10 кВ к существующей КЛ ПС №66 - ТП № 440 (РП - 1 шт.; 2 ТМГ – 1МВА, КЛ 10 кВ - 0,379 км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -57% |
| 33 | Реконструкция РП-2 в г. Вельске | 10,08 | 2,84 | -7,24 | -72% |
| 34 | Реконструкция систем связи ПС "Брин-Наволок" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 0,22 | -2,15 | -91% |
| 35 | Реконструкция систем связи ПС "Кехта" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 1,04 | -1,32 | -56% |
| 36 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС 110 кВ Терентьевская производственного отделения "Вельские электрические сети" (2 компл) | 9,06 | 1,43 | -7,63 | -84% |
| 37 | Реконструкция систем связи ПС "Родионовская" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 0,21 | -2,15 | -91% |
| 38 | Реконструкция систем связи ПС"Важская" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 0,15 | -2,21 | -94% |
| 39 | Реконструкция систем связи ПС "Усть-Паденьга" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 0,29 | -2,07 | -88% |
| 40 | Реконструкция систем связи ПС "Благовещенск" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 0,29 | -2,07 | -88% |
| 41 | Реконструкция систем связи ПС "Борок" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 0,25 | -2,11 | -89% |
| 42 | Реконструкция систем связи ПС "Шеговары" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | 2,36 | 0,29 | -2,08 | -88% |
| 43 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ подстанции "Чаплино" (15 шт.) | 5,17 | 0,27 | -4,90 | -95% |
| 44 | Реконструкция Мезенской ДЭС в части замены дизель-генераторов №1, 2 (2 шт.) | 48,57 | 0,88 | -47,69 | -98% |
| 45 | Техническое перевооружение ПС №70 г.Архангельска Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (22 ячейки) | 0,61 | 0,25 | -0,36 | -60% |
| 46 | Техническое перевооружение ПС-123 Малошуйка Онежского района Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (12 ячеек) | 1,18 | 0,16 | -1,02 | -86% |
| 47 | Техническое перевооружение ПС №102 Плесецкого района Архангельской области с оснащением ячеек 6 кВ защитами от дуговых замыканий (12 ячеек) | 1,18 | 0,32 | -0,86 | -73% |
| 48 | Техническое перевооружение ПС №10 г.Архангельска Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (22 ячейки) | 0,61 | 0,27 | -0,34 | -55% |
| 49 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №2 Привокзальная (2 шт.) | 0,24 | 0,03 | -0,21 | -89% |
| 50 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №38 (2 шт.) | 0,24 | 0,06 | -0,18 | -75% |
| 51 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №36 (1 шт.) | 0,12 | 0,03 | -0,09 | -77% |
| 52 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №55 (2 шт.) | 0,24 | 0,04 | -0,20 | -82% |
| 53 | Модернизация ССПИ ПС 110кВ Холмогоры ПО "АЭС" (70 шт.) | 2,54 | 0,17 | -2,37 | -93% |
| 54 | Модернизация ССПИ ПС 110кВ Брин-Наволок ПО "АЭС" (70 шт.) | 2,54 | 0,17 | -2,37 | -93% |
| 55 | Модернизация ССПИ ПС 110кВ Орлецы ПО "АЭС" (70 шт.) | 2,54 | 0,17 | -2,37 | -93% |
| 56 | Модернизация ССПИ ПС 110кВ Сольвычегодск ПО "КЭС" (1 комплекс.). | 2,54 | 1,17 | -1,37 | -54% |
| 57 | Модернизация АСДУ ПС "Лименда" для реализации Программы ССПИ (1 комплекс.) | 2,45 | 0,17 | -2,28 | -93% |
| 58 | Модернизация АСДУ ПС "Каргополь" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 2,45 | 0,17 | -2,28 | -93% |
| 59 | Модернизация АСДУ ПС "СПТФ" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 2,45 | 0,17 | -2,28 | -93% |
| 60 | Модернизация АСДУ ПС "Шалакуша" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 2,45 | 0,17 | -2,28 | -93% |
| 61 | Модернизация АСДУ ПС "Подрезовская" для реализации Программы ССПИ (140 шт.) | 2,45 | 0,17 | -2,28 | -93% |
| 62 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Дв.Березник-Важская в части расширения просек в Виноградовском районе Архангельской области (17,90 га) | 0,16 | 0,08 | -0,07 | -47% |
| 63 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Няндома-Каргополь в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (80.30 га) | 11,99 | 11,16 | -0,83 | -7% |
| 64 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Няндома-СПТФ в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (6,20 га) | 0,93 | 0,14 | -0,78 | -84% |
| 65 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СПТФ-Волошка в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (63,50 га) | 9,48 | 2,68 | -6,80 | -72% |
| 66 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СОБР-1 в части расширения просек в Плесецком районе Архангельской области (37,80 га) | 0,24 | 0,17 | -0,07 | -30% |
| 67 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СОБР-2 в части расширения просек в Плесецком районе Архангельской области (15,90 га) | 0,10 | 0,09 | -0,01 | -14% |
| 68 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Ровдино-Ивановская в части расширения просек в Шенкурском районе Архангельской области (34,50 га) | 0,30 | 0,16 | -0,14 | -46% |
| 69 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Строевская-Бестужево в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (30,70 га) | 0,27 | 0,14 | -0,13 | -49% |
| 70 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Едемская-Строевская в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (18,20 га) | 0,16 | 0,08 | -0,07 | -47% |
| 71 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров. II этап. Сооружение РП-10 кВ в районе ТП-34 (с учетом перспективы технологического присоединения объектов САФУ) с подключением от ПС №1 и ПС №2 (2 пусковой комплекс: подключение БРТП к ПС №1) (КЛ 10 кВ -2х 0,938 км) | 12,40 | 5,20 | -7,20 | -58% |
| 72 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС №55 (2 с.ш.) до РП-6 (1 с.ш.)) | 12,20 | 6,90 | -5,30 | -43% |
| 73 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС №27 (2 с.ш.) до РП-3 (1 с.ш.)) | 5,82 | 0,08 | -5,74 | -99% |
| 74 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (Дополнительная КЛ-10 кВ от ПС №27 (2 с.ш.) до РП-3 (1 с.ш.)) | 10,10 | 0,07 | -10,03 | -99% |
| 75 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП в районе ПС № 27. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -53% |
| 76 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии в количестве 1115 шт. на границе балансовой принадлежности ПО "Архангельские электрические сети» | 52,37 | 0,00 | -52,37 | -100% |
| 77 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии в количестве 528 шт. на границе балансовой принадлежности и участков сети с максимальными потерями (фидера 6(10)кВ) для нужд ПО «Вельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | 40,00 | 0,00 | -40,00 | -100% |
| 78 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности ПО Котласские электрические сети» (183 точки учета) | 1,35 | 0,00 | -1,35 | -100% |
| 79 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности ПО Плесецкие электрические сети» (543 точек учета) | 79,90 | 0,00 | -79,90 | -100% |
| 80 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии в количестве 1458 шт. на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала «Архэнерго» напряжением 0,38 (0,23) кВ с интеграцией в систему сбора и передачи данных (3 этап) | 0,36 | 0,00 | -0,36 | -100% |
| 81 | Реконструкция автоматической системы пожарной сигнализации на РПБ-3 ПО "Архангельские электрические сети" в г. Архангельске (7980 м) | 1,20 | 0,47 | -0,72 | -61% |
| 82 | Реконструкция топливного склада нефтепродуктов для опасного производственного объекта «Мезенская ДЭС» с заменой вертикального резервуара РВС-700 №4 на резервуар вертикальный стальной РВС-1000 | 8,46 | 2,10 | -6,36 | -75% |
| 83 | Реконструкция Виноградовского РЭС производственного отделения «Вельские электрические сети» в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны» ИТСО (1150 кв.м.) | 2,60 | 2,55 | -0,05 | -2% |
| 84 | Техническое перевооружение здания ОПУ ПС-134 в п. Шалакуша в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (141 кв. м.) | 0,16 | 0,10 | -0,05 | -34% |
| 85 | Техническое перевооружение здания Семеновского мастерского участка Верхнетоемского РЭС в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (501 кв.м.) | 0,39 | 0,26 | -0,13 | -34% |
| 86 | Техническое перевооружение здания Кодимского мастерского участка Верхнетоемского РЭС в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (1275,3 кв.м.) | 1,00 | 0,29 | -0,71 | -71% |
| 87 | Техническое перевооружение административного здания РПБ Верхнетоемского РЭС в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (505,2 кв.м.) | 0,39 | 0,30 | -0,09 | -23% |
| 88 | Приобретение УАЗ 390995-460 (2 шт.) | 1,36 | 0,00 | -1,36 | -100% |
| 89 | Приобретение поверочной установки УПП8531/М т (1 шт.) | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| 90 | Приобретение магазина сопротивлений Р40103 (1 шт.) | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **464,55** | **51,65** | **412,90** |  |

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э по формуле 9:

base_1_287253_32795 (9),

где:

base_1_287253_32793 - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

base_1_287253_32796 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения;

base_1_287253_32797 - 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;

base_1_287253_32798 - 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.

При j = 1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

base_1_287253_32799 - 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 ИПР за 2017 год Исполнителем проведен расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год. Расчет выполнен согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год, а также расчет корректировки приведены ниже.

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб.** | **Объем планового финансирования, тыс. руб.** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб.** | **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 | base_1_287253_32796 | 475 106 |  |  |  |
| 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)) | base_1_287253_32797 |  | 491 174,20 |  |  |
| 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) |  |  |  | 251 310,84 |  |
| 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)) |  |  | 26 626,25 | 58 643,96 | - 32 017,71 |
| 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)) |  |  | - | 141 019,93 | -141 018,93 |
| 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)) |  |  | 464 542,25 | 51 644,61 | 412 897,64 |
| 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) |  |  |  | 78 273,20 |  |

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

* 51% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 16% от утвержденного планового значения - 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). 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.

## **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018 год Архангельскому филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада»**

Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, на 2018 год предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы в общем объеме 564 744,23 тыс. руб. (в том числе НДС):

* средства, полученные от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 478 205,12 тыс. руб.
* иные источники финансирования – 86 539,11 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением по расчету тарифов на передачу электрической энергии, оказываемую филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на 2018 год при расчете НВВ Агентством по тарифам и ценам Архангельской области амортизация принята в размере 430 863,7 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2018 год и плановых значений на 2018 год.

В соответствии с пунктом 19 «н» Стандартов раскрытия информация электросетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

* отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
* введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
* объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
* объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
* стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
* значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
* отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
* отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
* паспорта инвестиционных проектов;
* заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 года № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации на момент проведения работы филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сформирован и опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2018 год. В составе данного отчета филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2018 год и плановые значения в соответствии с инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333.

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» за 2018 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов превысил плановое финансирование на 197,96 млн. руб. с НДС и составил 676,17 млн. руб. с НДС.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» за 2018 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

По итогам реализации инвестиционной программы за 2018 год (согласно отчету о реализации ИПР за год в целом) объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников) по факту исполнения ИПР составил 141% от утвержденного планового значения (план 478,21 млн. руб., факт 676,17 млн. руб. с НДС).

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята скорректированная относительно указанной в отчете о реализации инвестиционной программы величина использования собственных тарифных источников - с учетом анализа фактического использования источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных согласно плану утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программы.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2018 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2018 год в части тарифных источников.

Исполнителем был проведен анализ объемов финансирования инвестиционных проектов.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов, реализуемых за счет тарифных источников**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2018 году (за счет тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 478,21 | 676,17 | 179,48 | 141% | 38% |
| 1 | Технологическое присоединение | 216,63 | 198,9 | 10,06 | 92% | 5% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 232,64 | 212,08 | 167,14 | 91% | 72% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики |  |  |  |  |  |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 3,69 | 20,78 | 0 | 563% | 0% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов |  |  |  |  |  |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 25,24 | 244,41 | 2,28 | 968% | 9% |

Исполнителем определено, что по 16 инвестиционным проектам инвестиционной программы фактический объем финансирования мероприятий превысил, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Превышение объема фактического финансирования над плановым составило 114 068,52 тыс. руб. (с НДС).

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт** | **план** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Климовская в части расширения просек в Коношском районе Архангельской области (11 га) | F\_000-14-1-01.12-0019 | 0,96 | 0,07 | 0,89 | 1255,11% |
| 2 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Макаровская в части расширения просек в Няндомском районе Архангельской области (20,40 га) | F\_000-14-1-01.12-0020 | 1,98 | 0,13 | 1,85 | 1401,09% |
| 3 | Реконструкция здания аппарата управления филиала "Архэнерго" в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-15-1-04.20-0008 | 6,96 | 1,71 | 5,25 | 306,46% |
| 4 | Реконструкция здания РПБ ПО ВЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-12-1-04.20-0007 | 4,73 | 1,71 | 3,02 | 176,07% |
| 5 | Реконструкция здания РПБ ПО КЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-13-1-04.20-0001 | 4,23 | 1,71 | 2,52 | 147,13% |
| 6 | Реконструкция здания РПБ ПО ПЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-14-1-04.20-0001 | 2,57 | 1,71 | 0,85 | 49,80% |
| 7 | Реконструкция ПС-117 110/35/10 «Кодино» Онежского района Архангельской области, в части замены ячеек РУ-6(10) кВ (16 ячеек) | G\_000-14-1-03.13-1091 | 10,55 | 4,87 | 5,68 | 116,76% |
| 8 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров. II этап. Сооружение РП-10 кВ в районе ТП-34 (с учетом перспективы технологического присоединения объектов САФУ) с подключением от ПС №1 и ПС №2 (2 пусковой комплекс: подключение БРТП к ПС №1) (КЛ 10 кВ -2х 0,938 км) | F\_000-11-1-02.31-2272 | 6,56 | 5,56 | 1,01 | 18,13% |
| 9 | Реконструкция распределительных сетей в г.Архангельске для резервирования питающих центров (РЕКОНСТРУКЦИЯ СЕТЕЙ 6 КВ В ЗОНЕ РП № 1 ДЛЯ ПЕРЕВОДА НА НАПРЯЖЕНИЕ 10КВ) | F\_000-11-1-03.32-2144 | 12,02 | 0,93 | 11,09 | 1194,70% |
| 10 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (Дополнительная КЛ-10 кВ от ПС-110/35/10 кВ № 27 "Северодвинская" (2 с.ш.) до РП-10 кВ № 3 (1 с.ш.)) (2,10 км) | F\_000-11-1-02.31-2288 | 2,41 | 2,36 | 0,05 | 2,23% |
| 11 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП в районе ПС-110/35/10 кВ № 27 "Северодвинская" (16 шт.) | F\_000-11-1-03.31-2575 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 191,74% |
| 12 | Создание систем гарантированного питания СДТУ здания РПБ ПО АЭС | F\_000-11-1-04.20-0008 | 2,95 | 1,71 | 1,24 | 72,12% |
| 13 | Строительство РП-10 кВ № 2 в г. Вельске Архангельской области с КЛ-10 кВ (КЛ-10 кВ - 1,28 км, РП - 1 шт.) | F\_000-12-1-03.31-0002 | 20,78 | 13,22 | 7,56 | 57,19% |
| 14 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Нименьга в части расширения просек в Онежском районе Архангельской области (45 га) | F\_000-14-1-01.12-0017 | 5,10 | 0,29 | 4,80 | 1649,74% |
| 15 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Жердь в части расширения просек в Мезенском районе Архангельской области (27 га) | F\_000-11-1-01.12-0016 | 4,63 | 0,17 | 4,45 | 2547,97% |
| 16 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно |  | 70,14 | 6,35 | 63,79 | 1004,74% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **156,59** | **42,52** | **114,07** | **268,28%** |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов выявлено, что 219 инвестиционных проекта инвестиционной программы профинансированы в 2018 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 122 086,28 тыс. руб. (с НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного**  **проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт** | **План** | **млн. руб.** |
| 1 | Модернизация комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110 кВ № 142 "Каргополь" Архангельская область, г. Каргополь (1 комплекс.) | I\_000-14-1-04.40-0013 | 6,64 | 0,00 | 6,64 |
| 2 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой радиосервера и диспетчерской консоли SmartPTT в Котласском районе Архангельской области (1 комплекс) | J\_000-13-1-04.40-1349 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 3 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой радиосервера и диспетчерской консоли SmartPTT в Красноборском районе Архангельской области (1 комплекс) | J\_000-13-1-04.40-1350 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 4 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой ретранслятора на ПС "Красноборск-2" в Красноборском районе Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1333 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 5 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой ретранслятора на ПС "Сольвычегодск" в Котласском районе Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1334 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 6 | Модернизация ССПИ ПС-110/35/10 кВ № 351 "Сольвычегодск" ПО "КЭС" (1 комплекс.) | F\_000-13-1-04.40-0007 | 8,85 | 0,00 | 8,85 |
| 7 | Организация канала связи БШПД АСТУ на ПС "Уфтюга"в части установки радиомачты и оборудования БШПД, д.Березонаволок Красноборский район, Архангельская область (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1332 | 0,25 | 0,00 | 0,25 |
| 8 | Приобретение автогидроподъемника (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0054 | 4,01 | 0,00 | 4,01 |
| 9 | Приобретение автокрана (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0055 | 6,55 | 0,00 | 6,55 |
| 10 | Приобретение автомобилей ГАЗ-2752-264 (2 шт.) для ПО "ВЭС" | I\_000-12-1-07.10-0051 | 1,82 | 0,00 | 1,82 |
| 11 | Приобретение автомобиля УАЗ 390945-460 (1 шт.) для ПО "АЭС" | I\_000-11-1-07.10-0048 | 0,65 | 0,00 | 0,65 |
| 12 | Приобретение анализатора спектра (1 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0027 | 0,14 | 0,00 | 0,14 |
| 13 | Приобретение анализатора спектра (1 шт.) для ПО "ВЭС" | I\_000-15-1-07.30-0035 | 0,14 | 0,00 | 0,14 |
| 14 | Приобретение аппарата для определения температуры вспышки трансформаторного масла (1 шт.) | I\_000-13-1-07.30-0001 | 0,44 | 0,00 | 0,44 |
| 15 | Приобретение Аэросани-амфибия (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0059 | 7,48 | 0,00 | 7,48 |
| 16 | Приобретение беспилотных летательных аппаратов (4 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0050 | 0,74 | 0,00 | 0,74 |
| 17 | Приобретение БМ-205В-02 на шасси МТЗ 82.1 (2 шт.) | I\_000-12-1-07.10-0052 | 7,39 | 0,00 | 7,39 |
| 18 | Приобретение бригадного фургона на шасси автомобиля (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0061 | 5,65 | 0,00 | 5,65 |
| 19 | Приобретение бурильно-крановой машины на самоходном шасси (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0049 | 12,93 | 0,00 | 12,93 |
| 20 | Приобретение вакуумного реклоузера 35кВ , разъединителя с приводом , установленных на отпайке ВЛ-35кВ Пономаревская к ПС 35/10 кВ Комплекс в сторону ПС 35/10 кВ Пономаревская (1 комплект) | I\_000-14-1-07.30-0018 | 1,78 | 0,00 | 1,78 |
| 21 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (1 шт.) | I\_000-12-1-07.10-0056 | 0,91 | 0,00 | 0,91 |
| 22 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (1 шт.) | I\_000-14-1-07.10-0051 | 0,65 | 0,00 | 0,65 |
| 23 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (14 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0046 | 8,89 | 0,00 | 8,89 |
| 24 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (4 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0047 | 3,92 | 0,00 | 3,92 |
| 25 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости(13 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0052 | 7,64 | 0,00 | 7,64 |
| 26 | Приобретение дистанционного пульта управления радиостанцией (4 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0018 | 0,28 | 0,00 | 0,28 |
| 27 | Приобретение измерительного комплекса для диагностики качества контуров заземления (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0005 | 0,47 | 0,00 | 0,47 |
| 28 | Приобретение испытательного комплекса (1 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0023 | 1,76 | 0,00 | 1,76 |
| 29 | Приобретение источника бесперебойного питания (2 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0015 | 0,22 | 0,00 | 0,22 |
| 30 | Приобретение источника бесперебойного питания (2 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0032 | 0,16 | 0,00 | 0,16 |
| 31 | Приобретение источника бесперебойного питания (9 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0036 | 0,71 | 0,00 | 0,71 |
| 32 | Приобретение ИТ-оборудования для обеспечения функций гарантированного поставщика (1 комп.) | I\_000-15-1-07.20-0037 | 17,21 | 0,00 | 17,21 |
| 33 | Приобретение Катера КС-110 (1шт.) | I\_000-11-1-07.10-0057 | 11,09 | 0,00 | 11,09 |
| 34 | Приобретение колесных снегоболотоходов (3 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0060 | 13,79 | 0,00 | 13,79 |
| 35 | Приобретение коммутатора уровня ядра (6 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0021 | 0,47 | 0,00 | 0,47 |
| 36 | Приобретение коммутационного оборудования под проект ЕИВК (3 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0028 | 0,71 | 0,00 | 0,71 |
| 37 | Приобретение комплекта поискового (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0003 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| 38 | Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости (6 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0057 | 3,98 | 0,00 | 3,98 |
| 39 | Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости (8 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0051 | 6,11 | 0,00 | 6,11 |
| 40 | Приобретение магазина сопротивлений Р40103 (1 шт.) | G\_000-12-1-07.30-0021 | 0,21 | 0,00 | 0,21 |
| 41 | Приобретение машины бурильно-крановой на базе автомобиля ГАЗ-3308 (2 шт.) | J\_000-15-1-07.10-0071 | 5,46 | 0,00 | 5,46 |
| 42 | Приобретение микромилликилоомметра (6 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0008 | 0,41 | 0,00 | 0,41 |
| 43 | Приобретение многофункционального крана-манипулятора с БКМ (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0048 | 9,21 | 0,00 | 9,21 |
| 44 | Приобретение многофункционального крана-манипулятора с БКО (2 шт.) | I\_000-13-1-07.10-0052 | 9,21 | 0,00 | 9,21 |
| 45 | Приобретение многофункционального крана-манипулятора с грейфер захватом (1 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0055 | 9,14 | 0,00 | 9,14 |
| 46 | Приобретение мобильной установки для очистки трансформаторного масла (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0009 | 0,63 | 0,00 | 0,63 |
| 47 | Приобретение оборудования метрологического (14 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0039 | 2,59 | 0,00 | 2,59 |
| 48 | Приобретение оборудования метрологического (2 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0019 | 0,47 | 0,00 | 0,47 |
| 49 | Приобретение оборудования метрологического (3 шт.) | I\_000-13-1-07.30-0006 | 0,68 | 0,00 | 0,68 |
| 50 | Приобретение передвижной дизельной электростанции капотного исполнения мощностью 100 кВт (1шт.) | I\_000-11-1-07.10-0058 | 2,60 | 0,00 | 2,60 |
| 51 | Приобретение передвижной дизельной электростанции капотного исполнения мощностью 250 кВт (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0059 | 3,83 | 0,00 | 3,83 |
| 52 | Приобретение передвижной дизельной электростанции контейнерного исполнения мощностью 400 кВт (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0060 | 6,44 | 0,00 | 6,44 |
| 53 | Приобретение поискового приемника (1 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0012 | 0,09 | 0,00 | 0,09 |
| 54 | Приобретение полуприцепа УЗСТ 9175 (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0052 | 1,51 | 0,00 | 1,51 |
| 55 | Приобретение преобразователя интерфейса (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0014 | 0,06 | 0,00 | 0,06 |
| 56 | Приобретение преобразователя интерфейса (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0013 | 0,08 | 0,00 | 0,08 |
| 57 | Приобретение преобразователя интерфейса (2 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0030 | 0,19 | 0,00 | 0,19 |
| 58 | Приобретение прибора для испытаний аккумуляторных батарей подстанций толчковым током (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0006 | 0,16 | 0,00 | 0,16 |
| 59 | Приобретение прибора контроля выключателей (2 шт.) | I\_000-12-1-07.30-0024 | 0,60 | 0,00 | 0,60 |
| 60 | Приобретение прицепа для перевозки снегоходов и лодок 8213В7 (3 шт.) | I\_000-13-1-07.10-0054 | 0,26 | 0,00 | 0,26 |
| 61 | Приобретение прицепов для перевозки снегоходов и лодок (6 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0050 | 0,52 | 0,00 | 0,52 |
| 62 | Приобретение радиомодема (4 шт.) | I\_000-13-1-07.30-0005 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| 63 | Приобретение радиоретранслятора (1 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0017 | 0,33 | 0,00 | 0,33 |
| 64 | Приобретение радиоретранслятора (3 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0038 | 1,00 | 0,00 | 1,00 |
| 65 | Приобретение роботов тренажеров (3 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0051 | 0,65 | 0,00 | 0,65 |
| 66 | Приобретение сварочного аппарата (1 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0028 | 0,35 | 0,00 | 0,35 |
| 67 | Приобретение сервера звукозаписи (2 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0036 | 1,10 | 0,00 | 1,10 |
| 68 | Приобретение серверного и коммутационного оборудования (10 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0032 | 0,93 | 0,00 | 0,93 |
| 69 | Приобретение серверного оборудования для ИТ-инфраструктуры (1 система) | I\_000-15-1-07.20-0031 | 1,67 | 0,00 | 1,67 |
| 70 | Приобретение сетевого коммутатора уровня ядра (2 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0019 | 0,16 | 0,00 | 0,16 |
| 71 | Приобретение системных блоков (159 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0030 | 12,62 | 0,00 | 12,62 |
| 72 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 1 (10 компл.) | I\_000-15-1-07.30-0029 | 0,89 | 0,00 | 0,89 |
| 73 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 2 (1 компл.) | I\_000-14-1-07.30-0012 | 0,14 | 0,00 | 0,14 |
| 74 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 3 (2 компл.) | I\_000-11-1-07.30-0016 | 0,10 | 0,00 | 0,10 |
| 75 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 4 (3 компл.) | I\_000-12-1-07.30-0030 | 0,65 | 0,00 | 0,65 |
| 76 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 5 (1 компл.) | I\_000-12-1-07.30-0031 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |
| 77 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 6 (4 компл.) | I\_000-13-1-07.30-0002 | 0,59 | 0,00 | 0,59 |
| 78 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 7 (1 компл.) | I\_000-13-1-07.30-0003 | 0,32 | 0,00 | 0,32 |
| 79 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 8 (1 компл.) | I\_000-13-1-07.30-0004 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 80 | Приобретение системы хранения данных (1 компл.) | J\_000-16-1-07.20-0001 | 0,44 | 0,00 | 0,44 |
| 81 | Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" по направлению «Арх-Беломорская» - «Арх-Фактория» (21,307 км) | I\_000-11-2-06.70-0006 | 0,04 | 0,00 | 0,04 |
| 82 | Приобретение снегоходов (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0051 | 0,61 | 0,00 | 0,61 |
| 83 | Приобретение снегоходов Буран -4ТД (5 шт.) | I\_000-12-1-07.10-0058 | 1,52 | 0,00 | 1,52 |
| 84 | Приобретение снегоходов ТАЙГА ВАРЯГ 550 (5 шт.) | I\_000-14-1-07.10-0050 | 1,72 | 0,00 | 1,72 |
| 85 | Приобретение спутникового телефона (5 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0037 | 0,41 | 0,00 | 0,41 |
| 86 | Приобретение спутникового телефона (ВЭС) (3 шт.) | I\_000-12-1-07.30-0028 | 0,25 | 0,00 | 0,25 |
| 87 | Приобретение стационарных досмотровых рентгеновских установок (4 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0048 | 4,87 | 0,00 | 4,87 |
| 88 | Приобретение тепловизора (4 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0044 | 2,23 | 0,00 | 2,23 |
| 89 | Приобретение тестер-анализатора пакетных сетей (2 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0035 | 0,42 | 0,00 | 0,42 |
| 90 | Приобретение типовой конфигурациии № 1 (ТМФУ1) (1 шт.) | I\_000-15-5-07.20-0001 | 0,30 | 0,00 | 0,30 |
| 91 | Приобретение типовой конфигурациии № 1 (ТМФУ1) (15 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0020 | 3,64 | 0,00 | 3,64 |
| 92 | Приобретение типовой конфигурациии № 1 (ТМФУ1) CANON iR2545i или аналог (8 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0022 | 2,36 | 0,00 | 2,36 |
| 93 | Приобретение трактора трелевочного (1 шт.) | I\_000-13-1-07.10-0049 | 3,72 | 0,00 | 3,72 |
| 94 | Приобретение установки измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла для ПО "АЭС" (1 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0013 | 0,31 | 0,00 | 0,31 |
| 95 | Приобретение электролаборатории на базе автомобиля ГАЗ 33081 (1 шт.) | I\_000-14-1-07.10-0047 | 11,13 | 0,00 | 11,13 |
| 96 | Приобретение энергомонитора (2 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0016 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |
| 97 | Приобретние оборудования метрологического (1 шт.) | I\_000-12-1-07.30-0032 | 0,26 | 0,00 | 0,26 |
| 98 | Реконструкция ВЛ-10 331-04 СХТ в пос. Приозерный Верхнетоемского района Архангельской области (Автодороги, ООО 15-02941К/17 от 28.12.2017) | J\_009-13-1-01.32-1282 | 0,11 | 0,00 | 0,11 |
| 99 | Реконструкция ВЛ-10 341-08 Пузырево Вилегодского района Архангельской области в части замены неизолированного провода на СИП (0,95 км) | I\_007-13-1-01.32-1272 | 0,20 | 0,00 | 0,20 |
| 100 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 342-03 Никольск Вилегодского района Архангельской области в части замены неизолированного провода на СИП (2,9 км). | I\_007-13-1-01.32-1274 | 0,66 | 0,00 | 0,66 |
| 101 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 360-03 Суходол в пос. Урдома Ленского района Архангельской области (ООО "Технопарк" 15-02322К/18 от 22.08.2018) (ВЛ-10 кВ 0,170 км) | J\_009-13-1-01.32-1286 | 0,81 | 0,00 | 0,81 |
| 102 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Дв.Березник-Важская в части расширения просек в Виноградовском районе Архангельской области (24,74 га) | I\_004-12-1-01.12-0021 | 4,12 | 0,00 | 4,12 |
| 103 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Няндома-СПТФ в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (2,72 га) | F\_000-14-1-01.12-0005 | 0,23 | 0,00 | 0,23 |
| 104 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СОБР-2 в части расширения просек в Плесецком районе Архангельской области (22,30 га) | I\_004-14-1-01.12-1167 | 0,62 | 0,00 | 0,62 |
| 105 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СПТФ-Волошка в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (54,58 га) | F\_000-14-1-01.12-0003 | 1,90 | 0,00 | 1,90 |
| 106 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Долматово-Ровдино в части расширения просек в Вельском и Шенкурском районах Архангельской области (10,63 га) | I\_004-12-1-01.21-0005 | 1,04 | 0,00 | 1,04 |
| 107 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Кизема-Дмитриево в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (17,37 га) | I\_004-12-1-01.21-0004 | 1,16 | 0,00 | 1,16 |
| 108 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Ровдино-Ивановская в части расширения просек в Шенкурском районе Архангельской области (57,69 га) | I\_004-12-1-01.21-0003 | 2,68 | 0,00 | 2,68 |
| 109 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Строевская-Бестужево в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (20,37 га) | F\_000-12-1-01.12-0006 | 3,45 | 0,00 | 3,45 |
| 110 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Устьевская-Козьмино в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (6,68 га) | I\_004-13-1-01.21-0001 | 1,01 | 0,00 | 1,01 |
| 111 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Харитоново-Устьевская в части расширения просек в Котласском и Ленском районах Архангельской области (12,92 га) | I\_004-13-1-01.21-0002 | 1,94 | 0,00 | 1,94 |
| 112 | Реконструкция ВЛ-35кВ БОПС 1,2 отпайка СЛДК в г.Архангельске с установкой дополнительной опоры (ООО "ПЛК", 15-03919А/16А от 15.04.2017) | J\_000-11-1-01.21-2169 | 0,35 | 0,00 | 0,35 |
| 113 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.07-14 в Приморском районе Архангельской области с заменой опоры и монтажом разъединителя (ООО "Руссобел", 15-02907А/16 от 13.09.16) | J\_000-11-1-01.33-2439 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |
| 114 | Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП581 до ВРУ здания ВЗФЭИ наб.Сев.Двины, 53, корп.1, каб.№1,2 для освобождения земельного участка в районе: г.Архангельск ул.Набережная Северной Двины (АО «Архангельский речной порт» № 07-785 от 18.11.2015)(0,036 км) | I\_000-11-1-02.41-2563 | -0,01 | 0,00 | -0,01 |
| 115 | Реконструкция КЛ-10 кВ "ПС1 - ТП83" ф.10-01-25 в г.Архангельске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Харитоненко Д.М., 07-719/18 от 09.10.2018) (КЛ-10кВ 0,093 км) | J\_000-11-1-02.32-2591 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 116 | Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-220/110/35/10 кВ «Вельск» в г.Вельск Архангельской области (1,255 км) | I\_000-12-1-02.32-0001 | 5,64 | 0,00 | 5,64 |
| 117 | Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП413 до ТП581 для освобождения земельного участка в районе: г.Архангельск ул.Набережная Северной Двины (АО «Архангельский речной порт» № 07-785 от 18.11.2015) ( 0,138 км) | I\_000-11-1-02.31-2295 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 118 | Реконструкция КЛ-10кВ ТП90 – ТП насосная 7 в г.Северодвинске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "Риверсайд", №07-740/16 от 28.09.16) (0,076 км) | I\_000-11-1-02.32-2588 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 119 | Реконструкция КЛ-10кВ ф.ТП99 – ТП233 в г.Северодвинске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "Риверсайд", №07-740/16 от 28.09.16) (0,102 км) | I\_000-11-1-02.32-2589 | -0,01 | 0,00 | -0,01 |
| 120 | Реконструкция маслосборников и маслоприемников ПС 102 в ПЭС | F\_000-14-1-03.13-1085 | 1,32 | 0,00 | 1,32 |
| 121 | Реконструкция очистных сооружений РПБ-3 в г. Архангельске Архангельской области для нужд ПО "Архангельские электрические сети" (2 линии очистки) | I\_000-11-1-06.10-2544 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |
| 122 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС 110 кВ Рочегда производственного отделения "Вельские электрические сети" (2 компл) | F\_000-12-1-04.40-0512 | 1,66 | 0,00 | 1,66 |
| 123 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС 110 кВ Терентьевская производственного отделения "Вельские электрические сети" (2 компл) | F\_000-12-1-04.40-0513 | -3,43 | 0,00 | -3,43 |
| 124 | Реконструкция первичного оборудования ПС 110 кВ № 142 "Каргополь" в г. Каргополь Архангельской области для реализации Программы ССПИ (9шт.) | I\_000-14-1-04.40-0007 | 3,93 | 0,00 | 3,93 |
| 125 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Удима" Котласского района Архангельской области в части замены трансформаторов собственных нужд мощностью 63 кВА (2 шт.) | J\_000-13-1-03.21-0020 | 0,15 | 0,00 | 0,15 |
| 126 | Реконструкция ПС 35/10кВ 114 "ППТФ" в части ячейки №15 КРУН-10 кВ в п.Плесецк, Плесецкого района Архангельской области, территория ПТФ Промзона (ООО Устьянский ЛПК договорТП №15-01207П/16 от 10.05.2016) | J\_002-14-1-03.31-0961 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 127 | Реконструкция ПС-1 110/35/10/6 в г. Архангельске Архангельской области в части замены аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2515 | 0,53 | 0,00 | 0,53 |
| 128 | Реконструкция ПС-102 110/6 кВ в г. Мирный Архангельской области в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2 шт.) | J\_000-14-1-03.13-1096 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 129 | Реконструкция ПС-102А 110/35/6 кВ в г. Мирный Архангельской области в части монтажа двух дополнительных ячеек с вакуумными выключателями в ЗРУ-6 кВ (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, 15-02991П/15 от 18.10.2016) (2 ячейки) | J\_009-14-1-03.13-1124 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 130 | Реконструкция ПС-103, монтаж двух дополнительных ячеек с вакуумными выключателями на 1СШ и 2СШ ЗРУ-6 кВ ПС-103, для присоединения нового ЦРП-6 кВ. Архангельская обл, г. Мирный, Площадка 32, (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации Дог. № 15-02990П/15 от 07.08.17; ) (2 ячейки) | J\_000-14-1-03.13-1103 | 1,03 | 0,00 | 1,03 |
| 131 | Реконструкция ПС-110/10 кВ № 209 «Двинской Березник» в п. Н. Чажестроево Архангельской области с системой компенсации реактивной мощности в сети 110 кВ (установка трехфазного реактора типа РТМ 25000/110 УХЛ1 – 1 шт.) | I\_000-12-1-03.13-0788 | 0,11 | 0,00 | 0,11 |
| 132 | Реконструкция ПС-110/10кВ №76 «Орлецы» в Холмогорском районе Архангельской области с заменой аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2517 | 0,23 | 0,00 | 0,23 |
| 133 | Реконструкция ПС-110/35/10 кВ № 27 «Северодвинская» в г. Северодвинске Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2519 | 0,27 | 0,00 | 0,27 |
| 134 | Реконструкция ПС-110/35/10кВ №70 «Жаровиха» в г.Архангельске Архангельской области с заменой аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2516 | 0,07 | 0,00 | 0,07 |
| 135 | Реконструкция ПС-119 110/10 кВ Скарлахта Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (2 шт.) | G\_000-14-1-03.13-1092 | 0,11 | 0,00 | 0,11 |
| 136 | Реконструкция ПС-120 35/6 кВ Наволок Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | G\_000-14-1-03.21-1168 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 137 | Реконструкция ПС-128 35/10 кВ Клещевская в Онежском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | J\_000-14-1-03.21-1175 | 0,06 | 0,00 | 0,06 |
| 138 | Реконструкция ПС-129 110/35/10 кВ Конево в Плесецком районе Архангельской области в части замены масляного выключателя на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1094 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 139 | Реконструкция ПС-132 35/10 кВ Самково» Плесецкого р-на Арх.обл в части замены ПСН на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | I\_000-14-1-03.21-1171 | 1,97 | 0,00 | 1,97 |
| 140 | Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская в Няндомском районе Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | I\_000-14-1-03.21-1172 | 0,27 | 0,00 | 0,27 |
| 141 | Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская в Няндомском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | J\_000-14-1-03.21-1174 | 0,07 | 0,00 | 0,07 |
| 142 | Реконструкция ПС-142 110/35/10 кВ Каргополь в Каргопольском районе Архангельской области в части замены масляного выключателя на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1095 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 143 | Реконструкция ПС-145 35/10 кВ Кречетово в Каргопольском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | J\_000-14-1-03.21-1173 | 0,06 | 0,00 | 0,06 |
| 144 | Реконструкция ПС-150 110/35/10кВ "Няндома" в объеме замены аккумуляторной батареи в СОПТ в г. Няндома Архангельской области (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1097 | 1,55 | 0,00 | 1,55 |
| 145 | Реконструкция ПС-150 110/35/10кВ "Няндома" в части замены выпрямителей в г. Няндома Архангельской области (2 шт.) | J\_000-14-1-03.13-1127 | 0,10 | 0,00 | 0,10 |
| 146 | Реконструкция ПС-209 110/35/10 кВ Дв.Березник Виноградовского района Архангельской области в части замены выпрямителей (1 шт.) | J\_000-12-1-03.13-0789 | 0,11 | 0,00 | 0,11 |
| 147 | Реконструкция ПС-222 «Долматово» Вельского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (10 шт.) | I\_000-12-1-03.21-1063 | 0,73 | 0,00 | 0,73 |
| 148 | Реконструкция ПС-227 «Дмитриево» Устьянского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (7 шт.) | I\_000-12-1-03.21-1064 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |
| 149 | Реконструкция РП-1 10 кВ Комплекс, в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2 шт.) | J\_000-14-1-03.31-0971 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 150 | Реконструкция РП-10/0,4 кВ РП-34 в г.Архангельске с заменой автоматических выключателей в РУ-0,4 кВ (САФУ им. М.В. Ломоносова, 15-00010А/18 от 23.01.2018) | J\_009-11-1-03.31-2683 | 0,17 | 0,00 | 0,17 |
| 151 | Реконструкция РП-10кВ №7 в г.Архангельск Архангельской области с заменой трансформаторов мощностью 400 кВА на трансформаторы большей мощности (Роздухов М.Е., 15-00904А/17 от 02.05.2017) | J\_000-11-1-03.31-2630 | 1,29 | 0,00 | 1,29 |
| 152 | Реконструкция РП-22 в г.Архангельске с монтажом линейной ячейки (Кирсанова Н.П., 15-00181А/16 от 30.05.16) | J\_002-11-1-03.32-2510 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 153 | Реконструкция РП-3, РУ-10 кВ в ТП-10/04 кВ №99, ТП-10/04 кВ №66 и КЛ-10 кВ от РУ-10 РП-3 до ТП-10/04 кВ №66 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул. Ломоносова в г. Северодвинске Архангельской области (ООО Борей-Инвест, №15-00766А/14 от 22.09.2014) (КЛ-10 кВ 0,52 км; ячейки 7 шт.) | J\_000-11-1-03.31-2488 | 0,85 | 0,00 | 0,85 |
| 154 | Реконструкция РП-5 6 кВ Тарасово, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (2 шт.) | I\_000-14-1-03.32-0964 | 0,11 | 0,00 | 0,11 |
| 155 | Реконструкция РУ-10 кВ ПС № 55 в г.Северодвинске Архангельской области в части монтажа систем АСУТП и АИиСКУЭ (1 компл.) | J\_000-11-1-03.31-2686 | 0,18 | 0,00 | 0,18 |
| 156 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС-110/35/10 кВ № 27 "Северодвинская" (2 с.ш.) до РП-10 кВ № 3 (1 с.ш.)) (0,80 км) | F\_000-11-1-02.31-2287 | 1,41 | 0,00 | 1,41 |
| 157 | Реконструкция систем связи ПС "Кехта" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0002 | 2,34 | 0,00 | 2,34 |
| 158 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 201 "Благовещенск" для реализации Программы ССПИ (150 м.) | F\_000-12-1-04.20-0004 | 0,55 | 0,00 | 0,55 |
| 159 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 205 "Шеговары" для реализации Программы ССПИ (130 м.) | F\_000-12-1-04.20-0006 | 0,52 | 0,00 | 0,52 |
| 160 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 206 "Усть-Паденьга" для реализации Программы ССПИ (110 м.) | F\_000-12-1-04.20-0003 | 0,48 | 0,00 | 0,48 |
| 161 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 207 "Борок" для реализации Программы ССПИ (1370 м.) | F\_000-12-1-04.20-0005 | 1,25 | 0,00 | 1,25 |
| 162 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 211 "Родионовская" для реализации Программы ССПИ (980 м.) | F\_000-12-1-04.20-0001 | 1,01 | 0,00 | 1,01 |
| 163 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 212 "Важская" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | F\_000-12-1-04.20-0002 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| 164 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 46 "Брин-Наволок" для реализации Программы ССПИ (970 м.) | F\_000-11-1-04.20-0001 | 1,13 | 0,00 | 1,13 |
| 165 | Реконструкция системы теплоснабжения административного здания по адресу: ул. Свободы, 3, в части, принадлежащей филиалу «Архэнерго» (1 комплекс) | I\_000-15-1-06.20-0034 | 0,33 | 0,00 | 0,33 |
| 166 | Реконструкция топливного склада нефтепродуктов для опасного производственного объекта «Мезенская ДЭС» с заменой вертикального резервуара РВС-700 №4 на резервуар вертикальный стальной РВС-1000 | I\_000-11-1-06.20-2549 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 167 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 217 в г. Северодвинске Архангельской области с заменой трансформаторов (ООО "ГИПЕР", 15-01166А/17 от 22.05.17) | J\_000-11-1-03.31-2628 | 2,75 | 0,00 | 2,75 |
| 168 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №348 в г.Архангельске Архангельской области с монтажом линейных панелей (ООО "АрхИнвест", 15-00438А/15 от 18.03.2015) (2 шт.) | J\_002-11-1-03.31-2577 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 169 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ ТП-425 в г.Архангельске с заменой силового трансформатора (ООО "Автокапитал", 15-03534А/17 от 09.01.2018) (0,63 МВА) | J\_009-11-1-03.31-2688 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 170 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ №24 с заменой блоков рубильник-предохранитель на автоматические выключатели (ООО "Норд-Центр", 15-01491А/17 от 16.06.2017) | J\_002-11-1-03.31-2658 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 171 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-120 в Октябрьском территориальном округе г.Архангельска с заменой силовых трансформаторов и монтажом дополнительных коммутационных аппаратов и строительством КЛ-0,4кВ от ТП-120 до объектов заявителей (ООО "Омега Строй", 15-03071А/17 от 30.10.2017) (2 МВА, КЛ-0,4 кВ 0,284 км) | J\_000-11-1-03.31-2665 | 0,10 | 0,00 | 0,10 |
| 172 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-250 в г.Северодвинске с монтажом дополнительных коммутационных аппаратов на 1 и 2 с.ш. РУ-0,4 кВ (ИП Митягин В.В., №15-02085А/17 от 08.08.2017) | J\_000-11-1-03.31-2642 | 0,13 | 0,00 | 0,13 |
| 173 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-392 в г.Архангельске Архангельской области с заменой силовых трансформаторов и строительством КЛ-0,4кВ от ТП-392 до объекта заявителя (ООО "Семейная клиника", 15-00953А/17 от 11.08.17) | J\_000-11-1-03.31-2640 | 3,49 | 0,00 | 3,49 |
| 174 | Реконструкция ТП-10/04 кВ №22 "Скотний двор Усть-Канза" в д.Титовский Починок Красноборского района Архангельской области (Кувакин С.Н. 15-02296К/18 от 17.09.2018) (0,63 МВА) | J\_009-13-1-03.31-1358 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 175 | Реконструкция ТП-117 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по Морскому проспекту в г.Северодвинске | J\_000-11-1-03.31-1992 | 0,08 | 0,00 | 0,08 |
| 176 | Реконструкция ТП-226 для обесп. тех. пр. к эл.сетям энергопр. устройств торгово-общественного комплекса по ул. Южная в г. Северодвинске (ООО "Синтез") | J\_000-11-1-03.31-1663 | -0,42 | 0,00 | -0,42 |
| 177 | Реконструкция ТП-305 в г.Архангельске с установкой дополнительной линейной панели (ИП Крылов И.А., 15-02185А/17 от 17.08.2017) | J\_009-11-1-03.32-2533 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 178 | Реконструкция ТП-319 для обеспечеия технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ТП-324 (для подключения СНТ "Ильма") в п.Уемский Приморского района Архангельской области | J\_000-11-1-03.32-2154 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 179 | Реконструкция ТП-377 в г.Архангельске Архангельской области с монтажом в РУ-0,4кВ линейной панели (ООО "СоюзАрхСтрой", 15-00472А/14 от 17.03.14) | J\_002-11-1-03.32-2516 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 180 | Реконструкция ТП-426 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по ул.Выучейского в г.Архангельске | J\_000-11-1-03.31-2076 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 181 | Реконструкция ТП-6/0,4кВ №118 в г.Архангельске Архангельской области с заменой трансформатора 250кВА на трансформатор большей мощности (ООО "ТК Гагаринский", 15-01300А/17 от 10.07.17) | J\_009-11-1-03.32-2532 | 0,41 | 0,00 | 0,41 |
| 182 | Реконструкция ТП-933 Архангельская область, Устьянский район, с.Березник (НП "Возрождение березника" договор № 15-03580В/17 от 11.01.2018г.) | J\_009-12-1-01.41-1595 | 0,48 | 0,00 | 0,48 |
| 183 | Рек-ция РП-3 в г.Архангельске с заменой устройств РЗА (ООО Брянский Капитал, 15-00248А/15 от 06.04.15) | J\_002-11-1-03.31-2589 | 0,13 | 0,00 | 0,13 |
| 184 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности для нужд ПО "Котласские электрические сети" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (183 шт.) | I\_003-13-1-05.20-0002 | 5,03 | 0,00 | 5,03 |
| 185 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности для нужд ПО «Вельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (528 шт.) | I\_003-12-1-05.20-0002 | 13,15 | 0,00 | 13,15 |
| 186 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности для нужд ПО «Плесецкие электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (543 шт.) | I\_003-14-1-05.20-0004 | 13,19 | 0,00 | 13,19 |
| 187 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности ПО Архангельские электрические сети» (1115 шт.) | I\_003-11-1-05.20-0002 | 10,44 | 0,00 | 10,44 |
| 188 | Создание диспетчерского видеощита АСТУ на диспетчерском пункте КРЭС г.Котлас Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1328 | 0,09 | 0,00 | 0,09 |
| 189 | Создание диспетчерского видеощита АСТУ на диспетчерском пункте ЧРЭС с.Черевково, Красноборский район Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1329 | 0,09 | 0,00 | 0,09 |
| 190 | Создание диспетчерского видеощита АСТУ на диспетчерском пункте КГРЭС г.Котлас Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1327 | 0,09 | 0,00 | 0,09 |
| 191 | Создание комплекса телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ «Уфтюга» Черевковского РЭС д.Березонаволок Красноборский район, Архангельская область (1 комплекс.) | I\_000-13-1-04.40-1331 | 0,13 | 0,00 | 0,13 |
| 192 | Создание комплекса телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ «Григорово» Котласского РЭС, д.Григорьево Котласский район Архангельской области (1 комплекс.) | I\_000-13-1-04.40-1330 | 0,13 | 0,00 | 0,13 |
| 193 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Архангельские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (66 точек учета) | I\_000-11-1-05.30-0725 | 2,02 | 0,00 | 2,02 |
| 194 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Вельские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (47 точек учета) | I\_000-12-1-05.30-0001 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |
| 195 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Котласские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (202 точки учета) | I\_000-13-1-05.30-0001 | 6,06 | 0,00 | 6,06 |
| 196 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Плесецкие электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (147 точек учета) | I\_000-14-1-05.30-0001 | 3,09 | 0,00 | 3,09 |
| 197 | Строительство автоматизированной системы контроля удельного расхода топлива (АС КУРТ) ДГУ Мезенской ДЭС | I\_000-11-2-04.40-2288 | 0,64 | 0,00 | 0,64 |
| 198 | Строительство двух КЛ-10 кВ от ячеек № 6 и № 9 КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ «Нименьга» до вновь устанавливаемых опор ВЛ-10 кВ, Архангельская обл, Онежский р-н, ст. Нименьга, (Технопарк, ООО Дог. № 15-02321П/18 от 22.08.18; ) | J\_009-14-2-02.32-0001 | 0,44 | 0,00 | 0,44 |
| 199 | Строительство КЛ-0,4 кВ с установкой десяти дополнительных коммутационных аппаратов в ТП-317 в г.Архангельске Архангельской области (ООО "Интер-ТЕП", 15-00130А/18 от 25.01.2018) (КЛ-0,4 кВ 0,3 км, 10 ком.аппаратов) | J\_009-11-2-02.41-2596 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 200 | Строительство КЛ-0,4кВ с монтажом дополнительной линейной панели в РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ №427 на секции 2Т в г.Архангельске Архангельской области (Сейфуллаев Н.И.о, 15-00659А/17 от 29.03.17) (КЛ-0,4 кВ 0,067 км) | J\_009-11-1-03.31-2629 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 201 | Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ с монтажом в РУ-10 кВ ТП-84 двух линейных ячеек в г.Архангельске ("Управление Федеральной службы судебных приставов по Архангельской области", 15-01938А/16 от 26.02.2018) (2 МВА, КЛ-10 кВ 0,350 км, КЛ-0,4 кВ 0,05 км) | J\_009-11-2-03.31-2597 | 0,10 | 0,00 | 0,10 |
| 202 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ ф. 76-06 в Холмогорском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | I\_000-11-1-01.32-2542 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 203 | Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ ф. 401-32 в Мезенском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | I\_000-11-1-01.32-2543 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 204 | Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ ф. 401-32 в Мезенском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | I\_000-11-1-01.32-2544 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 205 | Техническое перевооружение ПС №10 г.Архангельска Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (22 ячейки) | F\_000-11-1-04.60-0001 | 0,64 | 0,00 | 0,64 |
| 206 | Техническое перевооружение ПС №102 Плесецкого района Архангельской области с оснащением ячеек 6 кВ защитами от дуговых замыканий (12 ячеек) | F\_000-14-1-04.60-0002 | 0,76 | 0,00 | 0,76 |
| 207 | Техническое перевооружение ПС №7 с оснащением ячеек 6 кВ защитами от дуговых замыканий (20 ячеек) | F\_000-11-1-04.60-0002 | 0,21 | 0,00 | 0,21 |
| 208 | Техническое перевооружение ПС №70 г.Архангельска Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (22 ячейки) | F\_000-11-1-04.60-0003 | 0,57 | 0,00 | 0,57 |
| 209 | Техническое перевооружение ПС-110/10 кВ № 301 "Котлас" г.Котлас в части замены КРУН-10 кВ г.Котлас Архангельской области (яч. - 58 шт.) | I\_000-13-1-03.13-0016 | 1,83 | 0,00 | 1,83 |
| 210 | Техническое перевооружение ПС-110/10 кВ № 59 «Кехта» в д.Матвеевская Холмогорского района Архангельской области части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2521 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 211 | Техническое перевооружение ПС-110/35/6 кВ № 106 в г. Мирный Архангельской области в части замены аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1098 | 1,25 | 0,00 | 1,25 |
| 212 | Техническое перевооружение ПС-110/35/6 кВ № 106 в г. Мирный Архангельской области в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2шт.) | I\_000-14-1-03.13-1104 | 0,27 | 0,00 | 0,27 |
| 213 | Техническое перевооружение ПС-123 Малошуйка Онежского района Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (12 ячеек) | F\_000-14-1-04.60-0001 | 0,53 | 0,00 | 0,53 |
| 214 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 132 "Самково" Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (1 шт.) | G\_000-14-1-03.21-1170 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 215 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 22 "Тройная Гора" в д.Тройная Гора Холмогорского района Архангельской области в части монтажа системы отвода масла от трансформаторов (1 компл.) | I\_000-11-1-03.21-2529 | 0,13 | 0,00 | 0,13 |
| 216 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 335 «Семеновская» Верхнетоемского района Архангельской области в части замены ПСН и масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА 1 этап (6 шт.) | I\_000-13-1-03.21-0004 | 2,06 | 0,00 | 2,06 |
| 217 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 352 «Харитоново» Котласского района Архангельской области в части масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (8 шт.) | I\_000-13-1-03.21-0005 | 2,43 | 0,00 | 2,43 |
| 218 | Техническое перевооружение РП-10 кВ № 20 в г.Архангельске в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (6 шт.) | I\_000-11-1-03.31-2599 | 0,16 | 0,00 | 0,16 |
| 219 | Техническое перевооружение ТП-6/0,4 кВ (№№ 43,44,82,140,153,166) с заменой 10-ти трансформаторов общей мощностью 6,350 МВА, ТП-6/0,4 кВ (№№ 18,73,135) с установкой 3-х трансформаторов общей мощностью 1,430 МВА в г.Архангельске Архангельской области | I\_000-11-1-03.32-2536 | 2,48 | 0,00 | 2,48 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **382,63** | **0** | **382,63** |

По результатам анализа Исполнителем определено 29 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным инвестиционным проектам составило 145 308,27 тыс. руб. (с НДС).

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт** | **План** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №302 Лименда г. Котласа Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт.) | F\_000-13-1-04.20-0007 | 0,00 | 0,36 | -0,36 | -99,37% |
| 2 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №312 Савватия Котласского района Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт.) | F\_000-13-1-04.20-0008 | 0,14 | 0,36 | -0,22 | -61,19% |
| 3 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №62 Кегостров Приморского района Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (1 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0022 | 0,00 | 0,11 | -0,11 | -96,36% |
| 4 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №67 Южная г. Северодвинска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (2 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0020 | 0,00 | 0,22 | -0,22 | -98,18% |
| 5 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №70 Жаровиха г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (2 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0014 | 0,00 | 0,22 | -0,22 | -98,18% |
| 6 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №9н г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (1 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0023 | 0,00 | 0,11 | -0,11 | -96,36% |
| 7 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10/6 кВ №1 г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (3 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0012 | 0,00 | 0,33 | -0,33 | -98,79% |
| 8 | Модернизация системы АЧР ПС 110/35/6кВ №7 г. Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств на основе реле РЧ-1 на микропроцессорные устройства (2 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0013 | 0,00 | 0,22 | -0,22 | -98,18% |
| 9 | Модернизация системы АЧР ПС 35/10 кВ №315 КПД г. Котласа Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт.) | F\_000-13-1-04.20-0009 | 0,00 | 0,36 | -0,36 | -99,40% |
| 10 | Модернизация системы АЧР ПС-110/35/10 кВ № 341 "Ильинск" Вилегодского района Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт.) | F\_000-13-1-04.20-0010 | 0,00 | 0,36 | -0,36 | -99,37% |
| 11 | Приобретение системы измерения ЧР (1 шт.) | G\_000-11-1-07.30-0006 | 0,81 | 1,18 | -0,37 | -31,61% |
| 12 | Приобретение Хроматографа (1 шт.) | G\_000-15-1-07.30-0021 | 1,47 | 1,71 | -0,24 | -14,10% |
| 13 | Реконструкция АСДУ ПС 110/10 кВ № 331 "Чаплино" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (1 комплекс.) | F\_000-13-1-04.20-0002 | 2,13 | 2,50 | -0,37 | -14,94% |
| 14 | Реконструкция АСДУ ПС 110/10 кВ № 333 "Вознесение" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (1 комплекс.) | F\_000-13-1-04.20-0003 | 1,62 | 1,97 | -0,34 | -17,52% |
| 15 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СОБР-1 в части расширения просек в Плесецком районе Архангельской области (24,13 га) | F\_000-14-1-01.12-0009 | 4,26 | 4,44 | -0,18 | -4,11% |
| 16 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Едемская-Строевская в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (16,18 га) | G\_000-12-1-01.12-0013 | 2,30 | 2,84 | -0,54 | -19,07% |
| 17 | Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-220/110/35/10 кВ «Вельск» в г.Вельск Архангельской области | G\_000-12-1-02.31-0001 | 0,00 | 3,78 | -3,78 | -100,00% |
| 18 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС-110/10 кВ № 331 "Чаплино" (15 шт.) | F\_000-13-1-04.40-1325 | 4,37 | 8,56 | -4,19 | -48,93% |
| 19 | Реконструкция ПС-110/10 кВ "Двинской Березник" п.Н.Чажестрово установка шунтирующего реактора, реконструкция ОРУ-110кВ (1 шт.) | F\_000-12-1-03.13-0006 | 0,00 | 32,85 | -32,85 | -100,00% |
| 20 | Реконструкция ПС-110/35/6 кВ № 7 в г. Архангельске в части замены силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 2х40 МВА (Общество с ограниченной ответственностью МРТС Терминал 15-02787А/15 от 28.09.2015; ООО "АСЭП", №15-03921А/14 от 27.01.2015; ОАО "АЭС", №15-01133А/15 от 03.08.2015) (80 МВА, дог.тп - 1 шт.) | G\_000-11-1-03.13-2518 | 112,31 | 185,64 | -73,32 | -39,50% |
| 21 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров: установка дополнительных ячеек в ТП № 405 и ТП № 84, установка шкафа КРУ в ТП №2, установка РП-10 кВ в районе ТП-102 , сооружение КЛ-10 кВ для подключения РП-10 кВ и изменение схемы подключения существующих КЛ (РП - шт.; КЛ 10 кВ - 7,13 км; ячейки - 4 шт.; шкаф КРУ - 1 шт.) | F\_000-11-1-03.32-1164 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -74,74% |
| 22 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров: установка РП-10 кВ в 6 микрорайоне, сооружение КЛ-10 для подключения РП-10 кВ к существующей КЛ ПС №66 - ТП № 440 (РП - 1 шт.; 2 ТМГ – 1МВА, КЛ 10 кВ - 0,379 км) | F\_000-11-1-03.32-1165 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -100,56% |
| 23 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС №55 (2 с.ш.) до РП-6 (1 с.ш.)) (2,889 км) | F\_000-11-1-02.31-2289 | 0,70 | 3,54 | -2,84 | -80,14% |
| 24 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ № 38 (1с.ш.) до РП-10 кВ № 1 (1 с.ш.)) | F\_000-11-1-02.31-2284 | 1,60 | 2,36 | -0,76 | -32,08% |
| 25 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП-10 кВ № 3. (4365А/13 от 28.01.2014  Индивидуальный предприниматель Казаринов Виктор Евгеньевич 15-00766А/14 от 19.06.2014  Общество с ограниченной ответственностью Борей-Инвест) (ячейки - 4шт., дог.тп. - 2 шт.) | F\_000-11-1-03.31-2573 | 0,00 | 6,01 | -6,01 | -100,00% |
| 26 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП-10 кВ № 6 (4 ячейки) | F\_000-11-1-03.31-2574 | 1,43 | 5,80 | -4,37 | -75,29% |
| 27 | Строительство и подключение к существующим электрическим сетям нового РП-10 кВ № 40 (РП - шт., КЛ-10 кВ 4,279 км, ячейки 2 шт.) | F\_000-11-1-02.31-1163 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -76,56% |
| 28 | Техническое перевооружение РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ № 55 в г. Северодвинске Архангельской области в части замены и установки дополнительных ячеек (3 шт.) | F\_000-11-1-03.31-2571 | 0,07 | 4,15 | -4,08 | -98,37% |
| 29 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно , всего Архангельской области, в том числе: |  | 3,71 | 12,26 | -8,55 | -69,76% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **136,96** | **282,26** | **-145,31** | **-51,48** |

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» Исполнитель отмечает, что недостижение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программы, так и финансированием новых инвестиционных проектов. Кроме этого, Исполнителем обнаружено превышение расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Данный факт, в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 20.04.2018 № ИА/28440/18, считается, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) и действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций таких расходов.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2018 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено предполагаемое 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 № 98-э приведена ниже.

| **№ 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 2018 году | base_1_287253_32796 | 430 863,70 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер 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)) | base_1_287253_32797 |  | 478 205,12 |  |  |
| 3 | 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, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 676 170,93 |  |
| 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 2018 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 42 517,89 | 156 586,41 | - 114 068,52 |
| 5 | 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 начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | - | 382 627,97 | - 382 627,97 |
| 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 2018 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 282 264,82 | 136 956,55 | 145 308,27 |
| 7 | 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) |  |  |  | 179 480,06 |  |

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

* 141% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 38% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 16.12.2016 г.

**Анализ исполнения в соответствии со скорректированной инвестиционной программой на 2018 г.**

Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@, на 2018 год предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы в общем объеме 730 339,72 тыс. руб.:

* амортизация, учтенная в тарифе – 553 873,17 тыс. руб.;
* иные источники финансирования – 176 466,55 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением по расчету тарифов на передачу электрической энергии, оказываемую филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на 2018 год при расчете НВВ Агентством по тарифам и ценам Архангельской области амортизация принята в размере 430 863,7 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с пунктом 19 «н» Стандартов раскрытия информация электросетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

* отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
* введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
* объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
* объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
* стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
* значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
* отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
* отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
* паспорта инвестиционных проектов;
* заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации на момент проведения работы филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сформирован и опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2018 год. В составе данного отчета филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2018 год и плановые значения в соответствии с инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» за 2018 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята скорректированная относительно указанной в отчете о реализации инвестиционной программы величина использования собственных тарифных источников - с учетом анализа фактического использования источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных согласно плану утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программы.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2018 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2018 год в части тарифных источников.

Исполнителем был проведен анализ объемов финансирования инвестиционных проектов.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов, реализуемых за счет тарифных источников**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2018 году (за счет тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| Всего по инвестиционной программе | | 553,84 | 676,14 | 464,89 | 22% | -16% |

Исполнителем определено, что по 8 инвестиционным проектам инвестиционной программы фактический объем финансирования мероприятий превысил, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Превышение объема фактического финансирования над плановым составило 8 245,72 тыс. руб. (с НДС).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| **Факт** | **План** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция ПС-227 «Дмитриево» Устьянского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (7 шт.) | I\_000-12-1-03.21-1064 | 0,50 | 0,29 | 0,21 | 73% |
| 2 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС №55 (2 с.ш.) до РП-6 (1 с.ш.)) (2,889 км) | F\_000-11-1-02.31-2289 | 0,70 | 0,70 | 0,00 | 0% |
| 3 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП-10 кВ № 6 (4 ячейки) | F\_000-11-1-03.31-2574 | 1,43 | 1,43 | 0,00 | 0% |
| 4 | Реконструкция распределительных сетей в г.Архангельске для резервирования питающих центров (РЕКОНСТРУКЦИЯ СЕТЕЙ 6 КВ В ЗОНЕ РП № 1 ДЛЯ ПЕРЕВОДА НА НАПРЯЖЕНИЕ 10КВ) | F\_000-11-1-03.32-2144 | 12,02 | 8,52 | 3,50 | 41% |
| 5 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Дв.Березник-Важская в части расширения просек в Виноградовском районе Архангельской области (24,74 га) | I\_004-12-1-01.12-0021 | 4,12 | 3,86 | 0,26 | 7% |
| 6 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС 110 кВ Рочегда производственного отделения "Вельские электрические сети" (2 компл) | F\_000-12-1-04.40-0512 | 1,66 | 1,23 | 0,42 | 34% |
| 7 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно , всего Архангельской области, в том числе: |  | 70,14 | 67,20 | 2,94 | 4% |
| 8 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно , всего Архангельской области, в том числе: |  | 3,71 | 2,80 | 0,91 | 32% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **86,04** | **94,28** | **8,25** | **10%** |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов выявлено, что 62 инвестиционных проекта инвестиционной программы профинансированы в 2018 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 203 000 тыс. руб. (с НДС).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного**  **проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** |
| **Факт** | **План** | **млн. руб.** |
| 1 | Реконструкция ТП-426 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по ул.Выучейского в г.Архангельске | J\_000-11-1-03.31-2076 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 2 | Реконструкция ТП-319 для обеспечеия технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ТП-324 (для подключения СНТ "Ильма") в п.Уемский Приморского района Архангельской области | J\_000-11-1-03.32-2154 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 3 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №348 в г.Архангельске Архангельской области с монтажом линейных панелей (ООО "АрхИнвест", 15-00438А/15 от 18.03.2015) (2 шт.) | J\_002-11-1-03.31-2577 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 4 | Реконструкция РП-10/0,4 кВ РП-34 в г.Архангельске с заменой автоматических выключателей в РУ-0,4 кВ (САФУ им. М.В. Ломоносова, 15-00010А/18 от 23.01.2018) | J\_009-11-1-03.31-2683 | 0,17 | 0,00 | 0,17 |
| 5 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ ТП-425 в г.Архангельске с заменой силового трансформатора (ООО "Автокапитал", 15-03534А/17 от 09.01.2018) (0,63 МВА) | J\_009-11-1-03.31-2688 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 6 | Строительство КЛ-0,4 кВ с установкой десяти дополнительных коммутационных аппаратов в ТП-317 в г.Архангельске Архангельской области (ООО "Интер-ТЕП", 15-00130А/18 от 25.01.2018) (КЛ-0,4 кВ 0,3 км, 10 ком.аппаратов) | J\_009-11-2-02.41-2596 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 7 | Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ с монтажом в РУ-10 кВ ТП-84 двух линейных ячеек в г.Архангельске ("Управление Федеральной службы судебных приставов по Архангельской области", 15-01938А/16 от 26.02.2018) (2 МВА, КЛ-10 кВ 0,350 км, КЛ-0,4 кВ 0,05 км) | J\_009-11-2-03.31-2597 | 0,10 | 0,00 | 0,10 |
| 8 | Реконструкция ВЛ-10 331-04 СХТ в пос. Приозерный Верхнетоемского района Архангельской области (Автодороги, ООО 15-02941К/17 от 28.12.2017) | J\_009-13-1-01.32-1282 | 0,11 | 0,00 | 0,11 |
| 9 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 360-03 Суходол в пос. Урдома Ленского района Архангельской области (ООО "Технопарк" 15-02322К/18 от 22.08.2018) (ВЛ-10 кВ 0,170 км) | J\_009-13-1-01.32-1286 | 0,81 | 0,00 | 0,81 |
| 10 | Реконструкция ТП-10/04 кВ №22 "Скотний двор Усть-Канза" в д.Титовский Починок Красноборского района Архангельской области (Кувакин С.Н. 15-02296К/18 от 17.09.2018) (0,63 МВА) | J\_009-13-1-03.31-1358 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 11 | Строительство двух КЛ-10 кВ от ячеек № 6 и № 9 КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ «Нименьга» до вновь устанавливаемых опор ВЛ-10 кВ, Архангельская обл, Онежский р-н, ст. Нименьга, (Технопарк, ООО Дог. № 15-02321П/18 от 22.08.18; ) | J\_009-14-2-02.32-0001 | 0,44 | 0,00 | 0,44 |
| 12 | Реконструкция ВЛ-35кВ БОПС 1,2 отпайка СЛДК в г.Архангельске с установкой дополнительной опоры (ООО "ПЛК", 15-03919А/16А от 15.04.2017) | J\_000-11-1-01.21-2169 | 0,35 | 0,00 | 0,35 |
| 13 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.07-14 в Приморском районе Архангельской области с заменой опоры и монтажом разъединителя (ООО "Руссобел", 15-02907А/16 от 13.09.16) | J\_000-11-1-01.33-2439 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |
| 14 | Реконструкция ПС-110/35/6 кВ № 7 в г. Архангельске в части замены силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА на трансформаторы мощностью 2х40 МВА (Общество с ограниченной ответственностью МРТС Терминал 15-02787А/15 от 28.09.2015; ООО "АСЭП", №15-03921А/14 от 27.01.2015; ОАО "АЭС", №15-01133А/15 от 03.08.2015) (80 МВА, дог.тп - 1 шт.) | G\_000-11-1-03.13-2518 | 112,31 | 0,00 | 112,31 |
| 15 | Реконструкция ТП-226 для обесп. тех. пр. к эл.сетям энергопр. устройств торгово-общественного комплекса по ул. Южная в г. Северодвинске (ООО "Синтез") | J\_000-11-1-03.31-1663 | -0,42 | 0,00 | -0,42 |
| 16 | Реконструкция ТП-117 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по Морскому проспекту в г.Северодвинске | J\_000-11-1-03.31-1992 | 0,08 | 0,00 | 0,08 |
| 17 | Реконструкция РП-3, РУ-10 кВ в ТП-10/04 кВ №99, ТП-10/04 кВ №66 и КЛ-10 кВ от РУ-10 РП-3 до ТП-10/04 кВ №66 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул. Ломоносова в г. Северодвинске Архангельской области (ООО Борей-Инвест, №15-00766А/14 от 22.09.2014) (КЛ-10 кВ 0,52 км; ячейки 7 шт.) | J\_000-11-1-03.31-2488 | 0,85 | 0,00 | 0,85 |
| 18 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 217 в г. Северодвинске Архангельской области с заменой трансформаторов (ООО "ГИПЕР", 15-01166А/17 от 22.05.17) | J\_000-11-1-03.31-2628 | 2,75 | 0,00 | 2,75 |
| 19 | Реконструкция РП-10кВ №7 в г.Архангельск Архангельской области с заменой трансформаторов мощностью 400 кВА на трансформаторы большей мощности (Роздухов М.Е., 15-00904А/17 от 02.05.2017) | J\_000-11-1-03.31-2630 | 1,29 | 0,00 | 1,29 |
| 20 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-392 в г.Архангельске Архангельской области с заменой силовых трансформаторов и строительством КЛ-0,4кВ от ТП-392 до объекта заявителя (ООО "Семейная клиника", 15-00953А/17 от 11.08.17) | J\_000-11-1-03.31-2640 | 3,49 | 0,00 | 3,49 |
| 21 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-250 в г.Северодвинске с монтажом дополнительных коммутационных аппаратов на 1 и 2 с.ш. РУ-0,4 кВ (ИП Митягин В.В., №15-02085А/17 от 08.08.2017) | J\_000-11-1-03.31-2642 | 0,13 | 0,00 | 0,13 |
| 22 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ ТП-120 в Октябрьском территориальном округе г.Архангельска с заменой силовых трансформаторов и монтажом дополнительных коммутационных аппаратов и строительством КЛ-0,4кВ от ТП-120 до объектов заявителей (ООО "Омега Строй", 15-03071А/17 от 30.10.2017) (2 МВА, КЛ-0,4 кВ 0,284 км) | J\_000-11-1-03.31-2665 | 0,10 | 0,00 | 0,10 |
| 23 | Реконструкция ПС-103, монтаж двух дополнительных ячеек с вакуумными выключателями на 1СШ и 2СШ ЗРУ-6 кВ ПС-103, для присоединения нового ЦРП-6 кВ. Архангельская обл, г. Мирный, Площадка 32, (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации Дог. № 15-02990П/15 от 07.08.17; ) (2 ячейки) | J\_000-14-1-03.13-1103 | 1,03 | 0,00 | 1,03 |
| 24 | Рек-ция РП-3 в г.Архангельске с заменой устройств РЗА (ООО Брянский Капитал, 15-00248А/15 от 06.04.15) | J\_002-11-1-03.31-2589 | 0,13 | 0,00 | 0,13 |
| 25 | Реконструкция ТП-10/0,4кВ №24 с заменой блоков рубильник-предохранитель на автоматические выключатели (ООО "Норд-Центр", 15-01491А/17 от 16.06.2017) | J\_002-11-1-03.31-2658 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 26 | Реконструкция РП-22 в г.Архангельске с монтажом линейной ячейки (Кирсанова Н.П., 15-00181А/16 от 30.05.16) | J\_002-11-1-03.32-2510 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 27 | Реконструкция ТП-377 в г.Архангельске Архангельской области с монтажом в РУ-0,4кВ линейной панели (ООО "СоюзАрхСтрой", 15-00472А/14 от 17.03.14) | J\_002-11-1-03.32-2516 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 28 | Реконструкция ПС 35/10кВ 114 "ППТФ" в части ячейки №15 КРУН-10 кВ в п.Плесецк, Плесецкого района Архангельской области, территория ПТФ Промзона (ООО Устьянский ЛПК договорТП №15-01207П/16 от 10.05.2016) | J\_002-14-1-03.31-0961 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 29 | Строительство КЛ-0,4кВ с монтажом дополнительной линейной панели в РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ №427 на секции 2Т в г.Архангельске Архангельской области (Сейфуллаев Н.И.о, 15-00659А/17 от 29.03.17) (КЛ-0,4 кВ 0,067 км) | J\_009-11-1-03.31-2629 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 30 | Реконструкция ТП-6/0,4кВ №118 в г.Архангельске Архангельской области с заменой трансформатора 250кВА на трансформатор большей мощности (ООО "ТК Гагаринский", 15-01300А/17 от 10.07.17) | J\_009-11-1-03.32-2532 | 0,41 | 0,00 | 0,41 |
| 31 | Реконструкция ТП-933 Архангельская область, Устьянский район, с.Березник (НП "Возрождение березника" договор № 15-03580В/17 от 11.01.2018г.) | J\_009-12-1-01.41-1595 | 0,48 | 0,00 | 0,48 |
| 32 | Реконструкция ПС-102А 110/35/6 кВ в г. Мирный Архангельской области в части монтажа двух дополнительных ячеек с вакуумными выключателями в ЗРУ-6 кВ (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, 15-02991П/15 от 18.10.2016) (2 ячейки) | J\_009-14-1-03.13-1124 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 33 | Реконструкция РУ-10 кВ ПС № 55 в г.Северодвинске Архангельской области в части монтажа систем АСУТП и АИиСКУЭ (1 компл.) | J\_000-11-1-03.31-2686 | 0,18 | 0,00 | 0,18 |
| 34 | Реконструкция ПС-209 110/35/10 кВ Дв.Березник Виноградовского района Архангельской области в части замены выпрямителей (1 шт.) | J\_000-12-1-03.13-0789 | 0,11 | 0,00 | 0,11 |
| 35 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Удима" Котласского района Архангельской области в части замены трансформаторов собственных нужд мощностью 63 кВА (2 шт.) | J\_000-13-1-03.21-0020 | 0,15 | 0,00 | 0,15 |
| 36 | Реконструкция ПС-102 110/6 кВ в г. Мирный Архангельской области в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2 шт.) | J\_000-14-1-03.13-1096 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 37 | Реконструкция ПС-145 35/10 кВ Кречетово в Каргопольском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | J\_000-14-1-03.21-1173 | 0,06 | 0,00 | 0,06 |
| 38 | Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская в Няндомском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | J\_000-14-1-03.21-1174 | 0,07 | 0,00 | 0,07 |
| 39 | Реконструкция ПС-128 35/10 кВ Клещевская в Онежском районе Архангельской области в части замены трансформатора собственных нужд марки ТМ на ТМГ (1 шт.) | J\_000-14-1-03.21-1175 | 0,06 | 0,00 | 0,06 |
| 40 | Реконструкция РП-1 10 кВ Комплекс, в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2 шт.) | J\_000-14-1-03.31-0971 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |
| 41 | Реконструкция ПС-110/35/10кВ №70 «Жаровиха» в г.Архангельске Архангельской области с заменой аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2516 | 0,07 | 0,00 | 0,07 |
| 42 | Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП413 до ТП581 для освобождения земельного участка в районе: г.Архангельск ул.Набережная Северной Двины (АО «Архангельский речной порт» № 07-785 от 18.11.2015) ( 0,138 км) | I\_000-11-1-02.31-2295 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 43 | Реконструкция КЛ-10кВ ф.ТП99 – ТП233 в г.Северодвинске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "Риверсайд", №07-740/16 от 28.09.16) (0,102 км) | I\_000-11-1-02.32-2589 | -0,01 | 0,00 | -0,01 |
| 44 | Реконструкция КЛ-10 кВ "ПС1 - ТП83" ф.10-01-25 в г.Архангельске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Харитоненко Д.М., 07-719/18 от 09.10.2018) (КЛ-10кВ 0,093 км) | J\_000-11-1-02.32-2591 | 0,03 | 0,00 | 0,03 |
| 45 | Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП581 до ВРУ здания ВЗФЭИ наб.Сев.Двины, 53, корп.1, каб.№1,2 для освобождения земельного участка в районе: г.Архангельск ул.Набережная Северной Двины (АО «Архангельский речной порт» № 07-785 от 18.11.2015)(0,036 км) | I\_000-11-1-02.41-2563 | -0,01 | 0,00 | -0,01 |
| 46 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске. РП в районе ПС-110/35/10 кВ № 27 "Северодвинская" (16 шт.) | F\_000-11-1-03.31-2575 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| 47 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности ПО Архангельские электрические сети» (1115 шт.) | I\_003-11-1-05.20-0002 | 10,44 | 0,00 | 10,44 |
| 48 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности для нужд ПО «Вельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (528 шт.) | I\_003-12-1-05.20-0002 | 13,15 | 0,00 | 13,15 |
| 49 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности для нужд ПО "Котласские электрические сети" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (183 шт.) | I\_003-13-1-05.20-0002 | 5,03 | 0,00 | 5,03 |
| 50 | Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности для нужд ПО «Плесецкие электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (543 шт.) | I\_003-14-1-05.20-0004 | 13,19 | 0,00 | 13,19 |
| 51 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Архангельские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (66 точек учета) | I\_000-11-1-05.30-0725 | 2,02 | 0,00 | 2,02 |
| 52 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Вельские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (47 точек учета) | I\_000-12-1-05.30-0001 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |
| 53 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Котласские электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (202 точки учета) | I\_000-13-1-05.30-0001 | 6,06 | 0,00 | 6,06 |
| 54 | Создание системы учета электрической энергии подстанций и распределительных пунктов ПО Плесецкие электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (147 точек учета) | I\_000-14-1-05.30-0001 | 3,09 | 0,00 | 3,09 |
| 55 | Реконструкция ПС-150 110/35/10кВ "Няндома" в части замены выпрямителей в г. Няндома Архангельской области (2 шт.) | J\_000-14-1-03.13-1127 | 0,10 | 0,00 | 0,10 |
| 56 | Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №312 Савватия Котласского района Архангельской области с заменой существующего устройства на основе реле РЧ-1 на микропроцессорное устройство (1 шт.) | F\_000-13-1-04.20-0008 | 0,14 | 0,00 | 0,14 |
| 57 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой радиосервера и диспетчерской консоли SmartPTT в Котласском районе Архангельской области (1 комплекс) | J\_000-13-1-04.40-1349 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 58 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой радиосервера и диспетчерской консоли SmartPTT в Красноборском районе Архангельской области (1 комплекс) | J\_000-13-1-04.40-1350 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |
| 59 | Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" по направлению «Арх-Беломорская» - «Арх-Фактория» (21,307 км) | I\_000-11-2-06.70-0006 | 0,04 | 0,00 | 0,04 |
| 60 | Приобретение машины бурильно-крановой на базе автомобиля ГАЗ-3308 (2 шт.) | J\_000-15-1-07.10-0071 | 5,46 | 0,00 | 5,46 |
| 61 | Приобретение ИТ-оборудования для обеспечения функций гарантированного поставщика (1 комп.) | I\_000-15-1-07.20-0037 | 17,21 | 0,00 | 17,21 |
| 62 | Приобретение системы хранения данных (1 компл.) | J\_000-16-1-07.20-0001 | 0,44 | 0,00 | 0,44 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **203,00** | **0,71** | **203,00** |

По результатам анализа Исполнителем определено 55 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным инвестиционным проектам составило 88 952,40 тыс. руб. (с НДС).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| **Факт** | **План** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция ПС-110/10 кВ № 209 «Двинской Березник» в п. Н. Чажестроево Архангельской области с системой компенсации реактивной мощности в сети 110 кВ (установка трехфазного реактора типа РТМ 25000/110 УХЛ1 – 1 шт.) | I\_000-12-1-03.13-0788 | 0,11 | 0,90 | -0,80 | -88% |
| 2 | Реконструкция ПС-1 110/35/10/6 в г. Архангельске Архангельской области в части замены аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2515 | 0,53 | 13,19 | -12,66 | -96% |
| 3 | Реконструкция ПС-110/10кВ №76 «Орлецы» в Холмогорском районе Архангельской области с заменой аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2517 | 0,23 | 4,41 | -4,19 | -95% |
| 4 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 22 "Тройная Гора" в д.Тройная Гора Холмогорского района Архангельской области в части монтажа системы отвода масла от трансформаторов (1 компл.) | I\_000-11-1-03.21-2529 | 0,13 | 0,26 | -0,14 | -51% |
| 5 | Техническое перевооружение РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ № 55 в г. Северодвинске Архангельской области в части замены и установки дополнительных ячеек (3 шт.) | F\_000-11-1-03.31-2571 | 0,07 | 1,35 | -1,28 | -95% |
| 6 | Техническое перевооружение ТП-6/0,4 кВ (№№ 43,44,82,140,153,166) с заменой 10-ти трансформаторов общей мощностью 6,350 МВА, ТП-6/0,4 кВ (№№ 18,73,135) с установкой 3-х трансформаторов общей мощностью 1,430 МВА в г.Архангельске Архангельской области | I\_000-11-1-03.32-2536 | 2,48 | 6,46 | -3,99 | -62% |
| 7 | Техническое перевооружение ПС №7 с оснащением ячеек 6 кВ защитами от дуговых замыканий (20 ячеек) | F\_000-11-1-04.60-0002 | 0,21 | 0,21 | 0,00 | 0% |
| 8 | Техническое перевооружение ПС-110/35/10 кВ № 209 "Дв. Березник" Виноградовского района Архангельской области в части замены ВАЗП (1 шт.) | I\_000-12-1-03.13-0785 | 0 | 0,57 | -0,57 | -100% |
| 9 | Реконструкция ПС-222 «Долматово» Вельского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (10 шт.) | I\_000-12-1-03.21-1063 | 0,73 | 0,81 | -0,08 | -10% |
| 10 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 335 «Семеновская» Верхнетоемского района Архангельской области в части замены ПСН и масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА 1 этап (6 шт.) | I\_000-13-1-03.21-0004 | 2,06 | 2,14 | -0,08 | -4% |
| 11 | Техническое перевооружение ПС-110/35/6 кВ № 106 в г. Мирный Архангельской области в части замены трансформаторов собственных нужд марки ТМ на ТМГ (2шт.) | I\_000-14-1-03.13-1104 | 0,27 | 0,38 | -0,11 | -30% |
| 12 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров. II этап. Сооружение РП-10 кВ в районе ТП-34 (с учетом перспективы технологического присоединения объектов САФУ) с подключением от ПС №1 и ПС №2 (2 пусковой комплекс: подключение БРТП к ПС №1) (КЛ 10 кВ -2х 0,938 км) | F\_000-11-1-02.31-2272 | 6,56 | 7,31 | -0,75 | -10% |
| 13 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ № 38 (1с.ш.) до РП-10 кВ № 1 (1 с.ш.)) | F\_000-11-1-02.31-2284 | 1,60 | 7,32 | -5,72 | -78% |
| 14 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (КЛ-10 кВ от ПС-110/35/10 кВ № 27 "Северодвинская" (2 с.ш.) до РП-10 кВ № 3 (1 с.ш.)) (0,80 км) | F\_000-11-1-02.31-2287 | 1,41 | 2,48 | -1,06 | -43% |
| 15 | Реконструкция сетей в г.Северодвинске (Дополнительная КЛ-10 кВ от ПС-110/35/10 кВ № 27 "Северодвинская" (2 с.ш.) до РП-10 кВ № 3 (1 с.ш.)) (2,10 км) | F\_000-11-1-02.31-2288 | 2,41 | 7,40 | -4,98 | -67% |
| 16 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Нименьга в части расширения просек в Онежском районе Архангельской области (45 га) | F\_000-14-1-01.12-0017 | 5,10 | 7,71 | -2,62 | -34% |
| 17 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Климовская в части расширения просек в Коношском районе Архангельской области (11 га) | F\_000-14-1-01.12-0019 | 0,96 | 1,89 | -0,92 | -49% |
| 18 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Макаровская в части расширения просек в Няндомском районе Архангельской области (20,40 га) | F\_000-14-1-01.12-0020 | 1,98 | 3,50 | -1,51 | -43% |
| 19 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Кизема-Дмитриево в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (17,37 га) | I\_004-12-1-01.21-0004 | 1,16 | 2,92 | -1,76 | -60% |
| 20 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Долматово-Ровдино в части расширения просек в Вельском и Шенкурском районах Архангельской области (10,63 га) | I\_004-12-1-01.21-0005 | 1,04 | 1,79 | -0,75 | -42% |
| 21 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Устьевская-Козьмино в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (6,68 га) | I\_004-13-1-01.21-0001 | 1,01 | 1,14 | -0,13 | -11% |
| 22 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Харитоново-Устьевская в части расширения просек в Котласском и Ленском районах Архангельской области (12,92 га) | I\_004-13-1-01.21-0002 | 1,94 | 2,21 | -0,28 | -12% |
| 23 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СОБР-2 в части расширения просек в Плесецком районе Архангельской области (22,30 га) | I\_004-14-1-01.12-1167 | 0,62 | 3,50 | -2,89 | -82% |
| 24 | Реконструкция ВЛ-10 341-08 Пузырево Вилегодского района Архангельской области в части замены неизолированного провода на СИП (0,95 км) | I\_007-13-1-01.32-1272 | 0,20 | 0,57 | -0,37 | -66% |
| 25 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 342-03 Никольск Вилегодского района Архангельской области в части замены неизолированного провода на СИП (2,9 км). | I\_007-13-1-01.32-1274 | 0,66 | 1,73 | -1,06 | -62% |
| 26 | Реконструкция очистных сооружений РПБ-3 в г. Архангельске Архангельской области для нужд ПО "Архангельские электрические сети" (2 линии очистки) | I\_000-11-1-06.10-2544 | 0,02 | 0,32 | -0,30 | -94% |
| 27 | Реконструкция топливного склада нефтепродуктов для опасного производственного объекта «Мезенская ДЭС» с заменой вертикального резервуара РВС-700 №4 на резервуар вертикальный стальной РВС-1000 | I\_000-11-1-06.20-2549 | 0,05 | 3,00 | -2,95 | -98% |
| 28 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС 110 кВ Терентьевская производственного отделения "Вельские электрические сети" (2 компл) | F\_000-12-1-04.40-0513 | -3,43 | 2,12 | -5,55 | -262% |
| 29 | Реконструкция здания РПБ ПО КЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-13-1-04.20-0001 | 4,23 | 4,23 | 0,00 | 0% |
| 30 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ ПС-110/10 кВ № 331 "Чаплино" (15 шт.) | F\_000-13-1-04.40-1325 | 4,37 | 5,40 | -1,03 | -19% |
| 31 | Реконструкция здания РПБ ПО ПЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-14-1-04.20-0001 | 2,57 | 2,57 | 0,00 | 0% |
| 32 | Реконструкция первичного оборудования ПС 110 кВ № 142 "Каргополь" в г. Каргополь Архангельской области для реализации Программы ССПИ (9шт.) | I\_000-14-1-04.40-0007 | 3,93 | 7,75 | -3,82 | -49% |
| 33 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой ретранслятора на ПС "Красноборск-2" в Красноборском районе Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1333 | 0,03 | 0,73 | -0,70 | -96% |
| 34 | Модернизация радиосвязи АСТУ с установкой ретранслятора на ПС "Сольвычегодск" в Котласском районе Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1334 | 0,03 | 0,73 | -0,69 | -96% |
| 35 | Модернизация комплекса телемеханики ССПИ на ПС 110 кВ № 142 "Каргополь" Архангельская область, г. Каргополь (1 комплекс.) | I\_000-14-1-04.40-0013 | 6,64 | 10,08 | -3,43 | -34% |
| 36 | Приобретение многофункционального сенсорного терминала (1 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0022 | 0 | 0,38 | -0,38 | -100% |
| 37 | Строительство автоматизированной системы контроля удельного расхода топлива (АС КУРТ) ДГУ Мезенской ДЭС | I\_000-11-2-04.40-2288 | 0,64 | 4,97 | -4,33 | -87% |
| 38 | Создание диспетчерского видеощита АСТУ на диспетчерском пункте КГРЭС г.Котлас Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1327 | 0,09 | 0,11 | -0,01 | -12% |
| 39 | Создание диспетчерского видеощита АСТУ на диспетчерском пункте КРЭС г.Котлас Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1328 | 0,09 | 0,10 | 0,00 | -2% |
| 40 | Создание диспетчерского видеощита АСТУ на диспетчерском пункте ЧРЭС с.Черевково, Красноборский район Архангельской области (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1329 | 0,09 | 0,11 | -0,01 | -12% |
| 41 | Создание комплекса телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ «Григорово» Котласского РЭС, д.Григорьево Котласский район Архангельской области (1 комплекс.) | I\_000-13-1-04.40-1330 | 0,13 | 0,13 | 0,00 | -2% |
| 42 | Создание комплекса телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ «Уфтюга» Черевковского РЭС д.Березонаволок Красноборский район, Архангельская область (1 комплекс.) | I\_000-13-1-04.40-1331 | 0,13 | 0,13 | 0,00 | -2% |
| 43 | Организация канала связи БШПД АСТУ на ПС "Уфтюга"в части установки радиомачты и оборудования БШПД, д.Березонаволок Красноборский район, Архангельская область (1 шт.) | I\_000-13-1-04.40-1332 | 0,25 | 2,52 | -2,27 | -90% |
| 44 | Приобретение вакуумного реклоузера 35кВ , разъединителя с приводом , установленных на отпайке ВЛ-35кВ Пономаревская к ПС 35/10 кВ Комплекс в сторону ПС 35/10 кВ Пономаревская (1 комплект) | I\_000-14-1-07.30-0018 | 1,78 | 2,11 | -0,33 | -16% |
| 45 | Приобретение оборудования для системы видеоконференцсвязи (1 компл.) | I\_000-15-1-07.20-0002 | 0 | 0,89 | -0,89 | -100% |
| 46 | Приобретение ноутбуков (6 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0005 | 0 | 1,66 | -1,66 | -100% |
| 47 | Приобретение оборудования для системы видеофиксации (1 компл.) | I\_000-15-1-07.20-0023 | 0 | 10,12 | -10,12 | -100% |
| 48 | Приобретение серверного оборудования для ИТ-инфраструктуры (1 система) | I\_000-15-1-07.20-0031 | 1,67 | 1,97 | -0,30 | -15% |
| 49 | Приобретение струйных плоттеров (3 шт) | I\_000-15-1-07.20-0033 | 0 | 0,32 | -0,32 | -100% |
| 50 | Приобретение спутниковых телефонов (1 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0034 | 0 | 0,08 | -0,08 | -100% |
| 51 | Приобретение тестер-анализатора пакетных сетей (2 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0035 | 0,42 | 0,53 | -0,11 | -21% |
| 52 | Приобретение сервера звукозаписи (2 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0036 | 1,10 | 1,85 | -0,75 | -41% |
| 53 | Приобретение анализатора спектра (1 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0027 | 0,14 | 0,14 | 0,00 | 0% |
| 54 | Приобретение беспилотных летательных аппаратов (4 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0050 | 0,74 | 0,79 | -0,05 | -6% |
| 55 | Приобретение роботов тренажеров (3 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0051 | 0,65 | 0,82 | -0,17 | -21% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **197,11** | **72,03** | **-125,08** | **-63%** |

Исполнителем определено, что по 129 инвестиционным проектам инвестиционной программы фактический объем финансирования мероприятий соответствует плановому объему финансирования, определенному в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб.** | |
| **Факт** | **План** |
| 1 | Реконструкция ПС-53 с заменой трансформаторов 2х25 МВА на 2х40 МВА и ПС-81 с заменой трансформаторов 2х40 МВА на 2х25 МВА | F\_000-41-1-03.12-0264 | 5,42 | 5,42 |
| 1 | Реконструкция ПС-110/35/10 кВ № 27 «Северодвинская» в г. Северодвинске Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2519 | 0,27 | 0,27 |
| 2 | Техническое перевооружение ПС-110/10 кВ № 59 «Кехта» в д.Матвеевская Холмогорского района Архангельской области части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | I\_000-11-1-03.13-2521 | 0,03 | 0,03 |
| 3 | Техническое перевооружение РП-10 кВ № 20 в г.Архангельске в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (6 шт.) | I\_000-11-1-03.31-2599 | 0,16 | 0,16 |
| 4 | Техническое перевооружение ПС №10 г.Архангельска Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (22 ячейки) | F\_000-11-1-04.60-0001 | 0,64 | 0,64 |
| 5 | Техническое перевооружение ПС №70 г.Архангельска Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (22 ячейки) | F\_000-11-1-04.60-0003 | 0,57 | 0,57 |
| 6 | Техническое перевооружение ПС-110/10 кВ № 301 "Котлас" г.Котлас в части замены КРУН-10 кВ г.Котлас Архангельской области (яч. - 58 шт.) | I\_000-13-1-03.13-0016 | 1,83 | 1,83 |
| 7 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 352 «Харитоново» Котласского района Архангельской области в части масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (8 шт.) | I\_000-13-1-03.21-0005 | 2,43 | 2,43 |
| 8 | Реконструкция ПС-117 110/35/10 «Кодино» Онежского района Архангельской области, в части замены ячеек РУ-6(10) кВ (16 ячеек) | G\_000-14-1-03.13-1091 | 10,55 | 10,55 |
| 9 | Реконструкция ПС-119 110/10 кВ Скарлахта Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (2 шт.) | G\_000-14-1-03.13-1092 | 0,11 | 0,11 |
| 10 | Реконструкция ПС-129 110/35/10 кВ Конево в Плесецком районе Архангельской области в части замены масляного выключателя на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1094 | 0,05 | 0,05 |
| 11 | Реконструкция ПС-142 110/35/10 кВ Каргополь в Каргопольском районе Архангельской области в части замены масляного выключателя на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1095 | 0,05 | 0,05 |
| 12 | Реконструкция ПС-150 110/35/10кВ "Няндома" в объеме замены аккумуляторной батареи в СОПТ в г. Няндома Архангельской области (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1097 | 1,55 | 1,55 |
| 13 | Техническое перевооружение ПС-110/35/6 кВ № 106 в г. Мирный Архангельской области в части замены аккумуляторной батареи в СОПТ (1 шт.) | I\_000-14-1-03.13-1098 | 1,25 | 1,25 |
| 14 | Реконструкция ПС-120 35/6 кВ Наволок Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | G\_000-14-1-03.21-1168 | 0,05 | 0,05 |
| 15 | Техническое перевооружение ПС-35/10 кВ № 132 "Самково" Плесецкого района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (1 шт.) | G\_000-14-1-03.21-1170 | 0,05 | 0,05 |
| 16 | Реконструкция ПС-132 35/10 кВ Самково» Плесецкого р-на Арх.обл в части замены ПСН на вакуумный выключатель с заменой РЗА (1 шт.) | I\_000-14-1-03.21-1171 | 1,97 | 1,97 |
| 17 | Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская в Няндомском районе Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (5 шт.) | I\_000-14-1-03.21-1172 | 0,27 | 0,27 |
| 18 | Реконструкция РП-5 6 кВ Тарасово, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА (2 шт.) | I\_000-14-1-03.32-0964 | 0,11 | 0,11 |
| 19 | Техническое перевооружение ПС-123 Малошуйка Онежского района Архангельской области с оснащением ячеек 10 кВ защитами от дуговых замыканий (12 ячеек) | F\_000-14-1-04.60-0001 | 0,53 | 0,53 |
| 20 | Техническое перевооружение ПС №102 Плесецкого района Архангельской области с оснащением ячеек 6 кВ защитами от дуговых замыканий (12 ячеек) | F\_000-14-1-04.60-0002 | 0,76 | 0,76 |
| 21 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Жердь в части расширения просек в Мезенском районе Архангельской области (27 га) | F\_000-11-1-01.12-0016 | 4,63 | 4,63 |
| 22 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Строевская-Бестужево в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (20,37 га) | F\_000-12-1-01.12-0006 | 3,45 | 3,45 |
| 23 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Едемская-Строевская в части расширения просек в Устьянском районе Архангельской области (16,18 га) | G\_000-12-1-01.12-0013 | 2,30 | 2,30 |
| 24 | Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-220/110/35/10 кВ «Вельск» в г.Вельск Архангельской области (1,255 км) | I\_000-12-1-02.32-0001 | 5,64 | 5,64 |
| 25 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СПТФ-Волошка в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (54,58 га) | F\_000-14-1-01.12-0003 | 1,90 | 1,90 |
| 26 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Няндома-СПТФ в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (2,72 га) | F\_000-14-1-01.12-0005 | 0,23 | 0,23 |
| 27 | Реконструкция ВЛ-110 кВ СОБР-1 в части расширения просек в Плесецком районе Архангельской области (24,13 га) | F\_000-14-1-01.12-0009 | 4,26 | 4,26 |
| 28 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Ровдино-Ивановская в части расширения просек в Шенкурском районе Архангельской области (57,69 га) | I\_004-12-1-01.21-0003 | 2,68 | 2,68 |
| 29 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ ф. 76-06 в Холмогорском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | I\_000-11-1-01.32-2542 | 0,01 | 0,01 |
| 30 | Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ ф. 401-32 в Мезенском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | I\_000-11-1-01.32-2543 | 0,01 | 0,01 |
| 31 | Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ ф. 401-32 в Мезенском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем (1 шт.) | I\_000-11-1-01.32-2544 | 0,01 | 0,01 |
| 32 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 46 "Брин-Наволок" для реализации Программы ССПИ (970 м.) | F\_000-11-1-04.20-0001 | 1,13 | 1,13 |
| 33 | Реконструкция систем связи ПС "Кехта" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | F\_000-11-1-04.20-0002 | 2,34 | 2,34 |
| 34 | Создание систем гарантированного питания СДТУ здания РПБ ПО АЭС | F\_000-11-1-04.20-0008 | 2,95 | 2,95 |
| 35 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 211 "Родионовская" для реализации Программы ССПИ (980 м.) | F\_000-12-1-04.20-0001 | 1,01 | 1,01 |
| 36 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 212 "Важская" для реализации Программы ССПИ (2 шт.) | F\_000-12-1-04.20-0002 | 0,40 | 0,40 |
| 37 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 206 "Усть-Паденьга" для реализации Программы ССПИ (110 м.) | F\_000-12-1-04.20-0003 | 0,48 | 0,48 |
| 38 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 201 "Благовещенск" для реализации Программы ССПИ (150 м.) | F\_000-12-1-04.20-0004 | 0,55 | 0,55 |
| 39 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 207 "Борок" для реализации Программы ССПИ (1370 м.) | F\_000-12-1-04.20-0005 | 1,25 | 1,25 |
| 40 | Реконструкция систем связи ПС-110/10 кВ № 205 "Шеговары" для реализации Программы ССПИ (130 м.) | F\_000-12-1-04.20-0006 | 0,52 | 0,52 |
| 41 | Реконструкция здания РПБ ПО ВЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-12-1-04.20-0007 | 4,73 | 4,73 |
| 42 | Реконструкция АСДУ ПС 110/10 кВ № 331 "Чаплино" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (1 комплекс.) | F\_000-13-1-04.20-0002 | 2,13 | 2,13 |
| 43 | Реконструкция АСДУ ПС 110/10 кВ № 333 "Вознесение" филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (1 комплекс.) | F\_000-13-1-04.20-0003 | 1,62 | 1,62 |
| 44 | Реконструкция маслосборников и маслоприемников ПС 102 в ПЭС | F\_000-14-1-03.13-1085 | 1,32 | 1,32 |
| 45 | Реконструкция здания аппарата управления филиала "Архэнерго" в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | F\_000-15-1-04.20-0008 | 6,96 | 6,96 |
| 46 | Реконструкция системы теплоснабжения административного здания по адресу: ул. Свободы, 3, в части, принадлежащей филиалу «Архэнерго» (1 комплекс) | I\_000-15-1-06.20-0034 | 0,33 | 0,33 |
| 47 | Модернизация ССПИ ПС-110/35/10 кВ № 351 "Сольвычегодск" ПО "КЭС" (1 комплекс.) | F\_000-13-1-04.40-0007 | 8,85 | 8,85 |
| 48 | Строительство РП-10 кВ № 2 в г. Вельске Архангельской области с КЛ-10 кВ (КЛ-10 кВ - 1,28 км, РП - 1 шт.) | F\_000-12-1-03.31-0002 | 20,78 | 20,78 |
| 49 | Приобретение автомобиля УАЗ 390945-460 (1 шт.) для ПО "АЭС" | I\_000-11-1-07.10-0048 | 0,65 | 0,65 |
| 50 | Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости (8 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0051 | 6,11 | 6,11 |
| 51 | Приобретение полуприцепа УЗСТ 9175 (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0052 | 1,51 | 1,51 |
| 52 | Приобретение автогидроподъемника (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0054 | 4,01 | 4,01 |
| 53 | Приобретение автокрана (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0055 | 6,55 | 6,55 |
| 54 | Приобретение Катера КС-110 (1шт.) | I\_000-11-1-07.10-0057 | 11,09 | 11,09 |
| 55 | Приобретение передвижной дизельной электростанции капотного исполнения мощностью 100 кВт (1шт.) | I\_000-11-1-07.10-0058 | 2,60 | 2,60 |
| 56 | Приобретение передвижной дизельной электростанции капотного исполнения мощностью 250 кВт (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0059 | 3,83 | 3,83 |
| 57 | Приобретение передвижной дизельной электростанции контейнерного исполнения мощностью 400 кВт (1 шт.) | I\_000-11-1-07.10-0060 | 6,44 | 6,44 |
| 58 | Приобретение системы измерения ЧР (1 шт.) | G\_000-11-1-07.30-0006 | 0,81 | 0,81 |
| 59 | Приобретение поискового приемника (1 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0012 | 0,09 | 0,09 |
| 60 | Приобретение установки измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла для ПО "АЭС" (1 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0013 | 0,31 | 0,31 |
| 61 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 3 (2 компл.) | I\_000-11-1-07.30-0016 | 0,10 | 0,10 |
| 62 | Приобретение радиоретранслятора (1 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0017 | 0,33 | 0,33 |
| 63 | Приобретение дистанционного пульта управления радиостанцией (4 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0018 | 0,28 | 0,28 |
| 64 | Приобретение оборудования метрологического (2 шт.) | I\_000-11-1-07.30-0019 | 0,47 | 0,47 |
| 65 | Приобретение автомобилей ГАЗ-2752-264 (2 шт.) для ПО "ВЭС" | I\_000-12-1-07.10-0051 | 1,82 | 1,82 |
| 66 | Приобретение БМ-205В-02 на шасси МТЗ 82.1 (2 шт.) | I\_000-12-1-07.10-0052 | 7,39 | 7,39 |
| 67 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (1 шт.) | I\_000-12-1-07.10-0056 | 0,91 | 0,91 |
| 68 | Приобретение снегоходов Буран -4ТД (5 шт.) | I\_000-12-1-07.10-0058 | 1,52 | 1,52 |
| 69 | Приобретение магазина сопротивлений Р40103 (1 шт.) | G\_000-12-1-07.30-0021 | 0,21 | 0,21 |
| 70 | Приобретение прибора контроля выключателей (2 шт.) | I\_000-12-1-07.30-0024 | 0,60 | 0,60 |
| 71 | Приобретение спутникового телефона (ВЭС) (3 шт.) | I\_000-12-1-07.30-0028 | 0,25 | 0,25 |
| 72 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 4 (3 компл.) | I\_000-12-1-07.30-0030 | 0,65 | 0,65 |
| 73 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 5 (1 компл.) | I\_000-12-1-07.30-0031 | 0,50 | 0,50 |
| 74 | Приобретние оборудования метрологического (1 шт.) | I\_000-12-1-07.30-0032 | 0,26 | 0,26 |
| 75 | Приобретение трактора трелевочного (1 шт.) | I\_000-13-1-07.10-0049 | 3,72 | 3,72 |
| 76 | Приобретение многофункционального крана-манипулятора с БКО (2 шт.) | I\_000-13-1-07.10-0052 | 9,21 | 9,21 |
| 77 | Приобретение прицепа для перевозки снегоходов и лодок 8213В7 (3 шт.) | I\_000-13-1-07.10-0054 | 0,26 | 0,26 |
| 78 | Приобретение аппарата для определения температуры вспышки трансформаторного масла (1 шт.) | I\_000-13-1-07.30-0001 | 0,44 | 0,44 |
| 79 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 6 (4 компл.) | I\_000-13-1-07.30-0002 | 0,59 | 0,59 |
| 80 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 7 (1 компл.) | I\_000-13-1-07.30-0003 | 0,32 | 0,32 |
| 81 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 8 (1 компл.) | I\_000-13-1-07.30-0004 | 0,12 | 0,12 |
| 82 | Приобретение радиомодема (4 шт.) | I\_000-13-1-07.30-0005 | 0,40 | 0,40 |
| 83 | Приобретение оборудования метрологического (3 шт.) | I\_000-13-1-07.30-0006 | 0,68 | 0,68 |
| 84 | Приобретение электролаборатории на базе автомобиля ГАЗ 33081 (1 шт.) | I\_000-14-1-07.10-0047 | 11,13 | 11,13 |
| 85 | Приобретение снегоходов ТАЙГА ВАРЯГ 550 (5 шт.) | I\_000-14-1-07.10-0050 | 1,72 | 1,72 |
| 86 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (1 шт.) | I\_000-14-1-07.10-0051 | 0,65 | 0,65 |
| 87 | Приобретение комплекта поискового (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0003 | 0,40 | 0,40 |
| 88 | Приобретение измерительного комплекса для диагностики качества контуров заземления (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0005 | 0,47 | 0,47 |
| 89 | Приобретение прибора для испытаний аккумуляторных батарей подстанций толчковым током (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0006 | 0,16 | 0,16 |
| 90 | Приобретение микромилликилоомметра (6 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0008 | 0,41 | 0,41 |
| 91 | Приобретение мобильной установки для очистки трансформаторного масла (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0009 | 0,63 | 0,63 |
| 92 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 2 (1 компл.) | I\_000-14-1-07.30-0012 | 0,14 | 0,14 |
| 93 | Приобретение преобразователя интерфейса (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0013 | 0,08 | 0,08 |
| 94 | Приобретение преобразователя интерфейса (1 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0014 | 0,06 | 0,06 |
| 95 | Приобретение источника бесперебойного питания (2 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0015 | 0,22 | 0,22 |
| 96 | Приобретение энергомонитора (2 шт.) | I\_000-14-1-07.30-0016 | 0,50 | 0,50 |
| 97 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (14 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0046 | 8,89 | 8,89 |
| 98 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости (4 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0047 | 3,92 | 3,92 |
| 99 | Приобретение многофункционального крана-манипулятора с БКМ (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0048 | 9,21 | 9,21 |
| 100 | Приобретение бурильно-крановой машины на самоходном шасси (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0049 | 12,93 | 12,93 |
| 101 | Приобретение прицепов для перевозки снегоходов и лодок (6 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0050 | 0,52 | 0,52 |
| 102 | Приобретение снегоходов (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0051 | 0,61 | 0,61 |
| 103 | Приобретение грузопассажирского автомобиля повышенной проходимости(13 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0052 | 7,64 | 7,64 |
| 104 | Приобретение многофункционального крана-манипулятора с грейфер захватом (1 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0055 | 9,14 | 9,14 |
| 105 | Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости (6 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0057 | 3,98 | 3,98 |
| 106 | Приобретение Аэросани-амфибия (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0059 | 7,48 | 7,48 |
| 107 | Приобретение колесных снегоболотоходов (3 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0060 | 13,79 | 13,79 |
| 108 | Приобретение бригадного фургона на шасси автомобиля (2 шт.) | I\_000-15-1-07.10-0061 | 5,65 | 5,65 |
| 109 | Приобретение сетевого коммутатора уровня ядра (2 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0019 | 0,16 | 0,16 |
| 110 | Приобретение типовой конфигурациии № 1 (ТМФУ1) (15 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0020 | 3,64 | 3,64 |
| 111 | Приобретение коммутатора уровня ядра (6 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0021 | 0,47 | 0,47 |
| 112 | Приобретение типовой конфигурациии № 1 (ТМФУ1) CANON iR2545i или аналог (8 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0022 | 2,36 | 2,36 |
| 113 | Приобретение коммутационного оборудования под проект ЕИВК (3 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0028 | 0,71 | 0,71 |
| 114 | Приобретение системных блоков (159 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0030 | 12,62 | 12,62 |
| 115 | Приобретение серверного и коммутационного оборудования (10 шт.) | I\_000-15-1-07.20-0032 | 0,93 | 0,93 |
| 116 | Приобретение Хроматографа (1 шт.) | G\_000-15-1-07.30-0021 | 1,47 | 1,47 |
| 117 | Приобретение испытательного комплекса (1 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0023 | 1,76 | 1,76 |
| 118 | Приобретение сварочного аппарата (1 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0028 | 0,35 | 0,35 |
| 119 | Приобретение системы звукозаписи диспетчерских переговоров конфигурация № 1 (10 компл.) | I\_000-15-1-07.30-0029 | 0,89 | 0,89 |
| 120 | Приобретение преобразователя интерфейса (2 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0030 | 0,19 | 0,19 |
| 121 | Приобретение источника бесперебойного питания (2 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0032 | 0,16 | 0,16 |
| 122 | Приобретение анализатора спектра (1 шт.) для ПО "ВЭС" | I\_000-15-1-07.30-0035 | 0,14 | 0,14 |
| 123 | Приобретение источника бесперебойного питания (9 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0036 | 0,71 | 0,71 |
| 124 | Приобретение спутникового телефона (5 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0037 | 0,41 | 0,41 |
| 125 | Приобретение радиоретранслятора (3 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0038 | 1,00 | 1,00 |
| 126 | Приобретение оборудования метрологического (14 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0039 | 2,59 | 2,59 |
| 127 | Приобретение тепловизора (4 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0044 | 2,23 | 2,23 |
| 128 | Приобретение стационарных досмотровых рентгеновских установок (4 шт.) | I\_000-15-1-07.30-0048 | 4,87 | 4,87 |
| 129 | Приобретение типовой конфигурациии № 1 (ТМФУ1) (1 шт.) | I\_000-15-5-07.20-0001 | 0,30 | 0,30 |
|  | Всего по инвестиционным проектам |  | 319,02 | 319,02 |

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» Исполнитель отмечает, что недостижение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программы, так и финансированием новых инвестиционных проектов. Кроме этого, Исполнителем обнаружено превышение расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Данный факт, в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 20.04.2018 № ИА/28440/18, считается, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) и действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций таких расходов.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2018 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено предполагаемое 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 № 98-э приведена ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ 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 2018 году | base_1_287253_32796 | 430 863,7 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер 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)) | base_1_287253_32797 |  | 478 205,12 |  |  |
| 3 | 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 |  | 553 842,15 |  |  |
| 4 | 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, без учета пообъектного |  |  |  | 676 170,93 |  |
| 5 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной** на 2018 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 676 135,66 |  |
| 6 | 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)) |  |  | 42 517,89 | 156 586,41 | 114 068,52 |
| 7 | 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)) |  |  | 86 037,89 | 94 283,61 | 8 245,72 |
| 8 | 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 начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  |  | 382 627,97 | - 382 627,97 |
| 9 | 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)) |  |  | - | 203 000 | 203 000 |
| 10 | 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)) |  |  | 282 264,82 | 136 956,55 | -145 308,27 |
| 11 | 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)) |  |  | 148 784,70 | 59 832,30 | -88 952,40 |
| 12 | 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) |  |  |  | 179 480,06 |  |
| 13 | 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) |  |  |  | 464 887,47 |  |

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

* 141% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333.
* 38% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333.
* 122% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@.
* 84% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 30.11.2015 № 906, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@.

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 «Архэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

# Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям

## **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

В соответствии с пунктом 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.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей ((base_1_287253_32768 тыс. руб.)) определяется по формулам:

base_1_179103_32769,

base_1_179103_32770

В соответствии с п .5, 6 Методических указаний 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг;

5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2017 год - четвертый год второго долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» письмом от 28.04.2016 № 06/1-12/3963 представил в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области расчет необходимой валовой выручки на 2017 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов, а также пояснительную записку к расчетам.

Величина необходимой валовой выручки на 2017 год по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составила:

| **Наименование** | **Ед.изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 965 725,1** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 127 772,1 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 206 955,2 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 630 997,8 |
| Подконтрольные расходы из прибыли (расходы, не учитываемые в целях налогообложения) | тыс. руб. |  |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 761 481,6** |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 716 558,0 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 52 426,9 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 406 859,4 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 13 420,9 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 41 337,2 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 475 106,0 |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | 458 294,1 |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | 25 147,3 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 23 936,4 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 126 116,6 |
| "Выпадающие доходы" 2015 года | тыс. руб. | 422 278,8 |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **4 727 206,7** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 428,9 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 12,55 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 3 039,8 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 303 786,3 |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов** | тыс. руб. | 91 785,85 |
| **Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества** | тыс. руб. | 45 395,58 |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **6 168 174,4** |

Исполнитель отмечает, что филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», направляя заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо исх. № 06/1-12/3963 от 28.04.2016), не производил расчёт плановых расходов на оплату услуг ТСО.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13.12.2013 № 79-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Северо-Запада», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» утверждены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг., в том числе на 2017 год.

В соответствии с Экспертным заключением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области величина необходимой валовой выручки на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» определена регулирующим органом в следующих размерах:

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **ТБР на 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 945 268,4** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 125 578,6 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 193 953,3 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 625 736,5 |
| Подконтрольные расходы из прибыли (расходы, не учитываемые в целях налогообложения) | тыс. руб. |  |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 791 238,0** |
| Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП | тыс. руб. | 134 062,0 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 701 944,9 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 13 368,7 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 466 756,4 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 475 106,0 |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | 0,00 |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 |
| **"Выпадающие доходы" 2015 года** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов** | **тыс. руб.** | **0,0** |
| **Корректировка НВВ, в соответствии с методическими указаниями** | **тыс. руб.** | **-139 200** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь и расходов на оплату услуг ТСО)** | **тыс. руб.** | **3 597 306,3** |

Исполнитель отмечает, что величина расходов на компенсацию потерь электрической энергии и величина расходов на оплату услуг ТСО в Протоколе заседания коллегии Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не отражена, информация о соответствующих расходах в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области также отсутствует.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» на период 2014 – 2018 постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13.12.2013 №79-Э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливают на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» и согласованы приказом ФСТ России от 13.12.2013 № 1587-э.

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 659,9 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Величина технологического расходов (потерь) электрической энергии – 12,55%,
* Уровень надежности и качества оказываемых услуг:

| **Год** | **Уровень надежности реализуемых товаров** | **Уровень качества реализуемых товаров (услуг)** | **Уровень качества реализуемых товаров (услуг)** |
| --- | --- | --- | --- |
| 2014 | 0,0982 | 1,5490 | 0,8975 |
| 2015 | 0,0967 | 1,5258 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0953 | 1,5029 | 0,8975 |
| 2017 | 0,0939 | 1,4804 | 0,8975 |
| 2018 | 0,0925 | 1,4582 | 0,8975 |

**Базовый уровень подконтрольных расходов.**

Позиция Исполнителя изложена в разделе «Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов» отчета по этапу 2.1.1.

Величина подконтрольных расходов на 2017 год, определенная Исполнителем соответствует величине подконтрольных расходов, определенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

**Индекс эффективности операционных расходов.**

Индекс эффективности операционных расходов, учтенный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении величины подконтрольных расходов на 2017 год, соответствует индексу эффективности операционных расходов (1%), согласованному в качестве долгосрочного параметра регулирования приказом ФСТ России от 13.12.2013 № 1587-э.

**Коэффициент эластичности подконтрольных расходов.**

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, учтенный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении величины подконтрольных расходов на 2017 год, соответствует коэффициенту эластичности подконтрольных расходов (0,75), согласованному в качестве долгосрочного параметра регулирования приказом ФСТ России 13.12.2013 № 1587-э.

**Показатель уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).**

Показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2017 год, отраженные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении, соответствуют показателям уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), согласованным в качестве долгосрочных параметров регулирования приказом ФСТ России от 13.12.2013 № 1587-э.

**Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям.**

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год определена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в объеме 400,95 млн. кВтч.

Позиция Исполнителя относительно величины потерь изложена в разделе «Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области края в расчет тарифов на 2017 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» отчета по этапу 2.1.1.

Величина потерь в объеме 400,95 млн. кВтч учтена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2017 год.

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

Фактические данные за 2017 год, приняты Исполнителем в соответствии с данными размещенными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте https://arhenergo.mrsksevzap.ru/aboutaffiliate в сети Интернет в «Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Принимая во внимание факт отсутствия у Исполнителя информации о величине расходов на компенсацию потерь электрической энергии и оплату услуг ТСО, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при формировании котловой выручки на 2017 год (данная информация, как уже отмечалось ранее, не отражена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области ни в Протоколе заседания коллегии, ни в Экспертном заключении), а также в связи с отсутствием информации по плановым расходам на оплату услуг ТСО в составе материалов тарифного предложения, представленного филиалом в адрес регулирующего органа, Исполнителем для проведения анализа котловой НВВ в представленной ниже таблице приняты следующие допущения:

1. Плановая величина расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, учтенных регулирующим органом при определении НВВ на 2017 год, в столбце «ТБР» в представленной ниже таблице принята по данным опубликованным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте в сети Интернет в отчете «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2017 год»;
2. Плановая величина расходов на оплату услуг ТСО как по данным филиала, так и учтенная в ТБР, принята по данным опубликованным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте в сети Интернет в отчете «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2017 год».

Также для проведения анализа по расчету необходимой валовой выручки на 2017 год величина «корректировок НВВ» в столбце по данным «Исполнителя» принята по расчету Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

| Наименование | Ед. изм. | Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год | ТБР на 2017 год | Исполнитель на 2017 год | | Справочно: Факт за 2017 год | Отклонение данных Исполнителя от ТБР | Отклонение от предложения филиала, тыс. руб. | | Отклонение от фактических расходов, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | в т.ч. требующие дополнительного обоснования | ТБР - Исполнитель | ТБР - предложение | Исполнитель - предложение | ТБР - факт | Исполнитель - факт |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 965 725** | **1 945 269** | **1 945 269** |  | **2 445 050** | **0** | **-20 456** | **-20 456** | **-499 781** | **-499 782** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 127 772 | 125 579 | 125 579 |  | 533 047 | 0 | -2 193 | -2 193 | -407 468 | -407 468 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 206 955 | 1 193 953 | 1 193 953 |  | 1 425 745 | 0 | -13 002 | -13 002 | -231 792 | -231 792 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 630 998 | 625 737 | 625 737 |  | 371 105 | 0 | -5 261 | -5 261 | 254 632 | 254 632 |
| Подконтрольные расходы из прибыли (расходы, не учитываемые в целях налогообложения) | тыс. руб. |  |  |  |  | 115 153 | 0 | 0 | 0 | -115 153 | -115 153 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 339 202** | **1 791 238** | **1 966 215** | **239 465** | **5 296 266** | **-174 977** | **-547 964** | **-372 987** | **-3 505 028** | **-3 330 051** |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 716 558 | 650 009 | 650 009 | 30 386 | 641 428 | 0 | -66 549 | -66 549 | 8 581 | 8 581 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 406 859 | 401 505 | 401 505 | 54 064 | 411 063 | 0 | -5 354 | -5 354 | -9 558 | -9 558 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 13 421 | 13 369 | 13 369 | 7 187 | 13 901 | 0 | -52 | -52 | -532 | -532 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 41 337 | 41 315 | 41 916 | 13 267 | 40 454 | -601 | -22 | 579 | 861 | 1 462 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 475 106 | 475 106 | 475 106 | 29 699 | 447 442 | 0 | 0 | 0 | 27 664 | 27 664 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 23 936 | 23 936 | 23 936 |  | 51 809 | 0 | 0 | 0 | -27 873 | -27 873 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 52 427 | 51 936 | 51 936 | 1 225 | 5 198 | 0 | -491 | -491 | 46 738 | 46 738 |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | 458 294 | 0 | 165 015 |  | 533 762 | -165 015 | -458 294 | -293 279 | -533 762 | -368 747 |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | 25 147 | 0 | 9 361 |  | 3 049 912 | -9 361 | -25 147 | -15 786 | -3 049 912 | -3 040 551 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 126 117 | 134 062 | 134 062 | 103 637 | 101 297 | 0 | 7 945 | 7 945 | 32 765 | 32 765 |
| Корректировка НВВ, в соответствии с Методическими указаниями | тыс. руб. | 559 462 | -139 200 | -139 200 |  |  | 0 | -698 662 | -698 662 | -139 200 | -139 200 |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **4 864 389** | **3 597 307** | **3 772 284** |  | **7 741 316** | **-174 977** | **-1 267 082** | **-1 092 105** | **-4 144 009** | **-3 969 032** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 429 | 401 | 401 |  | 318 | 0 | -28 | -28 | 83 | 83 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 3 040 | 3 359 | 3 123 |  | 3 259 | 237 | 320 | 83 | 101 | -136 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 303 786 | 1 346 953 | 1 346 953 | 94 704 | 1 034 867 | 0 | 43 167 | 43 167 | 312 086 | 312 086 |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **6 168 175** | **4 944 260** | **5 119 237** |  | **8 776 183** | **-174 977** | **-1 223 915** | **-1 048 938** | **-3 831 923** | **-3 656 946** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 361 342 | 361 342 | 344 731 |  | 361 342 | 16 611 | 0 | -16 611 | 0 | -16 611 |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** | **6 529 517** | **5 305 602** | **5 463 968** |  | **9 137 525** | **-158 366** | **-1 223 915** | **-1 065 549** | **-3 831 923** | **-3 673 557** |

В соответствии с представленными выше данными размер котловой НВВ на 2017 год по данным Исполнителя (с учетом корректировок НВВ, учтенных регулирующим органом в ТБР 2017 года) должен составить 5 463 967 тыс. руб.

Основное отклонение по неподконтрольным расходам сформировалось за счет необоснованного неучета в составе НВВ 2017 года со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области расходов по обслуживанию кредитных ресурсов. Отклонение по соответствующей статье затрат составило 165 014,62 тыс. руб. Неучет соответствующих расходов в НВВ 2017 года связан с признанием со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области данных расходов экономически необоснованными.

Также Исполнитель считает необходимым отметить, что расчеты по величине расходов, пояснения по применению цены покупки электроэнергии в целях оплаты технологического расхода (потерь) в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не отражены.

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

В соответствии с представленными выше данными фактические расходы на содержание электрических сетей в 2017 году превысили расходы, учтенные регулирующим органом (НВВ без учета расходов на оплату потерь и услуг ТСО), на 4 004 810 тыс. руб., в том числе: по подконтрольным расходам на 499 782 тыс. руб., по неподконтрольным расходам на 3 505 028 тыс. руб.

Превышение фактических подконтрольных расходов над расходами, учтенными регулирующим органом, сформировалось по результатам 2017 года за счет превышения материальных затрат в размере 407 468 тыс. руб., увеличения затрат на оплату труда на 231 792 тыс. руб., а также возникновения подконтрольных расходов из прибыли (расходы, не учитываемые в целях налогообложения) в размере 115 153 тыс. руб. В составе подконтрольных расходов из прибыли учтены фактические выплаты персоналу, производимые в соответствии с коллективным договором, а также прочие расходы из прибыли.

Отклонение фактических неподконтрольных затрат от планового значения, учтенного органом регулирования в НВВ 2017 года, сформировалось за счет неполного включения в состав плановых неподконтрольных затрат расходов на создание резервов по сомнительным долгам (на 3 049 912 тыс. руб.), а также превышения фактической величины расходов по обслуживанию кредитных ресурсов (на 533 762 тыс. руб.) над плановыми значениями, учтенными регулирующим органом при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Фактические расходы на создание резервов по сомнительным долгам в 2017 году превысили плановое значение расходов, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в составе НВВ 2017 года, по причине включения в резерв по сомнительным долгам дебиторской задолженности ПАО «Архэнергосбыт». Определением Арбитражного суда от 02.04.2018 по делу № А25-2825/2017 Карачаево-Черкесской республики в отношении ПАО «Архэнергосбыт» введена процедура наблюдения.

## **Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на оплату услуг ТСО за 2017 год.**

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.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении информация об учтенных расходах на оплату услуг ТСО не приводится.

Письмом исх. № 313/125 от 18.01.2017 Агентство по тарифам и ценам Архангельской области довело до руководителей территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Архангельской области, информацию о балансовых показателях, учтенных при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 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 двумя сетевыми организациями, установленных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, 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.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30.12.2016 № 72-э/1. В настоящий документ внесены изменения постановлением от 14.09.2017 № 41-э/1.

С использованием индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанными постановлениями, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, отраженных в письме Агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 313/125 от 18.01.2017, Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций.

Величина полученных расходов на оплату услуг сетевых организаций составила 344 731 тыс. руб. Подробный расчет представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ТСО** | **Переток электроэнергии, тыс. кВт.ч.** | | | **Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30.12.2016 № 72-э/1** | | | | **Расходы 1 полугодия 2017 года, тыс. руб.** | **Расходы 2 полугодия 2017 года, тыс. руб.** | **Расходы 2017 года, тыс. руб.** |
| **Одноставочный тариф** | | **Двухставочный тариф (утверждена только ставка за потери)** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** | **руб./** | **руб./** | **руб./** | **руб./** |
| **кВт.ч.** | **кВт.ч.** | **МВтч** | **МВтч** |
| 1 | АО «Оборонэнерго» | 4 860,70 | 4 330,40 | 9 191,10 | 6,96211 | 12,76872 |  |  | 33 841 | 55 294 | 89 134 |
| 2 | ОАО «РЖД» | 239 265,80 | 231 343,00 | 470 608,80 | 0,20085 | 0,24306 |  |  | 48 057 | 56 230 | 104 287 |
| 3 | МУП «Карпогорская КЭС» | 13 994,00 | 13 382,60 | 27 376,60 | 0,32952 | 0,87997 |  |  | 4 611 | 11 776 | 16 388 |
| 4 | ООО «Энергосети АОЭК» | 198,70 | 190,00 | 388,70 | 244,80811 | 286,62153 |  |  | 48 643 | 54 458 | 103 101 |
| 5 | ООО «Архэнергия» | 202,10 | 193,20 | 395,30 | 11,62568 | 14,48616 |  |  | 2 350 | 2 799 | 5 148 |
| 6 | ООО «Метэк» | 740,20 | 707,80 | 1 448,00 | 2,28303 | 3,16369 |  |  | 1 690 | 2 239 | 3 929 |
| 7 | ОАО «Соломбальский ЦБК» | 19 865,20 | 18 997,20 | 38 862,40 | 0,05692 | 0,06513 |  |  | 1 131 | 1 237 | 2 368 |
| 8 | ООО «АСЭП» | 96 974,10 | 2 021,00 | 98 995,10 |  |  |  | 3 653,86474 | 0 | 7 384 | 7 384 |
| 9 | ОАО «АЭС» | 597,90 | 571,70 | 1 169,60 |  |  | 7 564,30174 | 14 812,45918 | 4 523 | 8 468 | 12 991 |
|  | **ВСЕГО** |  |  |  |  |  |  |  | **144 845** | **199 886** | **344 731** |

Фактические расходы на оплату услуг ТСО за 2017 год по данным, представленным филиалом ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Архэнерго», составили 361 342 тыс. руб.

В разрезе территориальных сетевых организаций сравнительный анализ расходов представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **План 2017 год, тыс. руб.** | **Факт 2017 год, тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** | **Отклонение, %** |
| АО «Оборонэнерго» | 89 134 | 89 134 | 0 | 0% |
| ОАО «РЖД» | 104 287 | 104 288 | 1 | 0% |
| МУП «Карпогорская КЭС» | 16 388 | 16 388 | 0 | 0% |
| ООО «Энергосети АОЭК» | 103 101 | 103 101 | 0 | 0% |
| ООО «Архэнергия» | 5 148 | 5 148 | 0 | 0% |
| ООО «Метэк» | 3 929 | 3 929 | 0 | 0% |
| ОАО «Соломбальский ЦБК» | 2 368 | 2 368 | 0 | 0% |
| ООО «АСЭП» | 7 384 | 13 395 | 6 011 | 81% |
| ОАО «АЭС» | 12 991 | 23 590 | 10 599 | 82% |
| **Итого** | **344 731** | **361 342** | **16 611** | **5%** |

На основании представленных данных Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

Фактические расходы за 2017 год на оплату услуг ООО «АСЭП», ОАО «АЭС» превысили плановое значение на 16 611 тыс. руб.

Отклонения фактических расходов на оплату услуг ТСО в 2017 году от плановых значений в разрезе ТСО по видам применяемых в расчетах тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **План 2017 год, тыс. руб.** | **Факт 2017 год, тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** | **Натуральные показатели, тыс. кВтч** | | |
| **План** | **Факт** | **Отклонение** |
| 1. Расходы на уплату услуг ТСО, расчеты с которыми осуществлялись с применением одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии | | | | | | |
| АО «Оборонэнерго» | 89 134 | 89 134 | 0 | 9 191,10 | 121 741,27 | 112 550,17 |
| ОАО «РЖД» | 104 287 | 104 288 | 1 | 470 608,80 | 34 727,33 | -435 881,47 |
| МУП «Карпогорская КЭС» | 16 388 | 16 388 | 0 | 27 376,60 | 27 801,89 | 425,29 |
| ООО «Энергосети АОЭК» | 103 101 | 103 101 | 0 | 388,70 | 47 237,55 | 46 848,85 |
| ООО «Архэнергия» | 5 148 | 5 148 | 0 | 395,30 | 3 084,95 | 2 689,65 |
| ООО «Метэк» | 3 929 | 3 929 | 0 | 1 448,00 | 18 241,57 | 16 793,57 |
| ОАО «Соломбальский ЦБК» | 2 368 | 2 368 | 0 | 38 862,40 | 37 594,74 | -1 267,66 |
| 2. Расходы на уплату услуг ТСО, расчеты с которыми осуществлялись с применением двухставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии | | | | | | |
| ООО «АСЭП» | 7 384 | 13 395 | 6 011 | 98 995,10 | 104 189,18 | 5 194,08 |
| ОАО «АЭС» | 12 991 | 23 590 | 10 599 | 1 169,60 | 67 261,59 | 66 091,99 |
| **Итого** | **344 731** | **361 342** | **16 611** | **648 435,60** | **461 880,07** | **-186 555,53** |

Отклонение фактической величины расходов на оплату услуг ТСО от плановой сложилось по ТСО, расчеты с которыми осуществлялись с применением двухставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в результате отклонений фактических объемов отпуска электрической энергии от объемов, учтенных при принятии тарифных решений на 2017 год.

Общее превышение фактических расходов на оплату услуг ТСО над плановыми величинами составило 16 611 тыс. руб.

## **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

В соответствии с пунктом 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.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей ((base_1_287253_32768 тыс. руб.)) определяется по формулам:

base_1_287253_32769,

base_1_287253_32770

В соответствии с п .5, 6 Методических указаний 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг;

5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг),

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2018 год - последний год второго долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» письмом от 24.04.2017г. № 06/1-12/3693 представил в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области расчет необходимой валовой выручки на 2018 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов, а также пояснительную записку к расчетам.

Величина необходимой валовой выручки на 2018 год по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составила:

| **Наименование** | **Ед.изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год** |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 019 435,80** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 152 561,00 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 239 475,00 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 627 399,80 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 802 747,51** |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 558 277,60 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 51 508,00 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 421 266,00 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 14 685,00 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 43 879,10 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 451 766,81 |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | 549 035,00 |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | 31 414,20 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 33 026,90 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 119 464,10 |
| Выпадающие доходы прошлых лет и корректировки | тыс. руб. | 528 424,80 |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **5 546 967,21** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 427,5 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 3 622,83 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 550 152,37 |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов** | тыс. руб. | **659 909,70** |
| **Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества** | тыс. руб. | **64 874,20** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **7 097 120,50** |

Исполнитель отмечает, что филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», направляя заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо исх. № 06/1-12/3693 от 24.04.2017), не производил расчёт плановых расходов на оплату услуг ТСО.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13.12.2013 № 79-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Северо-Запада», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» утверждены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг., в том числе на 2018 год.

В соответствии с Экспертным заключением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области величина необходимой валовой выручки на 2018 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» определена регулирующим органом в следующих размерах:

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **ТБР на 2018 год** |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 996 620,0** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 150 837,49 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 225 472,00 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 620 310,51 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 656 579,1** |
| Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП | тыс. руб. | 97 413,9 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 594 762,1 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 9 395,2 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 524 144,2 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 430 863,7 |
| **Пересмотр величины расходов по статье «Прочая аренда» на 2017 год в соответствии с предписанием ФАС от 14.07.2017 № СП/48117/17** | **тыс. руб.** | **-4 644,90** |
| **Корректировка НВВ, в соответствии с методическими указаниями** | **тыс. руб.** | **328 137** |
| **Экономически обоснованные расходы 2015 года по решению Комиссии ФАС России от 14.11.2017 года № СП/78848/14** | **тыс. руб.** | **131 067,80** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь и расходов на оплату услуг ТСО)** | **тыс. руб.** | **4 107 759** |

Исполнитель отмечает, что величина расходов на компенсацию потерь электрической энергии и величина расходов на оплату услуг ТСО в Протоколе заседания коллегии Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не отражена, информация о соответствующих расходах в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области также отсутствует.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» на период 2014 – 2018 постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13.12.2013 №79-Э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливают на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» и согласованы приказом ФСТ России от 13.12.2013 № 1587-э.

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 659,9 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Величина технологического расходов (потерь) электрической энергии – 12,55%,
* Уровень надежности и качества оказываемых услуг:

| **Год** | **Уровень надежности реализуемых товаров** | **Уровень качества реализуемых товаров (услуг)** | **Уровень качества реализуемых товаров (услуг)** |
| --- | --- | --- | --- |
| 2014 | 0,0982 | 1,5490 | 0,8975 |
| 2015 | 0,0967 | 1,5258 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0953 | 1,5029 | 0,8975 |
| 2017 | 0,0939 | 1,4804 | 0,8975 |
| 2018 | 0,0925 | 1,4582 | 0,8975 |

**Базовый уровень подконтрольных расходов.**

Позиция Исполнителя изложена в разделе «Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов» отчета по этапу 2.1.1.

При определении величины подконтрольных расходов на 2018 год Исполнителем было выявлено занижение со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области соответствующих расходов на 17 091 тыс. руб. по причине не принятия к учету информации филиала ПАО «МРСК Северо-запада» «Архэнерго» о величине условных единиц.

**Индекс эффективности операционных расходов.**

Индекс эффективности операционных расходов, учтенный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении величины подконтрольных расходов на 2018 год, соответствует индексу эффективности операционных расходов (1%), согласованному в качестве долгосрочного параметра регулирования приказом ФСТ России от 13.12.2013 № 1587-э.

**Коэффициент эластичности подконтрольных расходов.**

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, учтенный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении величины подконтрольных расходов на 2018 год, соответствует коэффициенту эластичности подконтрольных расходов (0,75), согласованному в качестве долгосрочного параметра регулирования приказом ФСТ России 13.12.2013 № 1587-э.

**Показатель уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).**

Показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2018 год, отраженные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении, соответствуют показателям уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), согласованным в качестве долгосрочных параметров регулирования приказом ФСТ России от 13.12.2013 № 1587-э.

**Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям.**

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год определена отраженные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в объеме 429,8 млн. кВтч.

Позиция Исполнителя относительно величины потерь изложена в разделе «Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области края в расчет тарифов на 2018 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» отчета по этапу 2.1.1.

Величина потерь в объеме 429,8 млн. кВтч учтена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год.

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

Фактические данные за 2018 год, приняты Исполнителем в соответствии с данными размещенными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте https://arhenergo.mrsksevzap.ru/aboutaffiliate в сети Интернет в «Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Принимая во внимание факт отсутствия у Исполнителя информации о величине расходов на компенсацию потерь электрической энергии и оплату услуг ТСО, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при формировании котловой выручки на 2018 год (данная информация, как уже отмечалось ранее, не отражена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области ни в Протоколе заседания коллегии, ни в Экспертном заключении), а также в связи с отсутствием информации по плановым расходам на оплату услуг ТСО в составе материалов тарифного предложения, представленного филиалом в адрес регулирующего органа, Исполнителем для проведения анализа котловой НВВ в представленной ниже таблице приняты следующие допущения:

1. Плановая величина расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, учтенных регулирующим органом при определении НВВ на 2018 год, в столбце «ТБР» в представленной ниже таблице принята по данным опубликованным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте в сети Интернет в отчете «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2018 год»;
2. Плановая величина расходов на оплату услуг ТСО как по данным филиала, так и учтенная в ТБР, принята по данным опубликованным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте в сети Интернет в отчете «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2018 год».

Также для проведения анализа по расчету необходимой валовой выручки на 2018 год величина «корректировок НВВ» в столбце по данным «Исполнителя» принята по расчету Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

| Наименование | | Ед. изм. | Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год | ТБР на 2018 год | Исполнитель на 2018 год | | Справочно: Факт за 2018 год | Отклонение данных Исполнителя от ТБР | Отклонение от предложения филиала, тыс. руб. | | Отклонение от фактических расходов, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | в в т.ч. требующие дополнительного обоснования | ТБР - Исполнитель | ТБР - предложение | Исполнитель - предложение | ТБР - факт | Исполнитель - факт | |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | | **2 019 436** | **1 996 620** | **2 013 712** |  | **2 533 047** | **-17 092** | **-22 816** | **-5 724** | **-536 427** | **-519 335** | |
| Материальные затраты | тыс. руб. | | 152 561 | 150 837 | 129 997 |  | 157 667 | 20 840 | -1 724 | -22 564 | -6 830 | -27 670 | |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | | 1 239 475 | 1 225 472 | 1 235 962 |  | 1 515 085 | -10 490 | -14 003 | -3 513 | -289 613 | -279 123 | |
| Прочие расходы | тыс. руб. | | 627 400 | 620 311 | 647 753 |  | 860 295 | -27 442 | -7 089 | 20 353 | -239 984 | -212 542 | |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | | **2 274 323** | **1 656 579** | **1 897 662** | **160 172** | **2 252 222** | **-241 083** | **-617 744** | **-376 661** | **-595 643** | **-354 560** | |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | | 558 278 | 543 254 | 543 254 | 1 262 | 547 487 | 0 | -15 024 | -15 024 | -4 233 | -4 233 | |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | | 421 266 | 416 841 | 416 841 | 61 454 | 445 477 | 0 | -4 425 | -4 425 | -28 636 | -28 636 | |
| Аренда имущества | тыс. руб. | | 14 685 | 9 395 | 9 395 | 1 830 | 8 483 | 0 | -5 290 | -5 290 | 912 | 912 | |
| Оплата налогов | тыс. руб. | | 43 879 | 74 276 | 74 878 | 9 298 | 68 618 | -602 | 30 397 | 30 999 | 5 658 | 6 260 | |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | | 451 767 | 430 864 | 430 864 | 61 594 | 472 881 | 0 | -20 903 | -20 903 | -42 017 | -42 017 | |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | | 33 027 | 33 027 | 33 027 | 22 581 | 34 681 | 0 | 0 | 0 | -1 654 | -1 654 | |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | | 51 508 | 51 508 | 51 508 | 2 153 | 41 759 | 0 | 0 | 0 | 9 749 | 9 749 | |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | | 549 035 |  | 221 118 |  | 482 014 | -221 118 | -549 035 | -327 917 | -482 014 | -260 896 | |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | | 31 414 |  | 12 416 |  | 49 093 | -12 416 | -31 414 | -18 998 | -49 093 | -36 677 | |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | | 119 464 | 97 414 | 104 361 | 0 | 101 729 | -6 947 | -22 050 | -15 103 | -4 315 | 2 632 | |
| Выпадающие доходы прошлых лет и корректировки | тыс. руб. | | 265 633 |  |  |  |  | 0 | -265 633 | -265 633 | 0 | 0 | |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 98-э | тыс. руб. | | 987 576 | 328 137 | 328 137 |  |  | 0 | -659 439 | -659 439 | 328 137 | 328 137 | |
| Пересмотр величины расходов по статье затрат "Прочая аренда" на 2017 год в соответствии с предписанием ФАС от 14.07.2017 № СП/48117/17 |  | |  | -4 645 | -4 645 |  |  | 0 | -4 645 | -4 645 | -4 645 | -4 645 | |
| Экономически обоснованные расходы 2015 года по решению Комиссии ФАС России от 14.11.2017 № СП/78848/17 |  | |  | 131 068 | 131 068 |  |  | 0 | 131 068 | 131 068 | 131 068 | 131 068 | |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | | **5 546 968** | **4 107 759** | **4 365 934** | **160 172** | **4 785 269** | **-258 175** | **-1 439 209** | **-1 181 034** | **-677 510** | **-419 335** | |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | | 428 | 424 | 424 |  | 319 | 0 | -4 | -4 | 105 | 105 | |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | | 3 623 | 2 831 | 3 317 |  | 2 356 | -486 | -792 | -306 | 475 | 961 | |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | | 1 550 152 | 1 200 000 | 1 405 963 |  | 752 617 | -205 963 | -350 152 | -144 189 | 447 383 | 653 346 | |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | | **5 307 759** | **5 771 897** | **262 622** | **5 537 886** | **-464 138** | **-1 789 361** | **-1 325 223** | **-230 127** | **234 011** |  | |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | | 288 820 | 288 820 | 282 794 |  | 288 184 | 6 026 | 0 | -6 026 | 636 | -5 390 | |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** | | **7 385 940** | **5 596 579** | **6 054 691** | **262 622** | **5 826 070** | **-458 112** | **-1 789 361** | **-1 331 249** | **-229 491** | **228 621** | |

В соответствии с представленными выше данными размер котловой НВВ на 2018 год по данным Исполнителя (с учетом корректировок НВВ, учтенных регулирующим органом в ТБР 2018 года) должен составить   
6 054 691 тыс. руб.

Основное отклонение сформировалось за счет неучтенных в составе НВВ 2018 года со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области расходов по обслуживанию кредитных ресурсов и расходов на создание резервов по сомнительным долгам. Отклонение по данным статьям затрат составило 221 118 тыс. руб. и 12 416 тыс. руб. соответственно. Неучет соответствующих расходов в НВВ 2018 года связан с признанием со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области данных расходов экономически необоснованными. Подробная позиция Исполнителя изложена в Отчете по этапу 2.1.1.

Также Исполнитель считает необходимым отметить выявленное отклонение по расходам на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 205 963 тыс. руб. Расчеты по величине расходов, пояснения по применению цены покупки электроэнергии в целях оплаты технологического расхода (потерь) в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не отражены, вследствие чего нет возможности оценить причины указанных отклонений. Однако исполнитель отмечает, что регулятором тариф покупки потерь был установлен значительно ниже рассчитанного филиалом и исполнителем.

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

В соответствии с представленными выше данными фактические расходы на содержание электрических сетей в 2018 году превысили расходы, учтенные регулирующим органом (НВВ без учета расходов на оплату потерь и услуг ТСО), на 677 510 тыс. руб. Существенные отклонения произошли по подконтрольным расходам - 536 427 тыс. руб. ( в т.ч. за счет превышения расходов по ФОТ – 289 613 тыс. руб.) и неподконтрольным расходам - 595 643 тыс. руб.( в т.ч. за счет расходов на обслуживание кредитных ресурсов - 482 014 тыс. руб.).

## **Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на оплату услуг ТСО за 2018 год.**

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.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении информация об учтенных расходах на оплату услуг ТСО не приводится.

Письмами исх. № 313/95 от 15.01.2018 и № 313/1879 от 02.07.2018 Агентство по тарифам и ценам Архангельской области довело до руководителей территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Архангельской области, информацию о балансовых показателях, учтенных при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 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 двумя сетевыми организациями, установленных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, 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.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28.12.2017 № 81-э/3. Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28.06.2018 № 31-э/3 в постановление № 81-э/3 внесены изменения, вступающие в силу с 01.07.2018.

С использованием индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанными постановлениями, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, отраженных в письмах Агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 313/95 от 15.01.2018 и № 313/1879 от 02.07.2018, Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций.

Величина полученных расходов на оплату услуг сетевых организаций составила 282 794 тыс. руб. Подробный расчет представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование ТСО | Переток электроэнергии, тыс. кВт.ч. | | | Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28.12.2017 № 81-э/3, от 28.06.2018 № 31-э/3 | | | | Расходы 1 полугодия 2018 года, тыс. руб. | Расходы 2 полугодия 2018 года, тыс. руб. | Расходы 2018 года, тыс. руб. |
| Одноставочный тариф | | Двухставочный тариф (утверждена только ставка за потери) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 полугодие | 2 полугодие | Год | руб./ | руб./ | руб./ | руб./ |
| кВт.ч. | кВт.ч. | КВт.мес | КВт.мес |
| 1 | АО «Оборонэнерго» | 4 466,90 | 3 868,10 | 8 335,00 | 2,62000 | 11,42385 |  |  | 11 703 | 44 189 | 55 892 |
| 2 | ОАО «РЖД» | 143 111,70 | 133 616,60 | 276 728,30 | 0,40724 | 0,56841 |  |  | 58 281 | 75 949 | 134 230 |
| 3 | МУП «Карпогорская КЭС» | 15 155,20 | 13 357,80 | 28 513,00 | 0,02132 | 0,90156 |  |  | 323 | 12 043 | 12 366 |
| 4 | ООО «Энергосети АОЭК» | 115,10 | 115,20 | 230,30 | 113,98198 | 209,05918 |  |  | 13 119 | 24 084 | 37 203 |
| 5 | ООО «Архэнергия» |  | 269,80 | 269,80 |  | 32,57331 |  |  | 0 | 8 788 | 8 788 |
| 6 | ООО «Метэк» | 756,10 | 707,40 | 1 463,50 | 2,67234 | 4,38286 |  |  | 2 021 | 3 100 | 5 121 |
| 7 | ОАО «Соломбальский ЦБК» | 19 329,40 | 18 484,90 | 37 814,30 | 0,06705 | 0,08028 |  |  | 1 296 | 1 484 | 2 780 |
| 8 | ОАО «АЭС» | 0,00 | 475,60 | 475,60 |  |  | 0,20053 | 17,66779 | 0 | 8 403 | 8 403 |
| 9 | ООО "СельЭнерго" | 166,70 | 162,70 | 329,40 |  |  | 46,68083 | 62,87659 | 7 782 | 10 230 | 18 012 |
|  | ВСЕГО | 183 101,10 | 171 058,10 | 354 159,20 |  |  |  |  | 94 525 | 188 270 | 282 794 |

Фактические расходы на оплату услуг ТСО за 2018 год по данным, представленным филиалом ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Архэнерго», составили 288 184 тыс. руб.

В разрезе территориальных сетевых организаций сравнительный анализ расходов представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ТСО** | **План 2018 год, тыс. руб.** | **Факт 2018 год, тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** | **Отклонение, %** |
| 1 | АО «Оборонэнерго» | 55 892 | 55 892 | 0 | 0% |
| 2 | ОАО «РЖД» | 134 230 | 134 229 | -1 | 0% |
| 3 | МУП «Карпогорская КЭС» | 12 366 | 12 367 | 1 | 0% |
| 4 | ООО «Энергосети АОЭК» | 37 203 | 36 714 | -489 | -1% |
| 5 | ООО «Архэнергия» | 8 788 | 8 788 | 0 | 0% |
| 6 | ООО «Метэк» | 5 121 | 5 121 | 0 | 0% |
| 7 | ОАО «Соломбальский ЦБК» | 2 780 | 2 780 | 0 | 0% |
| 8 | ОАО «АЭС» | 8 403 | 9 846 | 1 443 | 17% |
| 9 | ООО «СельЭнерго» | 18 012 | 22 446 | 4 434 | 25% |
|  | **Итого** | **282 794** | **288 184** | **5 389** | **2%** |

На основании представленных данных Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

Фактические расходы за 2018 год на оплату услуг соответствующих сетевых компаний превысили плановое значение на 5 389 тыс. руб.

С такими компаниями как ОАО «АЭС», ООО «СельЭнерго» для расчетов с филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» применялись двухставочные тарифы. Фактические расходы за 2018 год на оплату услуг сетевых организаций, услуги которых оплачивались филиалом по двухставочным тарифам, превысили плановое значение на 5 878 тыс. руб.

Отклонения фактических расходов на оплату услуг ТСО в 2018 году от плановых значений в разрезе ТСО по видам применяемых в расчетах тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлены в таблице.

| **Наименование ТСО** | **План 2018 год, тыс. руб.** | **Факт 2018 год, тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. Расходы на уплату услуг ТСО, расчеты с которыми осуществлялись с применением одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии | | | | |
| АО «Оборонэнерго» | 55 892 | 55 892 | 0 |
| ОАО «РЖД» | 134 230 | 134 229 | -1 |
| МУП «Карпогорская КЭС» | 12 366 | 12 367 | 1 |
| ООО «Энергосети АОЭК» | 37 203 | 36 714 | -489 |
| ООО «Архэнергия» | 8 788 | 8 788 | 0 |
| ООО «Метэк» | 5 121 | 5 121 | 0 |
| ОАО «Соломбальский ЦБК» | 2 780 | 2 780 | 0 |
| 2. Расходы на уплату услуг ТСО, расчеты с которыми осуществлялись с применением двухставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии | | | | |
| ОАО «АЭС» | 8 403 | 9 846 | 1 443 |
| ООО «СельЭнерго» | 18 012 | 22 446 | 4 434 |
| **Итого** | **282 794** | **288 184** | **5 389** |

# Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг.

## **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных при определении необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада».**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний №98-э (в редакции от 18.03.2015) в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. 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.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний №98-э (в редакции от 18.03.2015) результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктом 11](#P88) Методических указаний №98-э.

base_1_179103_32784(3)

Вi – расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](file:///C:\Documents%20and%20Settings\Dima\Local%20Settings\Application%20Data\Opera\Opera\temporary_downloads\98-э%20редакция%20для%202017%20года.docx#P70), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](file:///C:\Documents%20and%20Settings\Dima\Local%20Settings\Application%20Data\Opera\Opera\temporary_downloads\98-э%20редакция%20для%202017%20года.docx#P71) Методических указаний №98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=1A8658D821AB322CBADB0F19B821C4439F4543514BC3B1CE8DD5284641CD4D90F04F50824F2A5025931871CC4E124F01B36919DBD909280171zDJ) Основ ценообразования № 1178.

base_1_287253_32793 - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год;

base_1_287253_32773 - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](file:///C:\Documents%20and%20Settings\Dima\Local%20Settings\Application%20Data\Opera\Opera\temporary_downloads\98-э%20редакция%20для%202017%20года.docx#P70) Методических указаний №98-э, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](file:///C:\Documents%20and%20Settings\Dima\Local%20Settings\Application%20Data\Opera\Opera\temporary_downloads\98-э%20редакция%20для%202017%20года.docx#P71) Методических указаний №98-э.Указанные расходы определяются следующим образом:

base_1_179103_32786, (4)

base_1_179103_32787 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

base_1_179103_32788 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

base_1_179103_32789 - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Так же в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э в НВВ на содержание электрических сетей включается величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

### **Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.**

Корректировка необходимой валовой выручки в части корректировки подконтрольных расходов производится в соответствии с формулой (5) Методических указаний № 98-э

base_1_179103_32790 (5),

base_1_179103_32791 (6),

∆ПРi- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

ИПЦi-2 - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

ИКАi - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов;

base_1_287253_32785, base_1_287253_32786 - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка подконтрольных расходов с учетом влияния отклонения фактического индекса потребительских цен от учтенного при утверждении необходимой валовой выручки филиала «Архэнерго» на 2015 год. Величина корректировки подконтрольных расходов заявлена в размере 135 506,6 тыс. руб.

В обоснование данной величины была представлены:

* Пояснительная записка;
* Расчет корректировки НВВ по фактическим данным;
* Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов.

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (5) Методических указаний №98-э и представлен в таблице:

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное**  **(фактическое)**  **значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Величина подконтрольных расходов на 2014 год | ПР2014 | тыс.руб. | 1 659 901,5 | 1 659 901,5 |
| Коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на 2015 год | Киид2015 |  | 1,066 | 1,148 |
| Величина подконтрольных расходов на 2015 год | ПР2015 | тыс.руб. | 1 769 901,3 | 1 905 407,9 |
| Величина корректировки | ДПР2017 | тыс.руб. |  | **135 506,6** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка НВВ в части корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2015 год.

Величина корректировки, учтенная регулирующим органом составила 126 438,4 тыс. руб. Корректировка выполнена в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э, с учетом корректировки (снижения) на 204,4 тыс. руб. установленного уровня подконтрольных расходов 2015 года согласно Определению Верховного суда РФ от 26.05.2016.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по данной корректировке.

Исполнитель отмечает, что, согласно Экспертному заключению от 09.08.2016 по расчету необходимой валовой выручки (без учета потерь) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК «Северо-Запада» «Архэнерго») на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на 2015 год, выполненного в соответствии с решением Верховного Суда Российской Федерации по административному делу № 1-АПГ 16-3 от 26.05.2016, сумма подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2015 год составила 1 769 704 тыс. руб.

При этом, при проведении корректировки подконтрольных расходов за 2015 год со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» величина плановых подконтрольных расходов 2015 года принята в сумме 1 769 901,3 тыс. руб., что не соответствует Экспертному заключению на 2015 год от 09.08.2016.

Фактический объем условных единиц за 2014 год по данным филиала составляет – 103 285 ед., за 2015 год – 103 941,3 ед.

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области по расчету корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год подробные пояснения по расчету корректировки подконтрольных расходов за 2015 год отсутствуют, в связи с чем Исполнитель не может сделать вывод о величине фактических условных единиц, учтенных со стороны регулирующего органа.

С целью проверки расчете корректировки подконтрольных расходов за 2015 год, Исполнитель произвел собственный расчет корректировки подконтрольных расходов с использованием количества условных единиц, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | | | **Исполнитель** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2014** | **2015** | **2014** | **2015** | | **2014** | **2015** |
| ИПЦ | % | - | 15,40% | Информация в Экспертном заключении  по корректировке необходимой  валовой выручки на 2017 год  не приводится | | | - | 15,50% |
| индекс эффективности подконтрольных расходов | % | - | 1% | - | 1% |
| количество активов | у.е. | 103 285,0 | 103 941,3 | 103 285,0 | 103 941,3 |
| коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | - | 0,75 | - | 0,75 |
| индекс изменения количества активов | % |  | 0,64% |  | 0,64% |
| Итого коэффициент индексации |  |  | 1,148 |  | 1,1488993 |
| Величина операционных расходов, скорректированная на фактические параметры | тыс. руб. | 1 659 901,5 | 1 905 407,9 | 1 659 901,5 | 1 907 059,7 |
| Величина операционных расходов, утвержденная в составе НВВ 2015 года | тыс. руб. | 1 659 901,5 | 1 769 901,5 | 1 659 901,5 | 1 769 704 |
| Величина корректировки операционных расходов | тыс. руб. |  | 135 506,6 |  | | 126 438,4 |  | 137 355,7 |

Величина корректировки по расчету Исполнителя составила 137 355,7 тыс. руб., что больше величины, определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, на 10 917,3 тыс. руб.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает, что Агентством по тарифам и ценам Архангельской области из НВВ 2017 года не обоснованно исключена сумма корректировки в размере 10 917,3 тыс. руб.

### **Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.**

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра base_1_287253_32776 производится в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э

base_1_287253_32780,

где

base_1_287253_32787, base_1_287253_32788 - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В материалах тарифного дела филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических данных 2015 года в размере 255 283 тыс. руб.

В обоснование данной величины были представлены:

* Пояснительная записка;
* Расчет корректировки неподконтрольных расходов;
* Данные бухгалтерского учета за 2015 год (аудиторское заключение и бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 год);
* Данные раздельного учета по филиалу «Архэнерго» за 2015 год (таблицы 1.3,1.6 по приказу Минэнерго России № 585 от 13.12.2011);
* Налоговые декларации и расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду (перечень налоговых деклараций указан в разделе 6.1.5 Отчета по этапу 2.1.1);
* Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии между ОАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада», счета-фактуры за 2015 год;
* Обоснование по страховым взносам с фонда оплаты труда, описанные в разделе 6.1.3 Отчета по этапу 2.1.1;
* Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год;
* Обосновывающие документы по статье «Амортизация основных средств», описанные в разделе 6.1.6 Отчета по этапу 2.1.1;
* Обосновывающие документы по статье Резервы по сомнительным долгам», описанные в разделе 6.1.8 Отчета по этапу 2.1.1;
* Обосновывающие документы по статье Расходы на обслуживание кредитных ресурсов, описанные в разделе 6.1.7 Отчета по этапу 2.1.1;
* Данные бухгалтерского учета: обороты по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии».

| Показатели | Ед.изм. | 2015 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Утв. при тарифном регулировании | Факт | Коректи-ровка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Амортизация основных средств | тыс.руб. | 402 759 | 455 533 | 52 774 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 588 936 | 563 108 | 25 828 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 102 063 | 36 146 | -65 917 |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 5 798 | 4 626 | -1 172 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 13 390 | 15 319 | 1 930 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.руб. | 29 878 | 32 480 | 2 602 |
| Плата за землю | тыс.руб. | 228 | 1 347 | 1 119 |
| Налог на имущество | тыс.руб. | 26 458 | 27 878 | 1 420 |
| Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 3 191 | 3 255 | 64 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | тыс.руб. | 302 098 | 358 059 | 55 961 |
| Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств | тыс.руб. | 30 699 | 265 633 | 234 934,0 |
| Коммунальные услуги | тыс.руб. | 1 772 | 1 931 | 159,1 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **1 475 621** | **1 730 904** | **255 283** |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с Экспертным заключением по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год от 29.12.2014 и Экспертным заключением от 09.08.2016 по расчету необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, выполненного в соответствии с решением Верховного суда РФ по административному делу № 1-АПГ16-3 от 26.05.2016, общая сумма неподконтрольных расходов 2015 года составила 1 922 670,8 тыс. руб., при этом в составе соответствующих расходов были учтены:

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в размере 300 000 тыс. руб.,
* налог на прибыль в размере 48 152,1 тыс. руб.,
* расходы, связанные с компенсацией льготного ТП – 97 125,7 тыс. руб.

Исполнитель обращает внимание, что при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических параметров 2015 года со стороны филиала не были учтены расходы по налогу на прибыль и выпадающие от льготного ТП, включаемые в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в состав неподконтрольных затрат.

Исполнитель проанализировал Приложения 5.62 «Выпадающие по ЛТП до 15кВт», 5.63 «Выпадающие ТП рассрочка», 5.64«Выпадающие ТП до 150 кВТ». По результатам анализа величина выпадающих доходов в 2015 году, рассчитанная филиалом, составила 89 207,62 тыс. руб. При этом, в Приложении 3 «Расчет НВВ» к Пояснительной записке по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» в составе неподконтрольных расходов заявлены расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в размере 0 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка неподконтрольных расходов, определенная исходя из фактических данных 2015 года.

| Показатель | тыс. руб. |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактического значения указанного параметра за 2015 год | **-9 604,9** |

В соответствии с Экспертным заключением по расчету корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактического значения указанного параметра за 2015 год произведена в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

Исполнитель отмечает, что расшифровка корректировки неподконтрольных расходов Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в разрезе статей затрат, входящих в состав неподконтрольных расходов, в Экспертном заключении не отражена.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель обращает внимание, что при формировании корректировки неподконтрольных расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были допущены следующие технические ошибки:

- согласно Пояснительной записке к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических данных за 2015 год составила 223 375,3 млн.руб.;

- в табличной части данного пункта и в Приложение 5.65 к «Пояснительной записке к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» общая сумма корректировки неподконтрольных расходов составила 255 283 тыс. руб.

- в таблице по корректировке неподконтрольных расходов исходя из фактических данных за 2015 год «Пояснительной записки к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» допущена техническая ошибка при подсчете итоговой суммы неподконтрольных расходов: сумма неподконтрольных расходов составляет 1 477 393,1 тыс. руб., в таблице указана сумма 1 475 621 тыс. руб.

Филиалом заявлен фактический налог на прибыль в 2015 году в размере 0 тыс. руб.

Исполнитель также обращает внимание, что сумма корректировки неподконтрольных расходов, отраженная Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении на 2017 год как корректировка, заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», составляет 225 442,3 тыс. руб.

Исполнителем проведен собственный расчет корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических параметров 2015 года.

При этом, величина плановых неподконтрольных расходов на 2015 год определена Исполнителем как разница между суммой неподконтрольных расходов, отраженных в Экспертном заключении по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год от 29.12.2014 и Экспертным заключением от 09.08.2016 по расчету необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, выполненного в соответствии с решением Верховного суда РФ по административному делу № 1-АПГ16-3 от 26.05.2016, общая сумма неподконтрольных расходов 2015 года составила 1 922 670,8 тыс. руб., при этом в составе соответствующих расходов были учтены: расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в размере 300 000 тыс. руб.

Данные представлены в таблице.

| **Наименование статьи** | **Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб.** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб.** | **Исполнитель (данные по неподконтрольным расходам, принятым в расчет корректировки) тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **От данных филиала, тыс. руб.** | **От данных регулирующего органа, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Амортизация основных средств | 455 532,50 | Информация в Экспертном  заключении  по корректировке  необходимой  валовой выручки  на 2017 год  не приводится | 455 532,50 | 0,00 |  |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 563 108,10 | 563 108,10 | 0,00 |  |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 36 146,20 | 36 146,20 | 0,00 |  |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | 4 626,40 | 4 626,43 | 0,03 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 15 319,40 | 6 181,00 | -9 138,40 |  |
| Налоги всего, в том числе: | 32 479,50 | 32 479,50 | 0,00 |  |
| Плата за землю | 1 346,50 | 1 346,50 | 0,00 |  |
| Налог на имущество | 27 878,30 | 27 878,30 | 0,00 |  |
| Прочие налоги и сборы | 3 254,60 | 3 254,60 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 358 058,90 | 358 058,90 | 0,00 |  |
| Налог на прибыль | 0 | 23 936,40 | 23 936,40 |  |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 0 | 100 762,36 | 100 762,36 |  |
| Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств | 265 633,40 | 131 067,8 | -134 565,6 |  |
| Коммунальные услуги | 1 930,90 | 1 930,90 | 0,00 |  |
| Всего фактические неподконтрольные расходы, принятые в расчет корректировки (Н расх. факт) | 1 730 904 | 1 713 830,09 | - 17 073,91 | 0,00 |
| Величина неподконтрольных расходов, учтенная в составе НВВ на 2015 год (Н расх. план) | 1 475 621 | 1 622 670,8 | 147 049,8 | 0,00 |
| Величина корректировки неподконтрольных расходов до фактических параметров (Н расх.факт-Нрасх.план) | 255 283 | -9 604,90 | 91 159,29 | - 164 123,71 | 100 764,19 |

Величина обоснованного размера корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год по данным Исполнителя составляет 91 159,29 тыс. руб., что на 164 123,71 тыс. руб. меньше величины, заявленной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и на 100 764,19 тыс. руб. больше величины Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, учтенной при определении НВВ 2017 года.

* Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» подтверждены актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2015 год, а также данными бухгалтерского учета (обороты по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии»). Исполнитель отмечает, что со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для включения в НВВ 2017 года отдельной статьей были заявлены «Выпадающие расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год» на сумму 78 343 тыс. руб. По мнению Исполнителя данные выпадающие расходы не подлежат включению в состав корректировок неподконтрольных расходов по факту 2015 года. Указанная сумма подлежит включению в НВВ на 2018 год, в связи с чем обоснованно не была принята в расчет органом регулирования в НВВ на 2017 год.
* Исполнителем произведен расчет обоснованного размера арендных платежей с использованием принципов расчета, описанных в Отчете по этапу 2.1.1. в разделе «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год» - «Арендная плата»». Величина арендных платежей составила 6 181 тыс. руб., в том числе аренда земли – 6 181 тыс. руб., аренда по другим объектам документально не подтверждена.
* Величина налога на прибыль за 2015 год соответствует величине налога на прибыль по регулируемым видам деятельности по данным раздельного учета и составляет 23 936,4 тыс. руб., в связи с чем корректировка Исполнителем не производится.
* Фактическая величина расходов на электрическую и тепловую энергию, коммунальные услуги по данным Исполнителя соответствует величине, заявленной Филиалом, для корректировки неподконтрольных расходов, и составляет 42 703,5 тыс. руб.
* Фактическая величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2015 заявлена в сумме 0 тыс. руб. Исполнитель согласен с позицией Филиала «Архэнерго» в связи с отсутствием фактического списания безнадежной ко взысканию дебиторской задолженности в части основного долга по оказанию услуг по передаче электрической энергии исходя из сведений приложения №2 к протоколу филиала «Архэнерго» от 20.01.2016 №02-06/1, принимая также во внимание правовую позицию Верховного суда РФ от 05.12.2019 по делу № 1-АРА-19 и решение Архангельского областного суда от 08.07.2019 по делу №3А-476/2019.
* Величина фактических расходов на обслуживание кредитных ресурсов за 2015 год принята исполнителем в сумме 131 067,8 тыс. руб. в соответствии с позицией ФАС России, отраженной в решении о частичном удовлетворении требований от 14.11.2017 № СП/78848/17. Согласно соответствующему решению, расходы на оплату процентов банкам составили за 2015 год - 131 067,8 тыс. руб. ФАС России считает что в отношении неучета корректировки неподконтрольных расходов по статье «Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств» за 2015 год органом регулирования нарушены положения пунктов 7, 38 Основ ценообразования № 1178. Органом регулирования, помимо указанных выше нарушений, нарушен пп. 4 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, так как в экспертном заключении не содержится анализа экономической обоснованности оспариваемой статьи;

В соответствии с Экспертным заключением по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год орган регулирования определил для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» экономически обоснованный объем затрат по статье «Расходы, связанные с компенсацией льготного технологического присоединения» за 2015 год в размере 138 950,18 тыс. руб. без НДС.

| **Наименование** | **Учтено в инвестиционной программе объемов финансирования, тыс. руб. без НДС** | **Размер фактических ВД за 2015 год, тыс. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 19 033,42 | 86 829,76 | 136 226,08 |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | х | 12 985,71 | 33 112,36 |
| Расходы, связанные со строительством "последней мили" | х | 75 278,24 | 104 548,01 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | х | 1 434,19 | 1 434,19 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно | х | 2 202,91 | 2 724,10 |
| Расходы, связанные со строительством "последней мили" | 19 033,42 | 17 623,18 | 21 792,79 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | х | 15 420,27 | 19 068,69 |
| Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения | х | 174,95 | 0 |
| Итого фактические затраты | х | 89 207,62 | 138 950,18 |

С целью проверки обоснованности расчетов выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, Исполнитель провел альтернативный расчет выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 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» «Архэнерго», за 2015 год, Исполнителем принят объем максимальной мощности 34 316,15 кВт.

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

**а) 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 Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19.12.2014 № 72-э/3.

В качестве фактических расходов на выполнение организационно – технических мероприятий за 2015 год приняты фактические расходы в размере 12 989,71 тыс. руб.

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2015 год** | | | **Расчетные (фактические) данные за 2015 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 [п. 1.1 + п. 1.2 +п. 1.3 + п. 1.4]: | 964,92 | 34 316,15 | 33 112,26 | 376,00 | 34 316,15 | 12 989,71 |
| 1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] (районы, приравн. к районам КС) | 331,33 | 33 100,65 | 10 967,38 | 129,00 | 33 100,65 | 4 269,98 |
| 1.2 | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (районы, приравн. к районам КС) | 322,02 | 33 100,65 | 10 659,09 | 125,00 | 33 100,65 | 4 137,58 |
| 1.3 | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]  (районы, приравн. к районам КС) | 0,00 | 33 100,65 |  | 0,00 | 33 100,65 | 0,00 |
| 1.4 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] (районы, приравн. к районам КС) | 313,18 | 33 100,65 | 10 366,62 | 122,00 | 33 100,65 | 4 038,28 |
| 1.5 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] (районы КС) | 315,64 | 1215,5 | 383,66 | 153,51 | 1215,5 | 186,59 |
| 1.6 | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (районы КС) | 306,76 | 1215,5 | 372,87 | 148,75 | 1215,5 | 180,81 |
| 1.7 | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] (районы КС) | 0,00 | 1215,5 |  | 0,00 | 1215,5 | 0,00 |
| 1.8 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (районы КС) | 298,35 | 1215,5 | 362,64 | 145,18 | 1215,5 | 176,47 |
| 3 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2/1000]: | X | X | 1 434,19 | X | X | 1 434,19 |
| 3.1 | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | X | X | 466,1 | X | X | 466,1 |
| 3.2 | Количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям | X | X | 3077,00 | X | X | 3077,00 |
| 4. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение |  |  | 31 678,07 |  |  | 11 555,52 |

Как следует из представленной таблицы фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения на 2015 год, определены Исполнителем в размере 11 555,52 тыс. руб.

**б) Расходы, связанные со строительством «последней мили».**

Фактические расходы, связанные со строительством «последней мили», приняты Исполнителем в размере 89 031,89 тыс. руб. Исполнитель отмечает, что данная величина расходов соответствует расходам, учтенным регулирующим органом в составе выпадающих доходов от технологического присоединения за 2015 год. Подробный расчет соответствующих расходов представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2015 год** | | | **Расчетные (фактические) данные за 2015 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** | **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** |
| 1 | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения: | X |  | 104 548,01 | X |  | 89 031,89 |
| 1.1 | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: |  | 76,883 | 82 701,61 | X | 76,883 | 71 137,20 |
| 1.1.1 | Строительство ВЛ-0,4 кВ: |  | 67,47 | 67 997,09 | X | 67,47 | 60 318,88 |
| 1.1.1.1 | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 50 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 207 246,90 | 66,548 | 66 862,97 | 183 673,47 | 66,548 | 59 257,60 |
| 1.1.1.2 | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 50 мм2 включительно) (районы КС) | 196 280,52 | 0,922 | 1 134,12 | 183 673,47 | 0,922 | 1 061,28 |
| 1.1.2 | Строительство ВЛ-10(6): |  | 9,413 | 14 704,52 | X | 9,413 | 10 818,32 |
| 1.1.2.1 | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы, приравн. к районам КС) | 316 026,56 | 9,368 | 14 352,68 | 236 734,69 | 9,368 | 10 751,56 |
| 1.1.2.2 | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы КС) | 1 247 598,20 | 0,045 | 351,83 | 236 734,69 | 0,045 | 66,76 |
| 1.2 | Строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: |  | 0,2746 | 1 372,37 | X | 0,2746 | 567,06 |
| 1.2.1 | Строительство КЛ-0,4 кВ |  | 0,00 | 0,00 | X | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1.1 | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) |  | 0,00 | 0,00 | 151 518,44 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1.2 | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 151 518,44 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2 | Строительство КЛ-10 (6) кВ |  | 0,2746 | 1 372,37 | X | 0,2746 | 567,06 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 700 883,43 | 0,2746 | 1 372,37 | 289 600,38 | 0,2746 | 567,06 |
| 1.2.2.2 | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 289 600,38 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] (сумма) | 427,66 | 65,00 | 242,85 | 75,99 | 65,00 | 43,15 |
| 1.4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности ] |  | 4319,17 | 20 231,17 | X | 4319,17 | 17 284,49 |
| 1.4.1 | КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 905,54 | 1017,27 | 8 047,86 | 648,32 | 1017,27 | 5 761,87 |
| 1.4.2 | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 518,88 | 1691 | 7 665,69 | 445,19 | 1691 | 6 576,98 |
| 1.4.3 | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 370,50 | 712,00 | 2 304,65 | 321,88 | 712,00 | 2 002,22 |
| 1.4.4 | КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 246,25 | 667,50 | 1 436,02 | 339,24 | 667,50 | 1 978,32 |
| 1.4.5 | КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) |  | 0,00 | 0,00 | 234,05 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.6 | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 539,53 | 89,00 | 542,29 | 445,19 | 89,00 | 447,47 |
| 1.4.7 | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 145,92 | 142,4 | 234,66 | 321,88 | 142,4 | 517,64 |

Величина расходов, связанных со строительством «последней мили», подлежащая включению в выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляет 89 031,89 тыс. руб.

Общая величина выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, по расчету Исполнителя составляет 100 587,41 тыс. руб**.**

| **Наименование** | **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 86 829,76 | 136 226,08 | 100 587,41 |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 12 985,71 | 33 112,36 | 12 989,71 |
| Расходы, связанные со строительством «последней мили» | 75 278,24 | 104 548,01 | 89 031,89 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 434,19 | 1 434,19 | 1 434,19 |

**Расчет выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.**

**а) Расходы, связанные со строительством «последней мили».**

Фактические расходы, связанные со строительством «последней мили», приняты Исполнителем в размере 1 839,25 тыс. руб. Подробный расчет соответствующих расходов представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2015 год** | | | **Фактические (расчетные) данные за 2015 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** | **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** |
| 1 | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4+1.5]\*: | X | X | 21 792,79 | X | X | 14 714,00 |
| 1.1 | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: |  | 5,316 | 6 152,73 | X | 5,316 | 5 882,60 |
| 1.1.1 | Строительство ВЛ-0,4 кВ: |  | 3,681 | 3 245,93 |  | 3,681 | 4 006,13 |
| 1.1.1.1 | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2) (районы, приравн. к районам КС) | 181 890,85 | 3,681 | 3 245,93 | 224 489,80 | 3,681 | 4 006,13 |
| 1.1.1.2 | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2) (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 224 489,80 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство ВЛ-10(6): |  | 1,635 | 2 906,79 |  | 1,635 | 1 876,47 |
| 1.1.2.1 | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы, приравн. к районам КС) | 366 719,47 | 1,635 | 2 906,79 | 236 734,69 | 1,635 | 1 876,47 |
| 1.1.2.2 | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы КС) |  | 0 | 0,00 | 236 734,69 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: |  | 1,893 | 6 889,44 | X | 1,893 | 3 070,11 |
| 1.2.1 | Строительство КЛ-0,4 кВ |  | 0,899 | 2 617,80 |  | 0,899 | 1 017,48 |
| 1.2.1.1 | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 211 891,98 | 0,676 | 1 021,38 | 151 518,44 | 0,676 | 730,36 |
| 1.2.1.2 | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы КС) | 842 474,00 | 0,223 | 1 596,42 | 151 518,44 | 0,223 | 287,12 |
| 1.2.2 | Строительство КЛ-10 (6) кВ |  | 0,994 | 4 271,63 |  | 0,994 | 2 052,63 |
| 1.2.2.1 | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 602 672,79 | 0,994 | 4 271,63 | 289 600,38 | 0,994 | 2 052,63 |
| 1.2.2.2 | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 289 600,38 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] | 355,90 | 150,00 | 466,39 | 75,99 | 150,00 | 99,58 |
| 1.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] |  | 1094,70 | 8 284,24 |  | 1094,70 | 5 661,71 |
| 1.4.1 | КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) |  | 0,00 | 0,00 | 648,32 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 442,00 | 89,00 | 343,67 | 445,19 | 89,00 | 346,16 |
| 1.4.3 | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 444,25 | 284,80 | 1 105,36 | 321,88 | 284,8 | 800,89 |
| 1.4.4 | КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 217,00 | 222,50 | 421,82 | 339,24 | 222,50 | 659,44 |
| 1.4.5 | КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 331,62 | 356,00 | 1 031,41 | 234,04 | 356 | 727,91 |
| 1.4.6 | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 445,19 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.7 | БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 3 630,23 | 142,40 | 5 381,98 | 2109,42 | 142,40 | 3 127,31 |
| 1.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + п. 2.5]: | X | X | 19 068,69 | X | X | 12 874,75 |
| 2.1 | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] |  | 5,316 | 5 383,63 |  | 5,316 | 5 147,28 |
| 2.1.1 | Строительство ВЛ-0,4 кВ: |  | 3,681 | 2 840,19 |  | 3,681 | 3 505,36 |
| 2.1.1.1 | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2) (районы, приравн. к районам КС) |  | 3,681 | 2 840,19 | 224 489,80 | 3,681 | 3 505,36 |
| 2.1.1.2 | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2) (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 224 489,80 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2 | Строительство ВЛ-10(6): |  | 1,635 | 2 543,45 |  | 1,635 | 1 641,91 |
| 2.1.2.1 | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы, приравн. к районам КС) |  | 1,635 | 2 543,45 | 236 734,69 | 1,635 | 1641,91 |
| 2.1.2.2 | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 236 734,69 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] |  | 1,893 | 6 028,26 |  | 1,893 | 2 686,35 |
| 2.2.1 | Строительство КЛ-0,4 кВ |  | 0,899 | 2 290,58 |  | 0,899 | 890,29 |
| 2.2.1.1 | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) |  | 0,676 | 893,71 | 151 518,44 | 0,676 | 639,07 |
| 2.2.1.2 | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы КС) |  | 0,223 | 1 396,87 | 151 518,44 | 0,223 | 251,23 |
| 2.2.2 | Строительство КЛ-10 (6) кВ |  | 0,994 | 3 737,68 |  | 0,994 | 1 796,06 |
| 2.2.2.1 | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) |  | 0,994 | 3 737,68 | 289 600,38 | 0,994 | 1 796,06 |
| 2.2.2.2 | Строительство KJI-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 289 600,38 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 150,00 | 408,10 | 75,99 | 150,00 | 87,14 |
| 2.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности] |  | 1094,7 | 7 248,71 |  | 1094,7 | 4 953,99 |
| 2.4.1 | КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) |  | 0,00 | 0,00 | 648,32 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.2 | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) |  | 89,00 | 300,71 | 445,19 | 89,00 | 302,89 |
| 2.4.3 | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) |  | 284,8 | 967,19 | 321,88 | 284,8 | 700,78 |
| 2.4.4 | КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) |  | 222,50 | 369,09 | 339,24 | 222,50 | 577,01 |
| 2.4.5 | КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) |  | 356,00 | 902,48 | 234,04 | 356,00 | 636,92 |
| 2.4.6 | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) |  | 0,00 | 0,00 | 445,19 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.7 | БКТП-160кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) |  | 142,40 | 4 709,23 | 2109,42 | 142,4 | 2 736,40 |
| 2.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2] | X | X | 2 724,10 | X | X | 1 839,25 |

Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, предусмотрены плановые объемы финансирования мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – 19 033,42 тыс. руб.

| **Наименование** | **Плановый объем финансирования в инвестиционной программе, тыс. руб. без НДС** | **Выпадающие доходы от ТП за 2015 год, тыс. руб. без НДС** | **Подлежит учету в составе тарифа, тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно | | | |
| Расходы, связанные со строительством «последней мили» с учетом суммарного размера платы за технологическое присоединение | 19 033,42 | 1 839,25 | 0,00 |

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, величина превышения фактических затрат над инвестиционной программой является экономически обоснованным расходом.

В данном случае фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год, связанные со строительством «последней мили» до 150 кВт, не превышают объем фактических (расчетных) затрат. В связи с изложенным, соответствующие расходы не подлежат учету в составе выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
|
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 2 202,91 | 2 724,10 | 0 |
| Расходы, связанные со строительством «последней мили» | 17 623,18 | 21 792,79 |  |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 15 420,27 | 19 068,69 |  |

**Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения.**

Размер фактических расходов за 2015 год, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт, составляет 174,95 тыс. руб. и подлежит учету при установлении тарифов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки в отношении суммарного размера платы за ТП, тыс.руб.** | | | | |
| **в 1 квартале** | **во 2 квартале** | **в 3 квартале** | **в 4 квартале** | **всего в год** |
| 2015 г.: | 0,00 | 12,23 | 81,23 | 81,49 | 174,95 |
| 1 квартал |  | 0 | 23,38 | 23,28 | 46,67 |
| 2 квартал |  | 0 | 21,26 | 21,34 | 42,60 |
| 3 квартал |  | 6,38 | 19,13 | 19,40 | 44,92 |
| 4 квартал |  | 5,85 | 17,46 | 17,46 | 40,77 |

Общие выпадающие доходы от льготного технологического присоединения составляют:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
|
| Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения | 89 032,67 | 138 950,18 | 100 587,41 |
| кроме того расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки | 174,95 | 174,95 |

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.**

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности п.11 Методических указаний №98-э, действовавших на момент принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии не предусмотрена.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в материалах тарифного дела на 2017 год была заявлена корректировка НВВ в связи с недополученным доходом/полученным избытком средств за 2017 год в размере -47 296,3 тыс. руб.

Заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год в соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178 представлена в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| Величина НВВ за 2015 год (с учетом расходов ТСО, оплаты услуг ФСК и оплаты потерь в сетях РСК) Факт - без учета нагрузочных потерь | НВВ2015 | тыс.руб. | 4 725 524,1 | 4 772 820,4 |
| *Справочно: кроме того, стоимость фактических нагрузочных потерь* |  | тыс.руб. | х | 21 735,4 |
| Величина корректировки | НВВск - НВВф | тыс.руб. | х | **-47 296,3** |

В обоснование данной величины были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет выпадающих доходов за 2015 год;
* акты оказания услуг.

Кроме того, за период 2013 года филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлен следующий расчет недополученной выручки:

| **№п/п** | **Показатель** | **тыс.руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Недополученная выручка за 2013 год; нескомпенсированная тарифными решениями 2014-2015 гг.** | **343 936** |
| 1,1. | в *связи с переходом на 3-тавочные тарифы потребителей с максимальной мощностью энергоустановок более 670 кВт (п.74ПП РФ от 29.12.2011 №1178)* | *128 173* |
| 1.2. | *дисбаланс электроэнергии по уровням напряжений, снижение*  *полезного отпуска* | *282 261* |
| 1.3. | *Учтено в ТБР на 2015 год* | *6 547* |
| 1.4. | *переполучение выручки в 2014 году* | *59 951* |
| 2 | Недополученная выручка за 2012 год, в т.ч. | 0 |
| 2.1. | *Недополученная выручка за 2012 год* | *629 063* |
| 2.2. | *Снижение расходов филиала по оплате услуг ТСО (ОАО "Архоблэнерго", филиал ОАО "РЖД" "Трансэнерго11, ОАО*  *"Оборонэнерго")* | *-104 589* |
| 2.3. | *Учтено в ТБР на 2014 год* | *202 839* |
| 2.4. | *Учтено в ТБР на 2015 год* | *321 635* |

Выпадающие доходы возникли в результате перехода на 3-ставочные тарифы потребителей с максимальной мощностью энергоустановок более 670 кВт (п.74 ПП РФ от 29.12.2011 № 1178) и дисбаланса электроэнергии по уровням напряжения.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении не была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка НВВ на 2017 в связи с недополученным доходом/полученным избытком средств за 2015 год.

Заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка в сумме 47 296,3 тыс. руб. за 2015 год и 343 936 тыс. руб. за 2013 год не учитывалась при определении НВВ на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по данной корректировке.

Расчет величины корректировки по доходам, выполненный со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», не соответствует требованиям расчета показателя Bi (формулы 4., указанной в пункте 11 Методических указаний № 98-э в редакции, действовавшей в рассматриваемый период, утвержденной приказом №421-Э от 18.03.2015).

Указанной формулой не предусмотрена корректировка НВВ по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности. В связи с этим Исполнитель считает корректировку НВВ на 2017 год по данному основанию необоснованной.

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию производится в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э

base_1_179103_32793 (8),

где:

base_1_179103_32801 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

base_1_179103_32802 - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

base_1_179103_32803 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанная в пункте 6 Методических указаний;

base_1_179103_32804 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

base_1_179103_32805 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год в размере 1 307,6 тыс. руб.

В обоснование данной величины представлено:

* Пояснительная записка;
* Расчет корректировки НВВ на 2017 год по фактическим данным;
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
* Статистическая форма отчетности по форме 46-ЭЭ в целом за 2015 год;
* Данные бухгалтерского учета: Обороты по счету 20;
* Данные раздельного учета по филиалу «Архэнерго» за 2015 год (таблицы 1.3,1.6 по приказу Минэнерго России № 585 от 13.12.2011).

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице

| Показатель | Обозначение | Ед. изм. | Установлено при тарифном регулировании | Скорректированное (фактическое) значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | ЦП2015 | руб./МВт\*ч | 2 473,7 | 2 432,3 |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть в 2015 году | Эотп2015 | млн.кВт\*ч | 3 350,0 | 3 411,3 |
| Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2015 году | α2015 | % | 12,55% | х |
| Величина корректировки | ПО2015 | тыс.руб. | х | **1 307,6** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год.

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год была определена в размере 2 756,8 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по данной корректировке.

Проверка расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в рамках нормативных (балансовых) показателей, произведена с использованием данных статистической отчетности 46-ЭЭ (объем фактических потерь электрической энергии) и расходов на покупку потерь, отраженных по данным бухгалтерского учета на счете 20. Фактическая цена потерь за 2015 год составила 2 432,3 руб./МВт\*ч, что соответствует данным используемым в расчетах как со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», так и со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

| **Показатель** | **Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2015 год, млн.кВт\*ч | **1 307,6** | **2 756,8** | 3 350,0 |
| Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2015 год, млн.кВт\*ч | 3 411,3 |
| Объем потерь в сетях плановый на 2015 год, млн.кВт\*ч | 420,43 |
| в % | 12,55% |
| Объем потерь в сетях фактический за 2015 год, млн.кВт\*ч | 349,728 |
| в % | 10,25% |
| Затраты на покупку потерь фактические за 2015 год, тыс. руб. | 850 649,2 |
| Цена потерь плановая на 2015 год, руб./МВт\*ч | 2 473,7 |
| Цена потерь фактическая на 2015 год, руб./МВт\*ч | 2 432,3 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | **1 306,45** |

По данным Исполнителя величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет 1 306,45 тыс. руб. Полученная величина на 1,15 тыс. руб. ниже данных филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и на 1 450,35 тыс. руб. ниже соответствующей величины, определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области для включения в состав НВВ 2017 года.

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производится в соответствии с формулой 2 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э и формулой 1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1

base_1_287253_32770

base_1_106840_32768

где

base_1_106840_32770- обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=00C24EE7D8A7CE2464BACA73220928C089A2A67E1FC21BDA9999AD698CDA7274CD528020A9ABCA091E06572AC81EFDE71A1230B37F43340Dl035M) по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

base_1_106840_32771- максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 45 395,6 тыс. руб.

В обоснование величины корректировки были представлены:

* пояснительная записка;
* расчет корректировки НВВ на 2017 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* отчетная информация о показателях надежности и качества за 2015 год (письма филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» исх. № 06/1-12/2798 от 31.03.2015 года и № 06/1-12/3000 от 08.04.2015.

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| НВВ на содержание на 2015 год |  | тыс.руб. | х | 3 491 967,7 |
| Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг | Коб | - | х | 0,65 |
| Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | КНК | - | х | 0,013 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | НВВ2015\*КНК | тыс.руб. | х | 45 395,6 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2015 год.

В соответствии с формулой 2 Методических указаний и формулой 1 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26 октября 2010 года № 254-э/1, корректировка НВВ с учетом достигнутого уровня надежности и качества по 2015 году составила 45 392,9 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) осуществляется с использованием понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=F19DDAA4B340ADFC33A0F9A9E8D5AE6943CC39DDDAE194245E8D9B0F410C74BC39C853EC2F1F3AEA2D9421DBA0504D42CC981C0B9E41300DADXAK) по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (далее Методические указания №254-э/1.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 понижающий (повышающий) коэффициент определяется как произведение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг и максимального процента корректировки, который в соответствии с указанным пунктом составляет:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» максимальный процент корректировки для 2015 года составит 2%.

Принимая во внимание, что для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» долгосрочный период начинался с 2014 по 2018 гг., значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

base_1_220786_32815, (21)

где:

base_1_220786_32816, base_1_220786_32817 и base_1_220786_32818 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

base_1_220786_32819, base_1_220786_32820 и base_1_220786_32821;

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

Kкач1 и Kкач2 - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

С использованием информации, представленной филиалом о показателях надежности и качества (приложение к тарифному предложению 5.26), Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,25\*0+0,1\*0 = 0,65

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

КНК = 0,65\*2% = 0,013

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет:

3 491 967,7 тыс. руб.\*0,013 = 45 395,6 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки соответствует расчетам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и выше расчетов Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2,7 тыс. руб.

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.**

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 приказа 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.

Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», утверждена министерством ТЭК и ЖКХ Архангельской области от 10.06.2014 г. на период 2014-2019 гг.

В соответствии с инвестиционной программой, объем финансирования на 2015 год составил 641,56 млн. руб.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с формулой 9 Методических указаний №98-э филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год была заявлена корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2015 год, в размере -253 174,4 тыс. руб.

В обоснование корректировки регулируемой организацией были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* отчет об исполнении инвестиционной программы филиала за 2015 год;
* данные об исполнении инвестиционной программы филиала за 2015 год в формате ЕИАС.

Данные по корректировке НВВ на 2017 год в связи с изменением инвестиционной программы за 2015 год представлены в таблице:

| **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Инвестиционная программа 2015 год | ИП2015 | тыс.руб. | 713 525,00 | 465 000,30 |
| Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2015 год | НРип2015 | тыс.руб. | 793 788,90 | х |
| Учтенная при расчете тарифов на 2017 год корректировка необходимой валовой выручки , осуществленная в связи с исполнением инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2016 года | ВкоррИП2015 | тыс.руб. | 0 | х |
| В случае применения одност.тарифа: |  |  |  |  |
| Доля необходимой валовой выручки в 2015 году, относящейся на потребителей осуществляющих расчеты по одноставочным тарифам | DНВВодн | % | 64% | 64% |
| Полезный отпуск электрической энергии | ПО2015 | млн.кВт\*ч | 2 929,60 | 3 061,60 |
| Расчетный объём плановой инвест.программы на 2015 год | ИПзаяв(расч) | тыс.руб. | х | 682 761,58 |
| **Величина корректировки** | **ВкоррИП** | **тыс.руб.** | х | **-253 174,40** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, Агентством по тарифам и ценам Архангельской области проведена на основании данных отчета за 2015 год о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики в отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», а также в строгом соответствии с формулой 9 Методических указаний №98-э.

Величина корректировки по исполнению инвестиционной программы за 2015 год была определена органом регулирования в размере (-304 183,3) тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год представил 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 реализации инвестиционной программы и обосновывающих материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации.

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 Агентства по тарифам и ценам Архангельской области замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при расчете корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», утвержденной министерством ТЭК и ЖКХ Архангельской области 10.06.2014 г. Исполнитель считает необходимым отметить, что согласно постановлению Правительства №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» с 01.01.2016 года инвестиционные программы утверждает Министерство энергетики РФ.

В соответствии с Экспертным заключением по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада» Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, расходы по статье «Амортизация» учтены в размере 402 759,3 тыс. руб.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» за 2015 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу на общую сумму 238 208,03 тыс. руб. (с НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Объем фактического финансирования, млн. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- |
| 1 | "Реконструкция ТП №505 и ВЛ-0,4 кВф.№1для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Кеницы Холмогорского района Архангельской области" (Залесова Н.А.; Трескина М.Е.; Садомец А.Б.) | 0,12 |
| 2 | "Строительство КТП-6/0,4 кВ и ВЛ-6кВ, реконструкция ВЛ-267/2 и строительство ответвления от ВЛ-267/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов по ул. Соломбальская и ул. Восточная и гаража по ул. Крупской в г. Архангельске" (Тярасова Н.В.; Петухов А.А.) | 0,29 |
| 3 | «БКТПБ-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям электроустановок административного здания по ул. Северодвинской между пр. Ломоносова и пр. Новгородский в г. Архангельске» (ООО "СеверЭнерго") | 0,47 |
| 4 | «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Голова» от ТП №311 . для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Голова Приморского района Архангельской области» (Берташ Л.Г.) | 0,49 |
| 5 | «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Похоронное бюро» от ТП№181 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств гаражных боксов №7 и №8(секция 6) по ул.Транспортная, д.13 в г.Северодвинске» (Лябихов Р.М.) | 0,55 |
| 6 | «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Рикасиха №1» от КТП-265 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома № 10/1 в д. Рикасиха Приморского района Архангельской области» (Марихин Д.В.) | 0,08 |
| 7 | «Реконструкция ВЛ-161/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Малая Корзиха Приморского района Архангельской области» (Морозов В.И., Заборская Т.А.) | 0,59 |
| 8 | «Реконструкция ВЛ-21/1 и строительство ответвлений от ВЛ-21/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в пос.Уемский Приморского района Архангельской области» (Родионов Р.В.; Юлегин В.Ю.) | 0,14 |
| 9 | «Реконструкция ВЛ-210/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Заручей Приморского района Архангельской области» (Барабухина Е.А., Вокуева Ю.Ф.) | 0,03 |
| 10 | «Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров. Строительство и подключение к существующим электрическим сетям нового РП № 30 (3 пусковой комплекс «Установка ячеек №17 и №23»)» | 0,02 |
| 11 | «Реконструкция ТП-161 «М. Корзиха» и строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Малая Корзиха Приморского района Архангельской области» (Дундуков А.В.) | 0,46 |
| 12 | «Строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилых домов №3 и №3/1 по пер. Бобровский в г. Архангельске» (Вдовин Н.П., Пестов В.А.) | -0,01 |
| 13 | «Строительство ВЛ-6кВ, КТП-6/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Верхние Валдушки Приморского района Архангельской области» (Палтусов А.А.; Лазарев В.А.; Баженова В.А.; Бугаева М.Н.; Суховский В.В.; Голос Н.Г.; Ильин А. Г.; Иванов П.М.; Латухина О.В.; Груздева Е.И.) | 1,13 |
| 14 | Автоматическая система пожаротушения на Мезенской ДЭС.Проект. | 0,26 |
| 15 | автотранспорт | 44,46 |
| 16 | Вынос участка КЛ-10 кВ отпайка от опоры № 9 ВЛ-10 кВ 301-23 Телецентр» на ТП-36 Холодильник | 0,09 |
| 17 | еконструкция ТП №168 и ВЛ-0,4 кВ для обесп. тех. пр. к эл.сетям энергопринимающих устройств торгового павильона в д.Семеново Приморского района Арха | 0,05 |
| 18 | прочие приборы и оборудование | 4,66 |
| 19 | ПЭВМ, оргтехника | 1,08 |
| 20 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №45-Л6 "Н.Ветка2 корп.2" для обеспечения технологического присоединения электроустановок здания весовой лаборатории в г. Котласе Архангельской области (Головин С.В.) | 0,40 |
| 21 | Реконструкция ВЛ-0,4-593-01 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилых домов в д.Лыткинская Вельского района (Басов К | 0,24 |
| 22 | Реконструкция ТП-105 Мелентьева для обеспечения технологического присоединения линии 0,4 кВ для электроснабжения многоквартирного жилого дома в г. Котласе, пр. Мира, д.58 , Котласского района, Архангельской области | 0,12 |
| 23 | Реконструкция (перенос) ВЛ-0,4 кВ "Фидер № 1" от ТП-86 ВЛ-10-116-12 (Совхоз) ПС-116 "Онега" с целью освобождения земельного участка, расположенного в зоне строительства жилого дома по адресу г.Онега, ул.Мичуринская, д.19 Архангельской области, от объектов электросетевого хозяйства | 0,08 |
| 24 | Реконструкция автоматической системы пожарной сигнализации на РПБ-3 ПО "Архангельские электрические сети" в г. Архангельске.Проект. | 0,13 |
| 25 | Реконструкция ВЛ-0,4 135-Л1 Чуркино нечётная для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №15 по ул.Чуркинская в д.Чуркино Котласского района Архангельской области (Тропин Ю.В.) | 0,01 |
| 26 | Реконструкция ВЛ-0,4 174-Л1 Берег для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов в дер. Усть-Курья МО "Шипицынское" Котласского района Архангельской области (Куракин Дмитрий Александрович; Копосова Наталья Валентиновна; Полистрой; Зубарева Ольга Николаевна) | 0,14 |
| 27 | Реконструкция ВЛ-0,4 30-Л4 Котлошанская для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома в г. Котлас, ул. Комсомольская, д. 14, Архангельской области (Личутин Александр Алексеевич) | 0,01 |
| 28 | Реконструкция ВЛ-0,4 9-Л1 Школа для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома в д. Ершевская, ул. Зеленая, д. 8, Красноборского района, Архангельской области. (Сычева Анна Вячеславовна) | 0,04 |
| 29 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 69-Л1 для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома по ул. Лесная в пос. Приозерный Сойгинского сельсовета Верхнетоемкого района Архангельской области (Опушнева Е.П.) | 0,05 |
| 30 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ «Фидер № 2», отходящей от ТП-58 в г.Онега Архангельской области (Маркова О.Г., 15-00981П/15 от 20.04.2015) | 0,01 |
| 31 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 102-Л2 д.Завал для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №19а в д.Завал Красноборского района Архангельской области (Перевозников А.Н.) | 0,16 |
| 32 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 105-Л3 д.Овсянниковская для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №58 в д.Овсянниковская Красноборского района Архангельской области (Чирков Сергей Кедиевич) | 0,02 |
| 33 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 121-Л4 ул.Северная от ТП-121 Школа в п.Шипицыно Котласского района Архангельской области (Стрекаловский А.Н. 15-01898К/15 от 16.07.2015) | 0,01 |
| 34 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 132-Л1 Флигели для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на уч. №206, фл. 5 по ул.Северная в п.Шипицыно Котласского района Архангельской области (Чаплинская Светлана Ивановна) | 0,01 |
| 35 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 13-Л2 д.Ватежица для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №5 в д.Завотежица Красноборского района Архангельской области (Лысцев Р.В.) | 0,02 |
| 36 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 142-Л1 д.Козулинская для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №29 в д.Завал Черевковского с/с Красноборского района Архангельской области (Седов А.А.) | 0,01 |
| 37 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 14-Л1 Бегулинская для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №41 в д. Бегулинская Красноборского района Архангельской области (Тепляшина Виктория Вячеславовна) | 0,17 |
| 38 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 170-Л1 ул. Дружбы для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №18 по ул.Садовая в д. Ершевская Красноборского района Архангельской области (Питухин Е.А.) | 0,03 |
| 39 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 174-Л1 Берег для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома Шпаковского А.Р. в дер. Усть-Курья МО "Шипицынское" Котласского района Архангельской области (Шпаковский Андрей Ростиславович) | 0,04 |
| 40 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 17-Л1 д.Козьмино для обеспечения технологического присоединения электроустановок пасечного дома расположенного в 43 м на восток от ориентира "деревня Козьмино, дом 41" Котласского района Архангельской области | 0,06 |
| 41 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 186-Л1 Домики для обеспечения технологического присоединения электроустановок гаража, светильников уличного освещения и насосной станции в дер. Вондокурье Котласского района Архангельской области (Голышева Галина Николаевна; Неволин Игорь Зосимович; Власов Евгений Изосимович) | 0,30 |
| 42 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 18-Л1 д. Леонтьевская для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на уч.№12-в в дер.Леонтьевская Котласского района Архангельской области (Беляков Андрей Васильевич) | 0,03 |
| 43 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 20-Л1 д.Дурницино для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома расположенного на уч.34 в д.Дурницино Котласского района Архангельской области | 0,17 |
| 44 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 24-Л3 Школьная для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №5 по ул.Песчаная в г.Котласе Архангельской области (Трудов С.Е.) | 0,01 |
| 45 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 26-Л1 АТС для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома в дер.Городище Котласского района Архангельской области (Полянская В.В.) | 0,10 |
| 46 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 46-Л2 Центральная для обеспечения технологического присоединения электроустановок гаража расположенного на уч.18-б по ул.Центральная дер.Ядриха Котласского района Архангельской области (Молоков А.А.) | 0,26 |
| 47 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 46-Л3 ул.Садовая от ТП-46 Ядриха в д.Ядриха Котласского района Архангельской области (Пахолков П.И. 15-01819К/15 от 15.07.2015) | 0,02 |
| 48 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 58-Л1 д. Кичайкинская для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №17а в дер. Кичайкинская Красноборского района Архангельской области (Шадрин А.Н.) | 0,19 |
| 49 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 71-Л1 Жилые дома-1 для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №25 по ул.Центральная в д.Княжево Котласского района Архангельской области (Гречанов Иван Григорьевич) | 0,01 |
| 50 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 75-Л1 Мышино в д.Верхнее Мышино Красноборского района Архангельской области (Алсуфьев А.А. №15-01223К/15 от 23.05.2015) | 0,01 |
| 51 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 81-Л1 д.Нечаиха для обеспечения технологического присоединения электроустановок бани на уч. №1-б в дер.Петровские Котласского района Архангельской области (Исаев Юрий Викторович) | 0,07 |
| 52 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 81-Л2 «д. Степаница» для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома в д.Нечаиха, уч.2-а, Котла (Батареев) | 0,09 |
| 53 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 84-Л2 Бехтериха для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на уч.№13 в дер.Красавино Котласского района Архангельской области (Свиридова Е.Ю.) | 0,06 |
| 54 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 85-Л3 д.Комарица(д.Заберезник) для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на уч. №21 в дер. Ефремовская Котласского района Архангельской области (Дедков Николай Николаевич) | 0,03 |
| 55 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 85-Л3 д.Комарица(д.Заберезник) для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на уч. №22 в дер. Ефремовская Котласского района Архангельской области (Дедков Сергей Александрович) | 0,05 |
| 56 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ 9-Л1 Школа для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома №29 в д. Городищенская Красноборского района Архангельской области (Ширяева Н.И.) | 0,10 |
| 57 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в д.Горка (Федовский с/с) Плесецкого района Архангельской области (Корня С.Ф., 15-03658П/14 от 09.12.2014) | 0,03 |
| 58 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Няндомский район, д. Шултус (Заверткин В.А.) | 0,01 |
| 59 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Няндомский район, дер.Шултус, ул.Набережная д.3 (Фадеев И.С.) | 0,01 |
| 60 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома в г. Онега Архангельской области на ул.Комсомольская, д.№ 11 (Ершов А.А.) | 0,01 |
| 61 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Похоронное бюро» от ТП № 181 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по ул.Двинская в г.Северодвинске (Гайдукова К.В., Фирсов А.В.) | 0,24 |
| 62 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от ТП №112 "Талаги-2" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств гаража в п. Талаги Приморского района Архангельской области (Корнеев П.В.) | 0,35 |
| 63 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от ТП №510 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств бани в д. Кожево Холмогорского района Архангельской области (Исковских О.Н.) | 0,93 |
| 64 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. Рикасиха №1" и ф. "Рикасиха №2" от КТП-265 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов и бани в д. Рикасиха Приморского района Архангельской области (Чуркин А.А.; Чуркин Р.А.; Мирошников А.С.; Копытова А.Н.) | 0,20 |
| 65 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.№1 отходящей от ТП-538 (Малое Конево) в с.Конево Плесецкого района Архангельской области (Барыш Л.Д. №15-02148П/15 от 05.08.2015 г.) | 0,01 |
| 66 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, строительство ответвительной ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуальных жилых домов №6 и №8 на ул. Сиреневая в с. Порог Онежского района Архангельской области (Фролова О. Э.) | 0,08 |
| 67 | Реконструкция ВЛ-0,4 ул.Центральная от КТП-400 кВА Котельная для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на уч.№45-а в дер. Борки МО "Черёмушское" Котласского района Архангельской области (Айбатов Э.М.) | 0,02 |
| 68 | Реконструкция ВЛ-0,4-1315-02 для подключения жилого дома №23 по ул.Урицкого в г.Шенкурск (Матвеева В.К.) | 0,12 |
| 69 | Реконструкция ВЛ-0,4-1327-01 для технологического присоединения к электрическим сетям жилого дома по ул. Волосатова в д. Шипуновская, Шенкурского райо | 0,09 |
| 70 | Реконструкция ВЛ-0,4-20-"Низ" с общей предварительной протяженностью 300м по адресу: Архангельская область, г. Вельск, ул. Восточная, д.11 (Овчарникова Г.И.-договор №15-01798В/15 от 02.07.2015 г.) | 0,08 |
| 71 | Реконструкция ВЛ-0,4-360-02 для подключения жилого дома №39 по ул.Новая в п.Погост Вельского района Архангельской области (Сухановский О.В.) | 0,09 |
| 72 | Реконструкция ВЛ-0,4-367-03 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилых домов в д.Пайтовская Вельского района Архангельской области (Кудрина Ю.А., Щулепова Л.Н., Терехин Е.Н.) | 0,13 |
| 73 | Реконструкция ВЛ-0,4-524-02 для подключения жилого дома №30 в д.Есяковская Вельского района (Неклюдова З.Ф.) | 0,04 |
| 74 | Реконструкция ВЛ-0,4-587-03 с общей предварительной протяженностью 300 м. по адресу: Архангельская область, Вельский район, д.Теребино (Ильинцева Л.А. - договор № 15-2395В/14 от 20.08.2014 г) | 0,05 |
| 75 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ "Рикасиха-1" и "Рикасиха-2" от ТП-265 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Рикасиха Приморского района Архангельской области (Попова В.В.; Пахтусова З.П.) | 0,06 |
| 76 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ «Рикасиха №1» от КТП-265 и строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ «Рикасиха №1» от КТП-265 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Рикасиха Приморского района Архангельской области (Бусов Д.В.) | 0,12 |
| 77 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ «Солза-1» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Солза г.Северодвинск (Васильева С.В.) | 0,10 |
| 78 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-8 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по ул.Новая в г.Северодвинске (Якимова Екатерина Юрьевна) | 0,01 |
| 79 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф."Берег" от ТП-205 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Козьмогородское Мезенского района Архангельской области (Тарасова И.Б.) | 0,04 |
| 80 | Реконструкция ВЛ-0.4 кВ "Рикасиха" №1 от ТП-265 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых | 0,29 |
| 81 | Реконструкция ВЛ-0.4 кВ и строительство ответвительной ВЛИ-0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилого дома №1 в пос. Анда Онежского района Архангельской области (Низовцева И.В.) | 0,49 |
| 82 | Реконструкция ВЛ-0.4 кВ ф. "Южная-2" от ТП-42 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул. Г.Седова в г. Северодвинске (Свидлов А.В.) | 0,04 |
| 83 | Реконструкция ВЛ-0.4-1678-02 для подключения к электрическим сетям жилого дома №4А по ул. Набережная в п. Пянда Виноградовского района (Соколова Е.В.) | 0,04 |
| 84 | Реконструкция ВЛ-1/1 и строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Чевакино Холмогорского района Архангельской области | 0,11 |
| 85 | Реконструкция ВЛ-10 301-23 Телецентр для уменьшения ограничений в использовании земельного участка, расположенного по адресу: Архангельская обл., г. Котлас, ул. Кузнецова (ГСПК-138) | 0,05 |
| 86 | Реконструкция ВЛ-10 318-22 К. Маркса и ВЛ-0,4 136-Л2 ул. Полевая в границах земельных участков № 23 и № 25 по ул. Строителей в пос. Приводино Котласского района Архангельской области (Бондаренко И.В.) | 0,11 |
| 87 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 311-10 РМЗ-2, строительство новой ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на уч. №18 по ул.Рабочая в пос.Шипицыно Котласского района Архангельской области (Кицан Д.И.) | 0,43 |
| 88 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 311-11 Печерино, строительство новой ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов на уч. №28 и №29 по ул.Рабочая в пос.Шипицыно Котласского района Архангельской области (Лопатин А.Н.) | 0,32 |
| 89 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 311-12 Калинина, строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов в д. Кузнечиха Котласского района Архангельской области (Шерстков А.И.; Макаров Д.В.; Амосова А.В.; Шульгина В.Н.; Горбачев Н.В.; Захарова Т. И.; Лаврентьев Н.Н.) | 0,30 |
| 90 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 346-02 Хаминово, строительство новой ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов в дер.Язинецкая Гора МО "Черёмушское" Котласского района Архангельской области( Лукичев Александр Николаевич, Лукичева Лидия Пантелеймоновна, Светлаков Дмитрий Георгиевич) | 0,01 |
| 91 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 361-12 Сафроновка, строительство новой ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома расположенного примерно в 350 м. на северо-запад от жилого дома №2 в д. Лантыш Ленского района Архангельской области (Шумихина С.А.) | 0,36 |
| 92 | Реконструкция ВЛ-10 кВ и строительство ТП-10/0,23 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок фермы расположенной в урочище Кириллово Котласского района Архангельской области (Прасолова Ольга Юрьевна) | 0,26 |
| 93 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 18-02, строительство КТП-10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Кипарово Приморского района Архангельской област (Зыков С.Г.) | 0,10 |
| 94 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 34-16, строительство ВЛ-10 кВ, КТП-10/0.4 кВ и ВЛ-0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Буты Холмогорского района Архангельской области (Визжачая Т.Л.) | 2,83 |
| 95 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РП4-15 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств автогаража - боксов для катеров в районе 2-го км Архангельского шоссе в г. Северодвинске (Хараим Ф.И.) | 0,02 |
| 96 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.18-02 , строительство КТП-10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Кипарово Приморского района Архангельской области | 0,44 |
| 97 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.18-02, строительство КТП и ВЛ 0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых и дачного домов в д. Лянецкое Приморского района Архангельской области | 0,04 |
| 98 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.34-06 в с.Холмогоры Архангельской области (Администрация МО "Холмогорский муниципальный район", № 438 от 03.06.2015) | 0,01 |
| 99 | Реконструкция ВЛ-10 кВ, строительство КТП-10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающи | 0,06 |
| 100 | Реконструкция ВЛ-10 кВ, строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок хранилища д. 10 в дер. Красная Веретья МО "Черевковское" Красноборского района Архангельской области (Оборина Наталия Александровна) | 0,34 |
| 101 | Реконструкция ВЛ-10 кВ, строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов в дер. Фе (Макаров Андрей Валерьевич; Попов Андрей Геннадьевич) | 0,76 |
| 102 | Реконструкция ВЛ-10/1 в д.Матвеевская Холмогорского района Архангельской области со строительством ответвления (Сысоев С.Д., 15-01609А/15 от 24.06.2015) | 0,02 |
| 103 | Реконструкция ВЛ-10-134-02, строительство ответвительной ВЛЗ-10 кВ, строительство КТП-10/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения РТПС "Шалакуша", расположенного по адресу: Архангельская область, Няндомский р-он, п. Шалакуша, ул.Матросова (ФГУП РТРС) | 0,01 |
| 104 | Реконструкция ВЛ-10-140-09 (№3), строительство ТП-10/0,4 кВ, строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Коношский район, д. Бобровская (Сидоров А.Г.) | 0,98 |
| 105 | Реконструкция ВЛ-10-221-01 и строительство КТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям по ул.Молодежная, ул.Полевая, ул.Сосновая в п,Аргуновский Вельского района Архангельской области | 2,25 |
| 106 | Реконструкция ВЛ-104/4 в п.Пинега Архангельской области с монтажом дополнительных фазных проводов (Ярунова М.В., 15-01415А/15 от 10.06.2015) | 0,01 |
| 107 | Реконструкция ВЛ-10-48-11, строительство КТП-10/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Кулига Холмогорского района Архангельской области (Басаргин А.С.; Басаргин А.С.) | 0,02 |
| 108 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.07-14 и строительство КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Левковка Приморского района Архангельской области (ФКУ Упрдор Холмогоры) | 0,04 |
| 109 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.18-07, строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов на территории МО «Заостровское» Приморского района Архангельской области (Телятьев И.Ю.; Воронцов С.Н.; Красноштан А.А.; Насонова Н.В.) | 0,06 |
| 110 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.22-05, строительство КТП-10/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Ценовец Приморского района Архангельской области (Ковалевич Г.А.; Дорофеев В.Г.; Мороз А.М.) | 0,03 |
| 111 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.РП1-6 и строительство КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Тойнокурье Приморского района Архангельской области (ФКУ Упрдор Холмогоры) | 0,01 |
| 112 | Реконструкция ВЛ-10кВ, строительство ВЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Чужгоры Приморского района Архангельской области (Воробьев А.А.) | 0,73 |
| 113 | Реконструкция ВЛ-10кВ, строительство КТП-10/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Погост Холмогорского района Архангельской области (Чистикова Е.Е.; Лохов В. Н.; Журавлев Д.В.) | 0,01 |
| 114 | Реконструкция ВЛ-10-РП1-19, строительство ответвительной ВЛЗ-10 кВ, строительство КТПН-160 кВА, строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям дачных домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Малое Конево (Терехов В.В.) | 2,45 |
| 115 | Реконструкция ВЛ-110/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Пинега Архангельской области (Болюх Сергей Иванович) | 0,12 |
| 116 | Реконструкция ВЛ-111/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п. Талаги Примосркого района Архангельской области (Пиличева В.П.) | 0,01 |
| 117 | Реконструкция ВЛ-115/1 в п.Талаги Приморского района Архангельской области со строительством ответвления (Ануфриева К.С., №15-01014А/15 от 24.04.2015) | 0,02 |
| 118 | Реконструкция ВЛ-115/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в п.Талаги Приморского района Архангельской области (Стельникович Ксения Юрьевна; Молоствов А.В.) | 0,01 |
| 119 | Реконструкция ВЛ-115/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Талаги Приморского района Архангельской области (Жилин О.К.; Акимова Н.И.; Хиле А.И.; Валькова Э.Э.; Стельникович К.Ю.) | 0,10 |
| 120 | Реконструкция ВЛ-115/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Талаги Приморского района Архангельской области | 0,03 |
| 121 | Реконструкция ВЛ-116/1 в д.Чевакино Холмогорского района Архангельской области со строительством ответвления (Попов С.Ю., 15-01280А/15 от 21.05.2015) | 0,02 |
| 122 | Реконструкция ВЛ-116/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств торгового павильона по ул.Бадигина в г.Архангельске | 0,02 |
| 123 | Реконструкция ВЛ-117/1 для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя в д.Кушово Холмогорского района Архангельской области (Худяков Е.А., 15-02103А/15 от 23.07.2015) | 0,02 |
| 124 | Реконструкция ВЛ-120/2 «Часовенская» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома №1 в д.Часовенское МО «Талажское» Приморского района Архангельской области (Бывалов А.Ю.; Луговской А.А.; Гимбуржевская С.И.) | 0,02 |
| 125 | Реконструкция ВЛ-121/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д. Хаврогоры Приморского района Архангельской области (Богданов Александр Федорович; Кошутина Валентина Федоровна; Стародубец Лидия Георгиевна) | 0,01 |
| 126 | Реконструкция ВЛ-122/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Воепала Пинежского района Архангельской области (Шехурин А.Б.) | 0,11 |
| 127 | Реконструкция ВЛ-138/2 «Лапоминка» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств бани в д. Лапоминка МО «Талажское» Приморского района Архангельской области (Башловкин О.В.) | 0,05 |
| 128 | Реконструкция ВЛ-138/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Лапоминка Приморского района Архангельской области (Дерягин В.М.) | 0,08 |
| 129 | Реконструкция ВЛ-138/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Лапоминка Приморского района Архангельской области | 0,04 |
| 130 | Реконструкция ВЛ-138/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Лапоминка Приморского района Архангельской области (Дахин О.В.) | 0,05 |
| 131 | Реконструкция ВЛ-14/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Большесельская в п.Уемский Приморского района Архангельской области (Зубарева Я.А.) | 0,01 |
| 132 | Реконструкция ВЛ-14/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств комплекса нежилых зданий в п. Уемский Приморского района Архангельской области (ИП Покидько Виктор Андреевич) | 0,50 |
| 133 | Реконструкция ВЛ-147/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул. Российская в г. Архангельске (Незговоров Д.В.) | 0,04 |
| 134 | Реконструкция ВЛ-147/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по ул.Донская в г. Архангельск (Патрушев М.С.) | 0,03 |
| 135 | Реконструкция ВЛ-148/4 в д.Повракульская Приморского района Архангельской области со строительством ответвления (Сачек В.С., 15-01722А/15 от 24.07.2015; Башко Е.Е., 15-02193А/15 от 31.07.2015; Сорокин Р.А., 15-02134А/15 от 31.07.2015) | 0,04 |
| 136 | Реконструкция ВЛ-15/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Хомяковская Холмгорского района района Архангельской области (Климов А.Л.) | 0,04 |
| 137 | Реконструкция ВЛ-150/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома № 9 по ул. Ларионова в г. Архангельске (Кострова Л.Н.) | 0,05 |
| 138 | Реконструкция ВЛ-150/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Повракульская Приморского района Архангельской области (Спиридонов А.С.) | 0,01 |
| 139 | Реконструкция ВЛ-16/1 и ВЛ-17/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в МО "Койдокурское" Холмогорского района Архангельской области (Продан Н.М.; Федотьев А.Н.; Черепанов С.В.) | 0,08 |
| 140 | Реконструкция ВЛ-161/3 в д.Погост Холмогорского района Архангельской области с заменой провода и реконструкцией ТП-161 (Лушев А.В., 15-02195А/15 от 06 | 0,01 |
| 141 | Реконструкция ВЛ-163/3 «Волохница» и строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Волохница Приморского района Архангельской области (Волокитина М.П.; Шамшур Г.Н.; Ружникова О.А.; Годунов В.Е.; Федорова Е.Б.; Трусова М.П.; Антрушин А.В.; Малыгин И.М.; Серов В.В.) | 0,54 |
| 142 | Реконструкция ВЛ-166/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Б.Корзиха Приморского района Архангельской области | 0,19 |
| 143 | Реконструкция ВЛ-166/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Большая Корзиха | 0,11 |
| 144 | Реконструкция ВЛ-168/1 и строительство ответвления от ВЛ-168/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Семеново Приморского района Архангельской области (Корякин В.И.) | 0,03 |
| 145 | Реконструкция ВЛ-169/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Часовенское и д.Окулово Приморского района Архангельской области (Кропотов В.В.; Окулова М.Д; Нижевич Н.В.) | 0,36 |
| 146 | Реконструкция ВЛ-172/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Кривляево Приморского района Архангельской области | 0,04 |
| 147 | Реконструкция ВЛ-173/2 и строительство ответвления от ВЛ-173/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Любовское Приморского района Архангельской области (Смирнов Александр Владимирович; Сиз Владимир Кириллович; Евстафьев Александр Александрович; Петров Юрий Сергеевич; Пехтин Алексей Сергеевич; Котов Александр Петрович) | 0,01 |
| 148 | Реконструкция ВЛ-18/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Чухарево Холмогорского района Архангельской области | 0,06 |
| 149 | Реконструкция ВЛ-182/4 в д.Кукушка Приморского района Архангельской области со строительством ответвления (Попова Н.Н., 15-00980А/15 от 23.04.2015) | 0,02 |
| 150 | Реконструкция ВЛ-184/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. В. Валдушки Приморского района Архангельской области (Ивчук Д.А.) | 0,05 |
| 151 | Реконструкция ВЛ-184/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.В.Валдушки Приморского района Архангельской области | 0,05 |
| 152 | Реконструкция ВЛ-185/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Часовенское Приморского района Архангельской области (Рябова Т.З.) | 0,06 |
| 153 | Реконструкция ВЛ-186/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Кривляево Приморского района Архангельской области (Сивков А.Ю.; Баданин А.Р.) | 0,03 |
| 154 | Реконструкция ВЛ-187/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по ул. Лесная в п. | 0,05 |
| 155 | Реконструкция ВЛ-191/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в СНТ "Надежда" Приморского района Архангельской области (Беляева Е.М.) | 0,02 |
| 156 | Реконструкция ВЛ-195/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств в д.Лахта Приморского района Архангельской области (Прахов А.Н.; Брусенцова Н.В.; Игнатчик Б.И.; Ларионов В.Н.; Баранов А.В.; Федосов В.А.) | 0,04 |
| 157 | Реконструкция ВЛ-195/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Лахта Приморского района Архангельской области | 0,05 |
| 158 | Реконструкция ВЛ-2/1 и строительство ответвлений от ВЛ-2/1для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Соснино Холмогорского района Архангельской области (Бобков В.И.; Люц А.Г.) | 0,08 |
| 159 | Реконструкция ВЛ-2/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Соснино Холмогорского района Архангельской области (Горшков В.А.) | 0,01 |
| 160 | Реконструкция ВЛ-200/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Холм Приморского района Архангельской области (Шагина О.С.; Гаврилова Е.В.; Напольских М.Л.; Малахов Н.Н.; Амуленко И.В.; Рыжкова В.В.; Деренговская Н.М.) | 0,13 |
| 161 | Реконструкция ВЛ-205/2 для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств жилого дома в п.Брин-Наволок Холмогорского района Архангельской области (Лимонников Т.И.) | 0,01 |
| 162 | Реконструкция ВЛ-207/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Ширша Приморского района Архангельской области (Гламазда С.А.) | 0,12 |
| 163 | Реконструкция ВЛ-208/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Ригач Приморског | 0,24 |
| 164 | Реконструкция ВЛ-21/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Уемский Приморского района Архангельской области (Анфимова А.Г.) | 0,01 |
| 165 | Реконструкция ВЛ-210/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Заручей Приморского района Архангельской области (Кирияк И.А., Терехов Д.В.) | 0,03 |
| 166 | Реконструкция ВЛ-210/2 и строительство ответвления от ВЛ-210/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Заручей Приморского района Архангельской области | 0,02 |
| 167 | Реконструкция ВЛ-212/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Исакогорка Приморского района Архангельской области (Молчанов Никита Юрьевич; Воробьев Александр Рудольфович) | 0,05 |
| 168 | Реконструкция ВЛ-212/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Исакогорка Приморского района Архангельской области (Петрищев В.И.) | 0,03 |
| 169 | Реконструкция ВЛ-220/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Березник Холмогорского района Архангельской области (Волоцкой Александр Анатольевич; Бондырева Юлия Сергеевна) | 0,01 |
| 170 | Реконструкция ВЛ-232/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Часовенская Холмогорского района Архангельской области | 0,07 |
| 171 | Реконструкция ВЛ-234/2 и строительство ответвления от ВЛ-234/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Кузьмино Приморского района Архангельской области (Галашева О.В.) | 0,34 |
| 172 | Реконструкция ВЛ-235/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Великий Двор Холмогорского района Архангельской области | 0,05 |
| 173 | Реконструкция ВЛ-236/1 и 236/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в п.Зелёный | 0,12 |
| 174 | Реконструкция ВЛ-238/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Сапушкино Приморского района Архангельской области (Горбов А.П.) | 0,06 |
| 175 | Реконструкция ВЛ-239/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Никольская Приморского района Архангельской области | 0,03 |
| 176 | Реконструкция ВЛ-239/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Павлово Приморского района Архангельской области (Оловянный Юрий Леонидович; Гурьев Сергей Вячеславович) | 0,09 |
| 177 | Реконструкция ВЛ-239/1 и ВЛ-239/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Павлово и д.Никольское Приморского района Архангельской области (Герасимов Р.А.; Веселов В.П.; Онегин А.С.; Сухоруков А.А.) | 0,03 |
| 178 | Реконструкция ВЛ-24/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома № 23 в д. Мироново Холмогорского района Архангельской области (Сороколетова О.А.) | 0,29 |
| 179 | Реконструкция ВЛ-243/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Негино Приморского района Архангельской области (Кузнецов М.С.) | 0,10 |
| 180 | Реконструкция ВЛ-255/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Борисовская Приморского района Архангельской области (Мишин Ю.Б.) | 0,13 |
| 181 | Реконструкция ВЛ-255/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Борисовская Приморского района Архангельской области (Лянга К.М.) | 0,01 |
| 182 | Реконструкция ВЛ-259/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Н.Ладино Приморского района Архангельской области (Кузнец Н.Б.) | 0,11 |
| 183 | Реконструкция ВЛ-259/1 и ВЛ-259/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Нижнее Ладино Приморского района Архангельской области (Соляник А.Н.; Гордеев М.П.) | 0,03 |
| 184 | Реконструкция ВЛ-259/2 в д.Нижнее Ладино Приморского района Архангельской области со строительством ответвления (Маракушина М.В., 15-01183А/14 от 22.05.2014) | 0,01 |
| 185 | Реконструкция ВЛ-260/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Ступинские карьеры Холмогорского района Архангельской области (Олькин И.А.) | 0,03 |
| 186 | Реконструкция ВЛ-260/1 и строительство ВЛ-0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Ступинские карьеры Холмогорского района Архангельской области (Дутов С.В.) | 0,12 |
| 187 | Реконструкция ВЛ-260/2 и строительство ВЛ-0,4кВ от ВЛ-260/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов д.Великое и д.В.Ладино Приморского района Архангельской области (Ильин ВА.; Починков Ю.В.; Починков В.В.; Блинникова Т.В.; Агеева Г.М.; Шиндина М.В.; Котцов В.П.; Брагина А.М.; Силин В.С.) | 2,16 |
| 188 | Реконструкция ВЛ-265/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Левковка Приморского района Архангельской области | 0,09 |
| 189 | Реконструкция ВЛ-266/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Литейная в г.Архангельске (Парфенов В.Н.) | 0,05 |
| 190 | Реконструкция ВЛ-267/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Нижнее Ладино Приморского района Архангельской области (Куликовский А.Н.) | 0,08 |
| 191 | Реконструкция ВЛ-267/1 по ул.Совхозная в г.Архангельске со строительством ответвления (Деревцова О.В., №1723А/12 от 11.07.2012; Юминова Н.В., 15-02742А/15 от 19.10.2015)) | 0,02 |
| 192 | Реконструкция ВЛ-27/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Смольниковская и д.Телепниха Холмогорского района Архангельской области (Самодов В.А.; Басов А.В.; Абрамова Н.М.; Лобанова Е.В.) | 0,32 |
| 193 | Реконструкция ВЛ-27/3 в д.Побоище Холмогорского района Архангельской области с монтажом фазных проводов (Ежов Н.В. 15-01765А/15 от 02.07.2015) | 0,01 |
| 194 | Реконструкция ВЛ-273/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Пуново Приморского района Архангельской области | 0,16 |
| 195 | Реконструкция ВЛ-279/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по ул.Прокашева в г.Архангельске (Барбашина Т.Ф., Чемурзиев Р.Г., Юницын В.П.) | 0,02 |
| 196 | Реконструкция ВЛ-280/3 в д.Б.Анисимово Приморского района Архангельской области с монтажом дополнительных фазных проводов (Зарянская О.Е., 15-01850А/15 от 07.07.2015) | 0,01 |
| 197 | Реконструкция ВЛ-282/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Пуново Приморского района Архангельской области | 0,04 |
| 198 | Реконструкция ВЛ-283/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей по ул.Беломорская в г.Архангельске | 0,15 |
| 199 | Реконструкция ВЛ-292/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Опорно-Опытный Пункт Приморского района Архангельской области | 0,10 |
| 200 | Реконструкция ВЛ-292/4 "Опытное хозяйство" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в районе д. Опорно-опытный пункт Приморского района Архангельской области (Бузинов Роман Вячеславович) | 0,27 |
| 201 | Реконструкция ВЛ-294/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Перхачево Приморского района Архангельской области (Ларионцева Т.Н.) | 0,10 |
| 202 | Реконструкция ВЛ-294/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Перхачево Приморского района Архангельской области (Лукошковпа Т.Р.) | 0,10 |
| 203 | Реконструкция ВЛ-297 "Боры" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Боры Приморского района Архангельской области (Купров В.А.) | 0,13 |
| 204 | Реконструкция ВЛ-300/1 в с.Емецк Холмогорского района Архангельской области с монтажом фазных проводов (Некрасов Д.А., 15-01757А/15 от 06.07.2015) | 0,02 |
| 205 | Реконструкция ВЛ-303/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Глинник Приморского района Архангельской области | 0,01 |
| 206 | Реконструкция ВЛ-303/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Глинник Приморского района Архангельской области (Косов И.Е.) | 0,06 |
| 207 | Реконструкция ВЛ-304/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Глинник Приморского района Архангельской области (Вяткин С.Е.) | 0,01 |
| 208 | Реконструкция ВЛ-308/1 для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя в д.Зачачье Холмогорского района Архангельской области (Федоров М.А., № 15-01837А/15 от 09.07.2015) | 0,02 |
| 209 | Реконструкция ВЛ-310/3, ВЛ-312/1 и ВЛ-312/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на о. Кегостров Приморского района Архангельской области (Порядников А.А.; МБОУ ДОД ДЮСШ № 3 Водник; Южакова Т.А.; Никитина У.П.; Сафронов В.И.; Белозерцев В.В.) | 0,04 |
| 210 | Реконструкция ВЛ-318/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Заболотье Холмогорского района Архангельской области (Наумова Светлана Александровна) | 0,01 |
| 211 | Реконструкция ВЛ-318/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Заболотье Холмог | 0,08 |
| 212 | Реконструкция ВЛ-32/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Кичижно Холмогорского района Архангельской области (Нестеров К.С.) | 0,01 |
| 213 | Реконструкция ВЛ-321/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Андрианово Приморского района Архангельской области (Травкин Г.И.; Ловдина В.В.) | 0,03 |
| 214 | Реконструкция ВЛ-327/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома № 12 по ул. Дачная в г. Архангельске | 0,56 |
| 215 | Реконструкция ВЛ-327/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в Коскошино Холмогорского района Архангельской области (Куроптева Ирина Владимировна) | 0,02 |
| 216 | Реконструкция ВЛ-327/1 и ВЛ-327/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Хвосты Приморского района Архангельской области (Сергеев Г.Я., Сергеев С.Я., Зуева Л.А., Котцова А.А., Золотикова Л.Е., Морозова А.А., Горбовская ЕА.) | 0,65 |
| 217 | Реконструкция ВЛ-328/1, ВЛ-332/1 и ВЛ-332/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в МО "Зачачьевское" Холмогорского района Архангельской области (Лебедева К.Ю.; Кульминский Е.Н.; Чистиков Н.А.; Орлов Д.И.) | 0,36 |
| 218 | Реконструкция ВЛ-333/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей по ул.Старожаровихи | 0,47 |
| 219 | Реконструкция ВЛ-337/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств магазина и аптечного пункта в с. Вознесенье Приморского района Архангельской области (ГБУЗ Архангельской области Приморская ЦРБ, ИП Сидорова В.Н.) | 0,53 |
| 220 | Реконструкция ВЛ-345/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Вагинский Наволок Приморского района Архангельской области (Биктагиров С.Н.; Спиридонов А.М.; Лапина О.П.; Буторин И.В.) | 0,05 |
| 221 | Реконструкция ВЛ-347/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Прилук Приморского района Архангельской области (Черепанов В.Г., Черепанов А.Г.) | 0,51 |
| 222 | Реконструкция ВЛ-347/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Фатеевы Холмогорского района Архангельской области (Лапчук Ф.С.) | 0,01 |
| 223 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Исакогорка-1,2 на участке опор 11а, 12 и ВЛ-110 кВ Левобережная-1,2 на участке опор 10-13 в местах пересечений с реконструируемым участком автодороги М8 (ООО "Автодороги" 07-666/13 от 15.08.2013) | 17,37 |
| 224 | Реконструкция ВЛ-36/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Белая Гора Холмогорского района Архангельской области (Кочетов Е.П.) | 0,04 |
| 225 | Реконструкция ВЛ-364/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в Исакогорском округе г. Архангельска (Дулова Н.И.; Федосеева Е.Е.; Качалов А.Н.) | 0,02 |
| 226 | Реконструкция ВЛ-364/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Выселки Приморского района Архангельской области (Еремин Тарас Николаевич) | 0,03 |
| 227 | Реконструкция ВЛ-37/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Хетка Холмогорского района Архангельской области (Макаров И.С.) | 0,01 |
| 228 | Реконструкция ВЛ-37/1 и строительство ответвления от ВЛ-37/1для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Хетка Холмогорского района Архангельской области (Попов Д.В.; Суханов А.Е.; Воронин А.А.; Пузырева О.Р.; Обрядин И.В.) | 0,02 |
| 229 | Реконструкция ВЛ-38/1 в д.Надручей Холмогорского района Архангельской области со строительством ответвления (Пекишев А.Г., 15-01582А/15 от 24.06.2015) | 0,02 |
| 230 | Реконструкция ВЛ-391/1 и строительство ответвления от ВЛ-391/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих | 0,13 |
| 231 | Реконструкция ВЛ-407/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Шильцово Холмогорского района Архангельской области (Аксенова Н.А.) | 0,01 |
| 232 | Реконструкция ВЛ-408/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Шильцево Холмогорского района Архангельской области (Кушков Н.А.) | 0,04 |
| 233 | Реконструкция ВЛ-41/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Большие Карелы Приморского района Архангельской области (Фоканов Вячеслав Юрьевич) | 0,04 |
| 234 | Реконструкция ВЛ-41/1 и ВЛ-41/2, строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-41 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Большие Карелы Приморского района Архангельской области (Немченя В.Л.; Шарыпов А.С.; Себо С.М.) | 0,53 |
| 235 | Реконструкция ВЛ-410/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Ждановы Холмогорского района Архангельской области (Губин И.В.) | 0,01 |
| 236 | Реконструкция ВЛ-419/2 и строительство ответвления от ВЛ-419/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Нижнее Заполье Холмогорского района Архангельской области (Дуркин В.А.) | 0,09 |
| 237 | Реконструкция ВЛ-42/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Красной Звезды в г.Архангельске (Едакин И.А.) | 0,04 |
| 238 | Реконструкция ВЛ-420/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Нижнее Заполье | 0,15 |
| 239 | Реконструкция ВЛ-425/2 в д.Волость Холмогорского района Архангельской области со строительством ответвления (Хохлова Л.П. №15-01198А/15 от 18.05.2015) | 0,01 |
| 240 | Реконструкция ВЛ-430/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Большая Гора Холмогорского района Архангельской области (Телышева А.Ю.) | 0,01 |
| 241 | Реконструкция ВЛ-430/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Некрасова в г.Архангельске (Цвигуненко Е.С.) | 0,03 |
| 242 | Реконструкция ВЛ-431/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Слободка Холмогорского района Архангельской области (Кораблёва Оксана Ивановна) | 0,01 |
| 243 | Реконструкция ВЛ-45/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Черный Яр Приморского района Архангельской области (Выборный А.Н.; Рыхлов С.А.) | 0,01 |
| 244 | Реконструкция ВЛ-467/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Рейдовая в г.Архангельске (Кощак Раиса Викторовна) | 0,01 |
| 245 | Реконструкция ВЛ-48/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Бабанегово Примор | 0,07 |
| 246 | Реконструкция ВЛ-5/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Григоровская Холмогорского района Архангельской области (Буланов Д.Г.) | 0,01 |
| 247 | Реконструкция ВЛ-50/1 "Зачапино" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома № 26 в д.Зачапино Приморского района Архангельской области (Цыварев А.П.) | 0,01 |
| 248 | Реконструкция ВЛ-505/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Кеницы Холмогорского района Архангельской области (Трескин С.Н.) | 0,16 |
| 249 | Реконструкция ВЛ-505/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Кеницы Холмогорского района Архангельской области (Власов ВН; Заборский ЕН) | 0,11 |
| 250 | Реконструкция ВЛ-51/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств базы в д.Ершовка Приморского района Архангельской области (ИП Шарыпова А.Д.) | 0,03 |
| 251 | Реконструкция ВЛ-510/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Кожево Холмогорского района Архангельской области (Белейканич В.И.; Чемакин Н.В.) | 0,12 |
| 252 | Реконструкция ВЛ-510/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Среднепогостская Холмогорского района Архангельской области (Лукин Николай Эмильевич) | 0,01 |
| 253 | Реконструкция ВЛ-518/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Белогорский Холмогорского района Архангельской области (Телицына О.Ю.) | 0,01 |
| 254 | Реконструкция ВЛ-519/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в п.Белогорский Холмогорского района Архангельской области | 0,02 |
| 255 | Реконструкция ВЛ-519/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Белогорский Холмогорского района Архангельской области | 0,02 |
| 256 | Реконструкция ВЛ-520/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в п.Белогорский Холмогорского района Архангельской области (Костина М.Ф.; Королев С.П.) | 0,02 |
| 257 | Реконструкция ВЛ-536/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Усть-Пинега Холмогорского района Архангельской области | 0,07 |
| 258 | Реконструкция ВЛ-538/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Усть-Пинега Холмогорского района Архангельской области (Михалев Вениамин Алексеевич) | 0,01 |
| 259 | Реконструкция ВЛ-538/1 и строительство ответвления от ВЛ-538/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств радиотелевизионной передающей станции в д.Усть-Пинега Холмогорского района Архангельской области | 0,07 |
| 260 | Реконструкция ВЛ-539/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Печки Холмогорского района Архангельской области | 0,05 |
| 261 | Реконструкция ВЛ-549/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Н.Паленьга Холмогорского района Архангельской области | 0,04 |
| 262 | Реконструкция ВЛ-550/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Амосово Холмогорского района Архангельской области (Мамонова Ираида Алексеевна) | 0,06 |
| 263 | Реконструкция ВЛ-550/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в Сетигоры Холмогорского района Архангельской области | 0,03 |
| 264 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 11-06 и ВЛ-121/2, строительство КТП-6/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Хаврогоры Приморского района Архангельской области | 1,91 |
| 265 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 13-19, строительство КТП-6/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилого дома №16 по 1-му Ленинградскому переулку в г. Архангельске (Филипчук С.М.; МО "Город Архангельск", Сидоров В.С., Жвакин О.В.) | 0,49 |
| 266 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.08-10 для освобождения земельного участка по адресу: Архангельская область, Приморский район, д.Любовское (ООО Автодороги) | 0,44 |
| 267 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.13-04, строительство КТП 6/0,4 кВ и ВЛИ-0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилых домов по пер.Бобровский в г.Архангельске (Жилов А.С.; Вдовин Н.П.; Пестов В.А.) | 1,44 |
| 268 | Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.ТП-43-4 и строительство КТП-6/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств 11 жилых домов в д.Псарево Приморского района Архангельской области (ДНП Зеленый город) | 0,03 |
| 269 | Реконструкция ВЛ-6/1 в д.Григоровская Холмогорского района Архангельской области с монтажом фазных проводов (Гринькова Н.А., 15-01500А/15 от 15.06.2015) | 0,01 |
| 270 | Реконструкция ВЛ-6/5 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Шотова Пинежского района Архангельской области | 0,12 |
| 271 | Реконструкция ВЛ-60/2 в д.Новинки Приморского района Архангельской области со строительством ответвления (Щелчков С.С., 3871А/12 от 11.12.2012) | 0,02 |
| 272 | Реконструкция ВЛ-60/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Новинки Приморского района Архангельской области (Гуликэ Игорь Николаевич; Беляева Яна Олеговна) | 0,01 |
| 273 | Реконструкция ВЛ-61/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Трепузово Приморского района Архангельской области (Парыгин Евгений Иванович; Капустин Сергей Леонидович) | 0,16 |
| 274 | Реконструкция ВЛ-61/1 и ВЛ-61/4 от ТП-61 для снижения минимально допустимых расстояний (габаритов) до объектов, расположенных по адресу: Архангельская область, с.Холмогоры, ул.Ломоносова, д.59 (Замятин Андрей Леонидович) | 0,31 |
| 275 | Реконструкция ВЛ-63/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в с.Холмогоры Архангельской области (Рудалёв И.А.; Доронин А.С.; Бочкарёва Р.В.) | 0,16 |
| 276 | Реконструкция ВЛ-65/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в с.Холмогоры Архангельской области (Гурьева Т.П., Мышова Н.П., Гурьева М.А.) | 0,10 |
| 277 | Реконструкция ВЛ-68/5 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Харлово Холмогорского района Архангельской области (ИП Россомахина В.Н.) | 0,15 |
| 278 | Реконструкция ВЛ-6кВ ф.19-18 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.М.Карелы Приморского района Архангельской области (ООО Импульс) | 0,05 |
| 279 | Реконструкция ВЛ-7/4 для обесп. тех.пр. к эл.сетям энергоприним.устройств жилого дома в д.Матвеевская Холмогорского района Архангельской области | 0,06 |
| 280 | Реконструкция ВЛ-71/1 и ВЛ-72/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Подгорье и д.Одиночка Холмогорского района Архангельской области (Москвина Е.С.; Крутиков П.В.; Москвина В.С.; Еремеев А.В.; Рулёв П.С.; Миллер А.А,; Орехов Е.В.) | 0,31 |
| 281 | Реконструкция ВЛ-72/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Одиночка Холмогорского района Архангельской области (Звездина Галина Ивановна) | 0,07 |
| 282 | Реконструкция ВЛ-74/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Большая Товра Хол | 0,07 |
| 283 | Реконструкция ВЛ-74/1 для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя в д.Большая Товра Холмогорского района Архангельской области (Пензенцев В.А., 15-01978А/15 от 15.07.2015) | 0,02 |
| 284 | Реконструкция ВЛ-75/1 и строительство ответвления от ВЛ-75/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Новинки Холмогорского района Архангельской области (Боровиков А. В., Рыжков С.В.) | 0,14 |
| 285 | Реконструкция ВЛ-78/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Русковера Пинежского района Архангельской области (Осюков В.М.) | 0,16 |
| 286 | Реконструкция ВЛ-79/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Кушово Холмогорского района Архангельской области (Казакова И.Н.; Уткин С.В.; Власов Ю.Л.; Яковлев А.В.; Чебыкин Н.А.) | 0,36 |
| 287 | Реконструкция ВЛ-79/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Горка Холмогорского района Архангельской области (Юрьев В.А.) | 0,02 |
| 288 | Реконструкция ВЛ-79/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Горка Холмогорского района Архангельской области (Грицкевич В.А.) | 0,02 |
| 289 | Реконструкция ВЛ-8/2 в д.Марковская Холмогорского района Архангельской области со строительством ответвления (Крапивин Р.Л., 15-01410А/15 от 01.06.2015) | 0,02 |
| 290 | Реконструкция ВЛ-8/2 и строительство ответвления от ВЛ-8/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Марковская Холмогорского района Архангельской области | 0,09 |
| 291 | Реконструкция ВЛ-80/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Марилово Холмогор | 0,29 |
| 292 | Реконструкция ВЛ-81/1 для обеспечения возможности прокладки второй цепи (провода СИП) по опорам воздушной линии в п.Боброво Приморского района Архангельской области | 0,40 |
| 293 | Реконструкция ВЛ-81/1 и строительство ответвления от опоры №2 ВЛ-81/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома №16 в д.Копытово МО «Матигорское» Холмогорского района Архангельской области | 0,23 |
| 294 | Реконструкция ВЛ-83/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Горка Холмогорс | 0,23 |
| 295 | Реконструкция ВЛ-85/1 в д.Шепицы Холмогорского района Архангельской области со строительством ответвления (Пушкарь В.А., 15-01205А/15 от 13.05.2015) | 0,04 |
| 296 | Реконструкция ВЛ-86/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Боброво Приморского района Архангельской области (Емельянов И.И.) | 0,01 |
| 297 | Реконструкция ВЛ-86/1 и строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Боброво Приморского района Архангельской области (Штенгауэр В.Г.; Петрова М.С.; Петренко Ю.П.; Сорока Д.А.; Бохан М.В.; Сердечная Е.В.) | 0,03 |
| 298 | Реконструкция ВЛ-87/1 в д.Степановская Приморского района Архангельской области со строительством ответвления (Тартаковская Е.В. 15-01370А/15 от 04.06.2015) | 0,02 |
| 299 | Реконструкция ВЛ-94/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Вождорма Холмогорского района Архангельской области (Подшивалов В.Н.; Кузнецова Л.И.; Кузнецов А.Д.) | 0,07 |
| 300 | Реконструкция ВЛ-99/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Вайново Приморского района Архангельской области | 0,03 |
| 301 | Реконструкция ВЛЗ-10 кВ, строительство ТП и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома в д. Чертоголовская, Верхнетоемского района, Архангельской области (Юрьев В.В.) | 0,05 |
| 302 | Реконструкция ВЛЗ-10 кВ, строительство ТП и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов в д. Куимиха, ул. Рябиновая, уч. 21, ул. Полевая, уч. 6 Котласского района Архангельской области (Лахтионова Татьяна Жановна; Коровинский Евгений Сергеевич; Лахтионова Светлана Павловна) | 0,89 |
| 303 | Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок административного здания д. №33а, строение №1 по ул. Пионерская с. Красноборск Красноборского района Архангельской области (Суетин И.В.) | 0,10 |
| 304 | Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов №8 по ул. Рябиновая и №9 по ул. Полевая в д. Куимиха Котласского района Архангельской области (Дурапов Алексей Викторович, Дурапов Дмитрий Викторович) | 0,11 |
| 305 | Реконструкция ВЛИ-0,4-1025-03 для подключения гаража, расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район, п. Октябрьский, ул. Ломоносова (Владимирова Л.А.) | 0,05 |
| 306 | Реконструкция гаража на 50 автомобилей в ремонтном боксе административно-бытового корпуса, производственного отделения "Архангельские электрические сети" в объеме организации отвода отработанных газов от выхлопных труб автотранспорта.Проект. | 0,03 |
| 307 | Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3 "Советская, 9 - Советская, 11" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по адресу г.Северодвинск, ул.Советская, 11 | 0,02 |
| 308 | Реконструкция КЛ-10 кВ и КЛ-0,4кВ от РП-21 в районе ул.Свободы для освобождения земельного участка, расположенного по адресу: г.Архангельск, пр.Ломоносова, 175, корпус 1 (Туркин И.Н.) | 0,81 |
| 309 | Реконструкция КЛ-10 кВ ф.10-14-26 ТП № 99-ТП №74 и ф.10-14-37 ТП №99-ТП №74 для освобождения земельного участка, расположенного в зоне строительства жилого дома № 15 по ул.Самойло в г.Архангельске (ИП Ершов С.Э.) | 0,09 |
| 310 | Реконструкция КЛ-6 кВ ТП520 - ТП383, ТП520 - ТП-394 (2 кабеля) для освобождения зоны строительства многоквартирного жилого дома по адресу: г. Архангельск, ул. Воронина (ПЖСК "Бродвей") | 0,07 |
| 311 | Реконструкция КЛ-6 кВ ф. 12-35 и ф.12-14 для освобождения земельного участка, расположенного в зоне строительства пищеблока по адресу: г.Архангельск, | 1,42 |
| 312 | Реконструкция КЛ-6 кВ ф.06-12 «РП-10 – ТП-28с» для освобождения земельного участка, расположенного в зоне реконструируемого объекта АЗС № 386 по адресу: г. Архангельск, Соломбальский округ, ул.Адмирала Кузнецова | 0,01 |
| 313 | Реконструкция КРУН-10 кВ ПС №10 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в Северной Маймаксе г. Архангельска (ОАО "АЛДК №3") | 0,02 |
| 314 | Реконструкция перехода ВЛ-10 345-01 Заозерье через автомобильную дорогу Ильинск-Вилегодск, км 11-км 25 на ПК 120+76 ввиду предстоящей реконструкции автомобильной дороги | 0,40 |
| 315 | Реконструкция ПС 35/10 "Кошкино" д.Кошкино в части замены ячеек КРУН-10 кВ | 0,04 |
| 316 | Реконструкция ПС №2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Серафимовича – пр.Троицкий – ул.Володарского – наб.Сев.Двины в г.Архангельске (ООО Санвест) | 1,24 |
| 317 | Реконструкция РП-26 и строительство КЛ-10кВ от РП-26 до ТП-195 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в г.Архангельске (ООО Прогресс-Строй; ГСК Астра; ООО Стройлюкс) | 0,04 |
| 318 | Реконструкция РП-8 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств СНТ "Уйма" в г. Северодвинске (СНТ "Уйма") | 0,09 |
| 319 | Реконструкция РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ № 66 "Ломоносовская" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств торгово-развлекательного центра по пр.Ленинградский в г.Архангельске (ИП Роздухов М.Е.) | 0,14 |
| 320 | Реконструкция РУ-10кВ ПС № 2 «Привокзальная» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям торгово-развлекательного комплекса по проезду Бадигина в г.Архангельске | 2,07 |
| 321 | Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома в дер.Абрамовская Онежского района Архангельской области на ул.Новая, д.№ 7 (Рассказова Н.В.) | 0,01 |
| 322 | Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ и строительство ответвительной ВЛ-0,4 кВ в двухпроводном исполнении для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома, расположенного в дер.Ворзогоры Онежского района Архангельской области на ул.Центральная, д.№ 12 (Касаткин Л.Ю.) | 0,02 |
| 323 | Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ и строительство ответвительной ВЛ-0,4 кВ в двухпроводном исполнении для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома, расположенного в пос.Малошуйка Онежского района Архангельской области в 36 метрах на восток от дома № 29 по ул.Коробицкого (Яковлев С.В.) | 0,04 |
| 324 | Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ и строительство ответвительной ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома, расположенного в г.Онега Архангельской области в пер.Андозерский, д.№ 4-а (Афанасьева С.И.) | 0,05 |
| 325 | Реконструкция ТП № 396 и строительство отпайки от РУ-0,4 кВ ТП № 396 в сторону ВЛ-157/1 и ВЛ-157/2 в округе Варавино-Фактория г.Архангельска | 1,26 |
| 326 | Реконструкция ТП №106 «Ч. Курья» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств гаража в ур. Черная | 0,04 |
| 327 | Реконструкция ТП №178 и ВЛ-0,4 кВ ф. № 1 от ТП №56 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома № 14 по ул. Пустоозерная в г. Архангельске (Шапоров В.Г.) | 0,14 |
| 328 | Реконструкция ТП №36А для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств здания административного назнач | 0,18 |
| 329 | Реконструкция ТП-105 и строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Заозерье Мезенского района Архангельской области | 0,48 |
| 330 | Реконструкция ТП-11 и строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в п.Уемский Приморского района Архангельской области (Шевелев П.В.; Суворов А.Б.; Марутян А.А.; Повстовалов Ю.В.; Симанов А.А.; Олейник П.В.; Уварова Н.К.; Бусин М.В.; Патракеев Е.А.; Невдах К.Н.; Дегтев С.Ю.; Порохина Г.В.; Добрынина Е.Ю.; Буторин С.Б.; Чупрова Е.М.; Кирчигин А.А.; Захарова Н.П.; Кузнецова Г.А.; Рыжков С.В.; Еремеева М.В.; Карпунов А.А.; Губина М.В.; Уваров И.А.) | 0,06 |
| 331 | Реконструкция ТП-117 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по Морскому проспекту в г.Северодвинске (ЗАО "Стеллс") | 1,13 |
| 332 | Реконструкция ТП-121, ВЛ-121/1 и ВЛ-121/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Коровкинская Приморского района Архангельской области (Евстифеев В.Ф.; Рендфлейш Л.А.; Швецова В.И.; Головин А.В.; Пантелеймонов Н.В.; Антонов А.И.; Поломарчук Е.Ф.; Болознев С.П.; К.руглецкая Л.Н.; Малеев А.Н.) | 0,11 |
| 333 | Реконструкция ТП-135 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Коновалова в г.Северодвинск Архангельской области (Капитал ООО) | 0,01 |
| 334 | Реконструкция ТП-146 и ВЛ-146/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Першково Пинежского района Архангельской области (Радюшин А.В.) | 0,01 |
| 335 | Реконструкция ТП-148 и строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов и хозяйственной постройки в д. Повракульская Приморского района Архангельской области (Сенькин Ю.В.; Корнев П.В.; Благих В.И.; Шипицин П.Н.; Андрианова О.В.; Колпецкая Е.А.; Торхова Е.С.; Ковальчук А.Г.; Виткей А.Э.; Никитин В.Н.; Дьячкова Е.С.; Липп В.К.; Юферев Н.А.; Выдряков В.З.; Честнейшина Л.В.; Машин В.В.) | 0,19 |
| 336 | Реконструкция ТП-166 для обесп. тех.пр. к эл.сетям энергоприним.устройств торгового центра по ул.Выучейского в г.Архангельске | 0,64 |
| 337 | Реконструкция ТП-171 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Запрудный в г.Северодвинске (Турикова Надежда Владимировна) | 0,01 |
| 338 | Реконструкция ТП-187 и строительство ВЛ-0.4 кВ от ТП-187 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя на 5 км автодороги Северодвинск-Архангельск (Березовский В.И.) | 0,02 |
| 339 | Реконструкция ТП-187 по пр.Сов.Космонавтов в г.Архангельске с заменой трансформатора (ООО "Строительство и ремонт", №15-00819А/15 от 28.04.15) | 0,02 |
| 340 | Реконструкция ТП-197 и ВЛ-197 "Лахта-3" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Лахта Приморского района Архангельской области (Храмова О.А., Гильдебрант О.И., Головин Н.Н.) | 0,09 |
| 341 | Реконструкция ТП-203 и ВЛ-203/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Тараканово Приморского района Архангельской области | 0,06 |
| 342 | Реконструкция ТП-213 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Победы в г.Северодвинск Архангельской области (Недвижимость Северо-Запада) | 0,33 |
| 343 | Реконструкция ТП-239 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по адресу ул.Гагарина, 61 в г.Архангельске (ООО УК Форум) | 0,09 |
| 344 | Реконструкция ТП-24 «Мироново» и ВЛ-24/1, строительство ответвления от ВЛ-24/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям эн | 0,18 |
| 345 | Реконструкция ТП-240 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств магазина на пересечении ул.Арктическая и ул.К.Маркса в г.Северодвинске | 0,01 |
| 346 | Реконструкция ТП-246 и строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-246 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств радиотелевизионной передающей станции в д.Копачево Холмогорского района Архангельской области | 0,13 |
| 347 | Реконструкция ТП-264 и ВЛ-264/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Малое Анисимово Приморского района Архангельской области (Кузнецов А.В.) | 0,80 |
| 348 | Реконструкция ТП-264 и строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Личка Приморского района Архангельской области (Варакин А.В.; Яшин Я.В.) | 0,37 |
| 349 | Реконструкция ТП-278 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Никольскому в г.Архангельске (ООО АТК) | 0,32 |
| 350 | Реконструкция ТП-3 и строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств г | 0,01 |
| 351 | Реконструкция ТП-303 и ВЛ-303/1 "Глинник" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Глинник Приморского района Архангельской области (Соболев С.И.; Солков В.А.; Шевцов А.Д.; Савин М.В.) | 0,02 |
| 352 | Реконструкция ТП-304 и ВЛ-304/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Глинник Приморского района Архангельской области (Мишакина В.Д.; Данилов А.Б.; Валюжский И.А.) | 0,01 |
| 353 | Реконструкция ТП-314 и ВЛ-314/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Гневашево Приморского района Архангельской области (Корякина Лариса Сергеевна; Мягчилова Татьяна Зосимовна; Василенко Нина Николаевна; Бугакова Галина Васильевна; Сайгина Светлана Владимировна) | 0,01 |
| 354 | Реконструкция ТП-319 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ТП-324 (для подключения СНТ "Ильма") в п. Уемский Приморского района Архангельской области (ООО "Транс-Электро") | 0,14 |
| 355 | Реконструкция ТП-332 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Ленинградскому в | 0,04 |
| 356 | Реконструкция ТП-333 и ВЛ-333/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Пустой двор Приморского района Архангельской области (Потапова Т.Л.; Пушкар А.В.; Богучарский А.В.) | 0,02 |
| 357 | Реконструкция ТП-337, ВЛ-337/1, ВЛ-337/2 и строительство ответвлений от ВЛ-337/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в с.Вознесенье Приморского района Архангельской области (Коновалов Ю.Н.; ИП Матвеева Н.П.; Матвеева Н.П.; Корелина Г.Г.; Вешняков А.И.; Аверкиев А.В.) | 0,03 |
| 358 | Реконструкция ТП-345 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Ф.Абрамова в г.Архангельске (ООО "ПТП Пилигрим") | 0,07 |
| 359 | Реконструкция ТП-347 и ВЛ-347/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Прилук Приморского района Архангельской области (Ржепецкая В.Я.; Пономарева Т.Л.; Соколов А.Л.; Агаева Н.Л.) | 0,07 |
| 360 | Реконструкция ТП-357 "Тиноватик" и ВЛ-357/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Тиноватик Приморского района Архангельской области (Фомичева В.Н.; Герасимов Н.В.; Соколов С.В.; Шишкин Н.И.; Клементьев Б.И.) | 2,45 |
| 361 | Реконструкция ТП-359 и ВЛ-359/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Нижнее Рыболово Приморского района Архангельской области (Еремеев В.В.) | 0,01 |
| 362 | Реконструкция ТП-367 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Дрейера в г.Архангельске (ОАО Межрегионтрубопроводстрой) | 0,24 |
| 363 | Реконструкция ТП-367 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств здания склада по ул.Дрейера в г.Архангельске (ООО МРТС Терминал) | 0,01 |
| 364 | Реконструкция ТП-381 и строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Узиково Холмогорского района Архангельской области (Шошин А.П.; К(Ф)Х Шошин А.П.) | 0,23 |
| 365 | Реконструкция ТП-390 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в г.Архангельске (ПЖСК На Овощной) | 0,12 |
| 366 | Реконструкция ТП-390 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Московскому в г.Архангельске (ООО Статус М) | 0,01 |
| 367 | Реконструкция ТП-414 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств паркинга по ул.Логинова в г.Архангельске (ООО Строительная компания Асгард) | 0,04 |
| 368 | Реконструкция ТП-426 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по ул.В | 0,03 |
| 369 | Реконструкция ТП-45 для обеспечения технологического присоединения 27-квартирного жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Ленина, д. №76 В | 0,06 |
| 370 | Реконструкция ТП-456 в Приморском районе Архангельской области с монтажом дополнительной ячейки (ИП Чемерис К.Э., 15-01340А/15 от 28.05.2015) | 0,01 |
| 371 | Реконструкция ТП-462 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств здания склада по Шестому проезду (Кузнечихинский промузел) в г. Архангельске (Гущин В.В.) | 0,10 |
| 372 | Реконструкция ТП-503 и ВЛ-503/1, строительство ответвления от ВЛ-503/1 для обесп. тех.пр. к эл.сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Сет | 0,19 |
| 373 | Реконструкция ТП-518 и строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-518 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Белогорский Холмогорского района Архангельской области (Шонбин Г.М.) | 0,02 |
| 374 | Реконструкция ТП-527 и строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Леуново Холмогорского района Архангельской области (ИП Рогожкина В.В.) | 0,02 |
| 375 | Реконструкция ТП-550, строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения цеха лесопиления, расположенного по адресу: Плесецкий район, д. Кузнецова (ИП Фофанов А.В.) | 0,26 |
| 376 | Реконструкция ТП-56 и строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-56 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в с.Холмогоры Архангельской области (Проект АС) | 0,16 |
| 377 | Реконструкция ТП-66 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств центра психолого-педагогической реабилитации и коррекции по ул. Попова, д. 43 в г. Архангельске (ГОУ "Центр Надежда") | 0,05 |
| 378 | Реконструкция ТП-76, ВЛ-76/1 и ВЛ-76/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Вороновское Холмогорского района Архангельской области (Петерсон В.Е.) | 0,02 |
| 379 | Реконструкция ТП-80 «Марилово» и строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-80 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств в д.Марилово Холмогорского района Архангельской области (Игумнов Всеволод Васильевич; Харитоненко Дмитрий Михайлович) | 0,03 |
| 380 | Реконструкция ТП-80 «Марилово», ВЛ-80/1 и ВЛ-80/2, строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-80 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетя | 1,72 |
| 381 | Реконструкция ТП-832 в д.Першинская Плесецкого района Архангельской области с реконструкцией ВЛ-10-121-08 (№1), реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф. №1 и строительством ответвлений протяженностью 0,075 км (Старицын И.Ю. №15-01905П15 от 17.07.2015 г., Ушаков А.В. №15-01889П/15 от 17.07.2015 г.,Старицын С.Ю. №15-02355П/15 от 19.08.2015 г.) | 0,01 |
| 382 | Реконструкция ТП-9 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств многоэтажного жилого дома по пр.Ломоносова – ул.К.Либкнехта в г.Архангельске (ПЖСК Дом на Соборной) | 0,01 |
| 383 | Реконструкция электрических сетей в п.Уемский для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в пос.Уемский Приморского района Архангельской области (Щукина М.А.; Щипков Ю.В.; Маслов Е.М.; Шабалов А.А.; Казак А.Н.; Харламова И.Д.; Хвиюзов В.М.; Белая Н.Е.; Копытова О.Н.; Кирилова О.А.; Горюнова О.Е.; Брусенцева Е.И.) | 1,98 |
| 384 | Рек-ция ТП-7 Больничный городок для обеспечения ТП электроустановок жилых домов в г. Котласе, ул. Серафимовича, д.32 и ул. Черняховского, д. 3 | 0,10 |
| 385 | Рек-ция ВЛ-0,4 117-Л3 ул.Краснофлотская для обеспечения ТП электроустановок ж.дома в п.Шипицыно, пер.Заовражный, д.7, Котласского (Барсукова Т.Н.) | 0,15 |
| 386 | Рек-ция ВЛ-0,4 118-Л3 ул.Молодежная для обеспечения ТП электроустановок ж.дома в п.Шипицыно, пер.Заовражный, уч.48, Котласского (Шиловский А.Н.) | 0,09 |
| 387 | Рек-ция ВЛ-0,4 165-Л1 Антушевская для обеспечения ТП электроустановок ж.дома в д.Ивакинская, д.1-б, Красноборского р-на, Архангельск (Гулин Е.Ю.) | 0,08 |
| 388 | Рек-ция ВЛ-0,4 2-Л1 д.Песчаница для обеспечения ТП электроустановок ж.дома в д.Песчаница, уч.44, Котласского р-на, Архангельской об (Шошин А.А.) | 0,06 |
| 389 | Рек-ция ВЛ-0,4 49-Л1 Жилые дома-1 для обеспечения ТП электроустановок ж.дома в д.Вондокурье, д.14, Котласского р-на, Архангельской (Старцева О.Н.) | 0,24 |
| 390 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 109-Л1 д.Маминская для обеспечения ТП электроустановок ж.дома №5а в д.Большая Маминская МО "Приводинское" Котласского ра (Екимов Александр Васильевич) | 0,30 |
| 391 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 10-Л3 ул.Светлая для обеспечения ТП электроустановок ж.дома №4 по ул.Солнечная в дер.Ершевская Красноборского р-на Арха (Новичкова Людмила Сергеевна) | 0,04 |
| 392 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 112-Л1 для обеспечения ТП электроустановок бани в д.Корниловская Верхнетоемского р-на Арх.обл (Поповская Валентина Ильинична) | 0,05 |
| 393 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 121-Л4 ул.Северная для обеспечения ТП электроустановок ж.дома №8 по ул.Северная в пос.Шипицыно Котласского р-на Арханге (Кузнецова Светлана Ивановна) | 0,02 |
| 394 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 131-Л1 д.Михалёво для обеспечения ТП электроустановок ж.дома №4 по ул.Низовская в д. Б. Михалево Котласского р-на Архан (Чирков Андрей Владимирович) | 0,02 |
| 395 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 139-Л1 Пилорама для обеспечения ТП электроустановок ж.дома №31 по ул.Набережная в пос.Приводино Котласского р-на Арханг (Шарубина Ирина Владимировна) | 0,11 |
| 396 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 156-Л1 д.Новинки для обеспечения ТП электроустановок ж.дома в д.Новинки, уч.24, Котласского р-на, Архангельской обл (Низовцев А.Н.) | 0,15 |
| 397 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 171-Л1 пер. Слободской для обеспечения ТП электроустановок ж.дома Архангельская область, г.Котлас, пер.Слободской, д.43 (Шитикова Елена Николаевна) | 0,20 |
| 398 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 25-Л4 ул.Строителей для обеспечения ТП электроустановок ж.дома №31 по ул.Строителей в пос.Черемушский Котласского р-на (Чупраков Алексей Петрович) | 0,10 |
| 399 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ 79-Л1 Фаустово для обеспечения ТП электроустановок ж.дома на участке №23 в д.Усово Котласского р-на Архангельской облас (Баранов Антон Павлович) | 0,07 |
| 400 | Рек-ция ВЛ-0,4 кВ для обеспечения ТП дачного дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, д.Зиново, д.№20 (Ермолина А | 0,02 |
| 401 | Рек-ция ВЛ-0,4-523-02 для обеспечения ТП к ЭС ж.дома в д.Злодеево Вельского р-на Арх.обл (Петухов А.А.) | 0,12 |
| 402 | Рек-ция ВЛ-0,4-562-02 для обеспечения для обеспечения ТП к ЭС ж.дома №26 в д. Ежевская Вельского р-на Архангельской обла | 0,11 |
| 403 | Рек-ция ВЛ-1/3 и стр-во ответвления от ВЛ-1/3 для обеспечения ТП к ЭС ЭУ ж.дома в д.Чеваки | 0,04 |
| 404 | Рек-ция ВЛ-10 кВ 311-02 "Забелинский", стр-во ТП и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения ТП электроустановок жилых домов в д. Пыляево, д.1, д.4, д. | 0,12 |
| 405 | Рек-ция ВЛ-10 кВ 311-12 Калинина, стр-во новой ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения ТП электроустановок жилых домов на участках №32 (Яковлев Александр Адольфович; Аджемян Гор Самвелович) | 0,01 |
| 406 | Рек-ция ВЛ-10 кВ 323-08 Камчатка, стр-во новой ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения ТП электроустановок жилых домов №2, №5, №6, №11 (Шестаков Алексей Владимирович; Чиркова Арина Алексеевна; Жгилёв Александр Николаевич; Нерадовский Андрей Борисович; Горбунов Евгений Владимирович) | 0,01 |
| 407 | Рек-ция ВЛ-10 кВ 343-03 Сидоровская для обеспечения ТП электроустановок производственного помещения расположенного в 320 метрах на запад от севе | 0,06 |
| 408 | Рек-ция ВЛ-10 кВ 360-23 КС-13-3 для обеспечения ТП электроустановок здания общеобразовательной школы по ул. Вычегодская в пос.Урдома Ленского ра | 0,06 |
| 409 | Рек-ция ВЛ-420/1 для обеспечения ТП к ЭС ЭУ заявителя по ул.Ижемская в г.Архангельске | 0,02 |
| 410 | Рек-ция ТП-24 Посёлок-1, стр-во ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения ТП электроустановок здания производственной базы на уч. №6-В по ул.Заречная в (Старцева Ирина Васильевна) | 0,21 |
| 411 | Рек-ция ТП-412 (Водозабор) для обеспечения ТП 22-квартирного ж.дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. С | 0,04 |
| 412 | Рек-ция ТП-571 и ВЛ-0,4-571-01 для подключения двух жилых домов в д.Квашнинская Вельского р-на (Кудряшова Т.В.,Могутов А.А.) | 0,04 |
| 413 | Рек-ция ТП-82 в целях повышения надежности электроснабжения здания Администрации Арх.обл по пр.Троицкий, 49 в г.Архангельске | 0,91 |
| 414 | Создание и модернизация систем кондиционирования технологических помещений АУ "Архэнерго" | 3,66 |
| 415 | Создание узлов коммерческого учета по границе балансовой принадлежности | 3,46 |
| 416 | Стр-во ВЛ-0,4 кВ для обеспечения ТП ж.дома расположенного по адресу: Архангельская обл.,Виноградовский район, п.Рочегда, ул.Дачная,д.1-в ( | 0,06 |
| 417 | Стр-во ВЛ-0,4 кВ для обеспечения ТП ж.дома, расположенного по адресу: Виноградовский район, п.Березник, ул.Полевая-16 (Малышев И.А.) | 0,07 |
| 418 | Стр-во ВЛ-0,4 кВ для обеспечения ТП ж.дома, расположенного по адресу: Устьянский район, д.Кононовская, пер.Кильмовского (Осипов Р.С.) | 0,05 |
| 419 | Стр-во ВЛ-0,4 кВ для обеспечения ТП ж.дома, расположенного по адресу: Шенкурский район, д.Нестеровская (Глазачева Т.В.) | 0,04 |
| 420 | Стр-во ВЛ-0,4 кВ для подключения ж.дома, расположенного по адресу: Архангельская обл., Шенкурский район, д.Аксеновская (Рудакова О.В.) | 0,06 |
| 421 | Стр-во ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/04 кВ для обеспечения ТП к ЭС ЭУ жилых домов в д. Перхачево Приморского р | 0,78 |
| 422 | Стр-во ВЛ-0,4кВ для обеспечения ТП ж.дома, расположенного по адресу: Устьянский район, д. Малая Вирова (Пикинер А.А.) | 0,04 |
| 423 | Стр-во ВЛ-0,4кВ для подключения ж.дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район, д. Глазанова (Ширшов М.П.) | 0,04 |
| 424 | Стр-во ВЛ-0,4кВ для подключения ж.дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Шенкурский район, д. Левачево-Ельцово (Кузнецова | 0,05 |
| 425 | Стр-во ВЛИ-0,4кВ для обеспечения ТП к ЭС индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, г. Вельск | 0,63 |
| 426 | Стр-во ВЛИ-0,4кВ для подключения двух гаражей, расположенных по адресу: Архангельская область, Шенкурский район, возле д. Бобыкинская (Леонов Г | 0,06 |
| 427 | Стр-во ВЛИ-0,4кВ для подключения ж.дома расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район, д.Кононовская (Хромов В.А.) | 0,05 |
| 428 | Стр-во КТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для ТП к ЭС индивидуальных жилых домов в д.Мелединская Вельского р-на Архангельской област | 0,55 |
| 429 | Стр-во КТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ и рек-ция ВЛ-10-204-08 для обеспечения ТП к ЭС индивидуальных жилых домов в д.Климово-З | 0,08 |
| 430 | Стр-во ответвления от ВЛ-187/1 для обеспечения ТП к ЭС ЭУ заявителя в п.Двинской Холмогорского р-на | 0,05 |
| 431 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4-146-01 предварительной протяженностью 110м по адресу: Архангельская область, Вельский район, СОТ «Труд» | 0,10 |
| 432 | Строительство КТП 6/0,4 кВ., ВЛЗ-6 кВ и ВЛИ-0.4 кВ (в двухпроводном однофазном исполнении) для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилого дома №2, корп.1 по пер.Бобровский в г.Архангельске (Жилов А.С.) | -0,26 |
| 433 | Строительство 4БКТПБ 6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ и монтаж ячеек в РУ-6 кВ ПС №12 Кузнечевская для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств перинатального центра в г. Архангельске (Ростехнологии) | 0,74 |
| 434 | Строительство в здании ТП-251 ячеек 10кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств торгово-развлекательного комплекса по пр.Морской в г.Северодвинске | 0,09 |
| 435 | Строительство в РУ-10кВ ТП-72 двух линейных ячеек и КЛ-10кВ от ТП-72 до проектируемой ТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств многоэтажного жилого дома по ул.Вологодская в г.Архангельске | 0,04 |
| 436 | Строительство в ТП-432 двух линейных панелей для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.П.Галушина в г.Архангельске (ГБОУ ВПО СГМУ (г.Архангельск) Минздрава России) | 0,09 |
| 437 | Строительство в ТП-6 двух ячеек 10 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул. Поморская в г. Архангельске (ООО "Северо-Западная компания") | 0,01 |
| 438 | Строительство ВЛ-0,23 кВ от ВЛ-0,4 кВ 112-Л1 д.Заберезье с ТП-112 Заберезье в д. Заберезье Котласского района Архангельской области (Юзефович В.Е. №15-01761К/15 от 13.07.2015) | 0,10 |
| 439 | Строительство ВЛ-0,4 кВ предварительной протяженностью 460м по адресу: Архангельская область, Вельский район, д.Филяевская (Тимофеева О.Л. - договор №15-00702В/15 от 31.03.2015г; Перхурова С.А. - договор №15-01479В/15 от 09.06.2015г; Закаменных В.Д. - договор №15-01480В/15 от 09.06.2015г) | 0,32 |
| 440 | Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) в п.Обозерский Плесецкого района Архангельской области протяженностью 0,098 км с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф.№2 (Чирков А.Н. 15-01081П/15 от 08.05.2015) | 0,05 |
| 441 | Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, д. Филипповская, д. №15 | 0,03 |
| 442 | Строительство ВЛ-0,4 кВ в п.Обозерский Плесецкого района Архангельской области протяженностью 0,040 км с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ фид. Советская (Глотова Н.Л., 15-00893П/15 от 23.04.2015) | 0,04 |
| 443 | Строительство ВЛ-0,4 кВ в п.Шелекса Архангельской области протяженностью 0,07 км. (Каземир Н.Д. №3170П/11 от 21.02.2011) | 0,04 |
| 444 | Строительство ВЛ-0,4 кВ для обесп. тех. пр. к эл. сетям распределительного щита на строительной площадке индивидуального жилого дома, расположенного в | 0,09 |
| 445 | Строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская обл., Вельский район, д.Филяевская, ул.Солнечная, д.5 (Ермилова В.С.) | 0,11 |
| 446 | Строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Восточная, уч. №42 (Ершова В.В.) | 0,01 |
| 447 | Строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Обозерский, ул.Школьная, уч. №9 А (Роев А.А.) | 0,03 |
| 448 | Строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилого дома в д.Неклюдовская Вельского района Архангельской области (Коковин И.В.) | 0,27 |
| 449 | Строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома №5 в п. Конецгорский в г. Архангельске (Семенов А.П., Венина И.Г.) | 0,12 |
| 450 | Строительство ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов №114 и №120 в д. Перхачево Приморского района Архангельской области (Попова Н.С.; Ананьин М.А.; Колос Л.А.; Волкова С.Е.) | 0,65 |
| 451 | Строительство ВЛ-0,4 кВ и реконструкция ВЛ-0,4-137-03 для обеспечения технологического присоединения жилого дома в д.Прилук Вельского района Архангельской области (Данилов А.А.) | 0,29 |
| 452 | Строительство ВЛ-0,4 кВ и реконструкция ВЛ-0,4-1764-01 для подключения жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, п.Березник, ул.Лесная, д.10 и ул.Луговая, д.6-а | 0,40 |
| 453 | Строительство ВЛ-0,4 кВ и реконструкция ВЛ-0,4-935-03 с общей предварительной протяженностью 342 м по адресу: Устьянский район, п.Березник, ул.Высокая (Буторин А.А.- договор №15-01946В/15 от 21.07.2015 г) | 0,06 |
| 454 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4-1619-03 предварительной протяженностью 150 м по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, п.Хетово , улю.Центральная, д.32 (Частоступова О.А. - договор № 15-02166В/15 от 06.08.2015) | 0,09 |
| 455 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4-1686-01 приблизительной протяженностью 80 м по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, д.Нижнее Чажестрово (Уткин А.П.-договор 15-01991В/15 от 14.07.2015г) | 0,09 |
| 456 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4-1708-04 приблизительной протяженностью 136 м по адресу: Виноградовский район, п.Березник,ул. Р.Куликова, д.64-а (Сидорова С.И- договор 15-1602В/15 от 25.06.2015 г) | 0,15 |
| 457 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4-400-01 предварительной протяженностью 100 м. по адресу: Архангельская область, Вельский район, д.Ужмино (Демидов Ю.Н. - договор №15-02779В/15 от 18.09.2015 г.) | 0,16 |
| 458 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Кипарово Приморского района Архангельской области (Жирихин М.В., Стокроцкая Л.В., Пригоровский П.Я.) | 0,31 |
| 459 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройствзаявителей в д.Березы Холмогорского района Архангельской области (Морженков В.В.; Колесник В.И.; Хрипунов В.А.) | 0,01 |
| 460 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройствзаявителя в д.Часовенское Приморского района Архангельской области (Васильев Дмитрий Андреевич, Поспелов Борис Иванович) | 0,04 |
| 461 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры № 14.3 ВЛ-298/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Большое Тойнокурье Приморского района Архангельской области | 0,03 |
| 462 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП № 178 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Нижние Валдушки Приморского района Архангельской области (Жепетова В.Г.; Филатова Е.Л.; Домникова А.П.) | 0,44 |
| 463 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-105 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Заозерье Мезенского района Архангельской области (Таранина О.А.) | 0,02 |
| 464 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-118 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул. Октябрьская в с. Холмогоры Архангельской области (Корельский Александр Анатольевич) | 0,02 |
| 465 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-161 "М.Корзиха" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Малая Корзиха Приморского района Архангельской области | 0,33 |
| 466 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-177 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Верхние Валдушки Приморского района Архангельской области | 0,35 |
| 467 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-208 для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств группы зданий по ул.Стрелковая в г.Архангельске (ГСК Вече-2; ЗАО АКРиС; Норкин Д.В.) | 0,64 |
| 468 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-269 "Великое" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Великое Приморского района Архангельской области (Тошаков Александр Владимирович) | 0,11 |
| 469 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-293 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств хозяйственной постройки в д. Перхачево Приморского района Архангельской области | 0,29 |
| 470 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-303 "Глинник" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома на уч. 14 в Глинник Приморского района Архангельской области (Зыкова И.П.) | 0,15 |
| 471 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-353 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств здания механической мастерской по ул. Дежневцев, д. 13, корп. 1 в округе Исакогорский г. Архангельска | 0,13 |
| 472 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-54 предварительной протяженностью 200м по адресу: Архангельская область, г.Вельск, ул.Дзержинского, д.77 (ООО "Поизон" - договор № 15-02799В/15 от 22.09.2015г) | 0,15 |
| 473 | Строительство ВЛ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического происоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Коровино (Курманаева Л.В.) | 0,07 |
| 474 | Строительство ВЛ-0,4 от ВЛ-0,4-1664-02 предварительной протяженностью 115 м по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, п.Березник, ул. Луговая, д.25 (Невмержицкий В.А.-договор №15-02120В/15 от 29.07.2015 г.) | 0,09 |
| 475 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома расположенного по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, д. Власьевская, №1-в (Зубков В.В.) | 0,08 |
| 476 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обесп. тех. пр. инд. гаража, расположенного в г. Онега Архангельской области в 27 метрах на юго-запад от дома №4 по ул. Рочевская (Амосов И. Н.) | 0,03 |
| 477 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома в д. Ежевская Вельского района Архангельской области (Трапезникова О.В.) | 0,15 |
| 478 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Вельский район, д. Горка Муравьевская, пер. Кирилловский (Самсонова С.Ю.) | 0,08 |
| 479 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Вельский район, д. Горы (Хромова А.А.) | 0,07 |
| 480 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район, д. Набережная (Ожигин В.Н.) | 0,05 |
| 481 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Шенкурский район, | 0,09 |
| 482 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилых домов в д. Александровская Вельского района Архангельской области (Беляев Е.А., Баев Ф.В.) | 0,10 |
| 483 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Шеинская Приморского района Архангельской области (Вольский А.В.) | 0,03 |
| 484 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения РТПС "Семеновская" в д. Семеновская Каргопольского района Архангельской области, | 0,04 |
| 485 | Строительство ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения фермы, расположенной по адресу: Шенкурский район, ТОО "Романовское" (КФХ Усачев Р.Н.) | 0,08 |
| 486 | Строительство ВЛ-0,4кВ для подключения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район, д. Плесевская (Коптяков В.В.)¶ | 0,04 |
| 487 | Строительство ВЛ-0,4кВ и реконструкция ВЛ-0,4-137-03 с общей предварительной протяженностью 160м по адресу: Архангельская область, Вельский район, д, Прилук (Дектерева Е.Ф.) | 0,12 |
| 488 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4-1644-03 приблизительной протяженностью 320м по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, п. Березник, ул. Зеленая (Ракитина Е.А.-договор №15-1243В/15 от | 0,24 |
| 489 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4-1579-01 предварительной протяженностью 130м по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, п. Шидрово, ул. Цветочная, д.16 (Попов Н.В.-договор №15-01512В/15 от 15.06.2015 г.) | 0,09 |
| 490 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4-1616-03 приблизительной протяженностью 95м по адресу: Виноградовский район, п. Хетово, ул. Дорожная (Лукин А.А.-договор №01344В/15 от 01.06.2015 г., МПРО приход Свято-Иоанновского храма-договор №15-01374В/15 от 02.06.2015 г.) | 0,06 |
| 491 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ВЛ-115/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в пос.Талаги Приморского района Архангельской области | 0,06 |
| 492 | Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Емельяновская Приморского района Архангельской области (Тропин А.Ю.) | 0,20 |
| 493 | Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Рикасиха Приморского района Архангельской области (Черепанов А.Н.; Корельский А.Е.) | 0,02 |
| 494 | Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Таборы Приморского района Архангельской области (Гаврилов Н.Н.) | 0,39 |
| 495 | Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по 1-му Ленинградскому переулку в г.Архангельске (Стариков Вадим Алексеевич) | 0,01 |
| 496 | Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-6/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Часовенское Приморского района Архангельской области (Колмакова Людмила Николаевна) | 0,06 |
| 497 | Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-6/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Кривоборская в г.Архангельске (Скородумова О.В.) | 0,01 |
| 498 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-135 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п.Талаги Приморского района Архангельской области (Бронников Александр Викторович, ИП) | 0,39 |
| 499 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-142 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Повракульская Приморского района Архангельской области (Васенин С.В.) | 0,01 |
| 500 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-148 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Повракульская Приморского района Архангельской области (Мукомол Владимир Васильевич) | 0,17 |
| 501 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-244 и реконструкция ВЛ-244/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Пятково Холмогорского района Архангельской области (Гольчикова О.Ю.; Прокофьева Ю.А.; ИП Шестаков А.А.) | 0,54 |
| 502 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-266 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Чужгоры Приморского района Архангельской области (Бивол Сергей Павлович) | 0,18 |
| 503 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-267 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Нижнее Ладино Приморского района Архангельской области (Маракушина М.В., Антропова Е.Г., Зуев Е.В., Бидзиля Я.М.) | 0,01 |
| 504 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-283 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Рикасово Приморского района Архангельской области (Вощикова Наталья Николаевна; Еланов Сергей Петрович) | 0,03 |
| 505 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-293 «Перхачево» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Перхачево МО «Заостровское» Приморского района Архангельской области (Макаров Э.Л.) | 0,36 |
| 506 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-293 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Перхачево Приморского района Архангельской области (Князева Т.В.) | 0,06 |
| 507 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-310 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Одино Приморского района Архангельской области (МБОУ ДОД ДЮСШ № 3 Водник) | 0,09 |
| 508 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-380, реконструкция ТП-380 и ВЛ-380/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Кузнецово Холмогорского района Архангельской области (Дианова Л.В.; Жигули С.Ф.) | 0,01 |
| 509 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-6/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в СНТ "Двинское" и д.Черный Яр Приморского района Архангельской области (Мамедов Г.Г.; Медведева Ю. А.; Шкира А.И.; Прокопенко О.И.; Тихонова Н.В.; Шевелев С.П.; Шевелев С.П.; Тиханова Л.В.; Шмаков А.В.; Миронова Н.С.; Карпенко А.М.; Кузнецова С.К.) | 1,07 |
| 510 | Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-87 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Степановская Приморского района Архангельской области | 0,13 |
| 511 | Строительство ВЛ-0.4 кВ от ВЛ-503/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Сетигоры Холмогорского района Архангельской области (Ватутина Н.К.) | 0,27 |
| 512 | Строительство ВЛ-0.4 кВ от КТП-10/0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п. Белогорский Холмогорского района Архангельской области (Онякова И.А.) | 0,17 |
| 513 | Строительство ВЛ-0.4 кВ от ТП №94 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Вождорма Холмогорского района Архангельской области (Кузнецова Л.И.) | 0,01 |
| 514 | Строительство ВЛ-0.4 кВ от ТП-22 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в п. Уемский Приморского района Архангельской области (Шнюкова Э.В.) | 0,01 |
| 515 | Строительство ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуальных жилых домов в д.Власьевская Шенкурского района | 0,64 |
| 516 | Строительство ВЛ-10 кВ, строительство ТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ) для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилых домов в ТИЗ-2 г.Котласа Архангельской области (Бурдаев Александр Михайлович; Честнейшин Александр Николаевич; Вохминцев Александр Сергеевич; Гурьев Александр Алексеевич; Поршнева Светлана Владимировна) | 0,01 |
| 517 | Строительство ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Рикасиха Приморского района Архангельской области (Рекин В.Е.; Дистрянов Е.И.; Ивко Д.О.; Быков С.В.; Дроботенко С.А.; Пономарев А.А.; Сорокина Е.К.; Бутышкин Д.В.; Яковленкова Е.А.; Чевыкалова Н.В.; Полозова Н.Л.; Гаврилова Е.А.; Ившин В.Г.; Пономарев А.А.; Варакина Л.В.; Зеленин А.В.) | 2,16 |
| 518 | Строительство ВЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Рикасиха Приморского района Архангельской области (Афонькина Л.В.; Воронцов О.Е.; Игнатьев И.И.; Кичигин И.В.; Мелентьева А.Р.; Назарова С.А.; Пономарев А.А.; Пономарева Е. И.; Потанина Г.И.; Похвалин Д.В.; Разникова М.А.; Федотов А.Е.; Черепанов Н.А.; Галушина М.Н.; Шванева В.А.; Скоморохова И.В.; Беломестный Ю.Д.; Ким Т.В.; Орлова Н.В.) | 2,30 |
| 519 | Строительство ВЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в п.Уемский Приморского района Архангельской области (Антуфьева Е.В.; Поляшов К.А.; Заяц С.О.; Воробьева В.Л.; Пестова А.А.; Пычкина Г.С.; Павлов Н.А.; Валькова Е.В.; Филина А.А.; Гулина Е.В.; Белая Н.Е.; Григорьева А.П.; Королева Л.В.; Шаньгина Н.Н.; Горшков А.Г.; Горшков П.Г.; Белова М.С.; Макаров И.В.) | 0,19 |
| 520 | Строительство ВЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Емельяновская Приморского района Архангельской области (Калашников А.В., Гущина Т.С.; Бакунин И.Ю., Буторин К.В., Джегерханов М.Д., Кудрявцев В.М., Терехов А.В.) | 1,60 |
| 521 | Строительство ВЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Пустошка Холмогорского района Архангельской области (Рынцева Е.С) | 2,70 |
| 522 | Строительство ВЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ и ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуальных жилых домов в м/р «Кедровый», м/р «Кедровый-2» и м/р «Сосенки-4» в п. Октябрьский Устьянского района» | 0,28 |
| 523 | Строительство ВЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ и реконструкция ВЛ-282/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Пуново Приморского района Архангельской области (Сажина И.В.) | 0,39 |
| 524 | Строительство ВЛ-6 кВ, ТП-6/0.4 кВ, реконструкция ВЛ-162/1 и ВЛ-162/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Большая Корзиха Приморского района Архангельской области (Дроздова Г.Ф., Жданова Ю.А., Селезнев Е.А., Дружинин Ю.А., Санталов Д.С., Усова З.Н., Усова Т.И., Санталов С.А.) | 0,09 |
| 525 | Строительство ВЛ-6кВ, КТП-6/0,4кВ и ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов по пр.Советский в г.Мезень Архангельской области | 1,30 |
| 526 | Строительство ВЛ-6кВ, КТП-6/0,4кВ, реконструкция ВЛ-208/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Ригач Приморского района Архангельской области (Рудковская Т.А.; Лапина Т.М.) | 0,28 |
| 527 | Строительство ВЛЗ-10 кВ для обеспечения технологического присоединения здания магазина, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Индустриальная, д. №24 (Бондарь С.Я.) | 0,53 |
| 528 | Строительство ВЛЗ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ для осуществления технологического присоединения 4-х квартирного жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Подюга, ул. Привокзальная, д. №32А (ОАО "РЖД") | 1,85 |
| 529 | Строительство ВЛИ- 0,4кВ в д.Большая Гора Коношского района №76 (ФГУП "РТРС") | 0,08 |
| 530 | Строительство ВЛИ(КВЛ)-0,4 кВ от ТП-79 Охотмагазин по ул.Калинина в г.Котласе Архангельской области (ООО "Дента-Сервис" №15-01399К/14 от 10.04.2015) | 0,18 |
| 531 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения гаража, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Савинский, ул.Пионерская, строение №6, гараж №4 (Малыгин Л.И.) | 0,04 |
| 532 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного оп адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Кречетово, ул. Советская, д.30 (Попугаев Н.А.) | 0,02 |
| 533 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Ватамановская, ул. Южная, д. 2 В (Заварина А.С.) | 0,03 |
| 534 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Казаково, ул, Садовая, д.1 (Пантюхина М.Н.) | 0,12 |
| 535 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Казаково, ул. Молодежная, д.16 (Захарьин И.Ю.) | 0,01 |
| 536 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Морщихинская, ул. 3-я Линия, д.1А (Голованов О.В.) | 0,03 |
| 537 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Тоболкино, ул. Родниковая, д. 38 (Зайцев С.В.) | 0,02 |
| 538 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, ур. Наволок (Пономарев С.И.) | 0,23 |
| 539 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Няндомский р-н, д. Низ (Воезеро), в 50 м Северо-западнее д. 3 по ул. Центральная (Бурков А.В.) | 0,04 |
| 540 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения стройплощадки, расположенной по адресу: Архангельская область, Няндомский район, д.Погост, в 15 м севернее д. 17 по ул.Дачная (Вдовина Н.В.) | 0,03 |
| 541 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения стройплощадки, расположенной по адресу: Архангельская область, Няндомский район, дер.Погост в 130м северо-восточнее д 1 по ул.Дачная (Капранова Е.В.) | 0,05 |
| 542 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) для обеспечения технологического присоединения торгового павильона, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Плесецк, ул.Партизанская, у д.№29 (Тихонов В.В.) | 0,02 |
| 543 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Булатово, ул.Биржевая, д.№7 (Мехтиев А.М.) | 0,03 |
| 544 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (в двухпроводном исполнении) с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения стройплощадки жилого дома, расположенной по адресу: Архангельская область, Няндомский район,д. Сафонова Гора с кадастровым номером 29:12:020124:55 | 0,03 |
| 545 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ в д. Нижнее Устье Архангельской области протяженностью 0,3 км (Новожилов В.Е. №15-01633П/15 от 23.06.2015 г.) | 0,14 |
| 546 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ в д.Никулинская Каргопольского района Архангельской области протяженностью 0,130 км (Янкин В.М. 15-01227П/15 от 18.05.2015) | 0,08 |
| 547 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ в д.Першлахта Архангельской области протяженностью 0,095 км с реконструкцией ВЛ-0,4 кВ ф. №1 отходящей от ТП-580 (Солянов В.В, 15-02025П/15 от 20.07.2015 г.) | 0,08 |
| 548 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ в п. Обозерский Плесецкого района Архангельской области протяженностью 0,08 км. (Фомина М.С. №15-02199П/15 от 12.08.2015 г.) | 0,05 |
| 549 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ в п.Сосновка Коношского района Архангельской области протяженностью 0,480 км (Стукова А.О 15-01253П/15, Порохин С.А. 15-01257П/15, Рванцов П.В. 15-01247П/15) | 0,31 |
| 550 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ в с.Конево Архангельской области протяженностью 0,11 км. (Егоров А.В. №15-01583П/15) | 0,09 |
| 551 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обесп. тех. пр. РТПС "Подюга" в п.Подюга Коношского района Архангельской области, по ул.Гаражная, дом № 4-Б (ФГУП "РТРС") | 0,05 |
| 552 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Восточная, ул. Южная (Данилов Л.В.) | 0,80 |
| 553 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения гаража, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Ленина, гаражная зона ПМЗ (Иглин С.Н.) | 0,04 |
| 554 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения гаражей, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Ленина, гаражная зона ПТФ (Баракшин Л.И.) | 0,08 |
| 555 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Няндомский р-н, д. Андреевская, в 95 м юго-восточнее д.20 по ул. Колхозная (Захаров В.А.) | 0,04 |
| 556 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Лодыгино, д.15 (Распутин С.А.) | 0,05 |
| 557 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Казаково, ул. Полевая (Рыкова М.Н.) | 0,02 |
| 558 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Леонтьево, д. 29 (Аверин А.Е.) | 0,05 |
| 559 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Сорокинская, ул. Онежская, д.11 (Лехов С.В.) | 0,06 |
| 560 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Усачевская, ул. Советская, д.140 (Панфилов П.И.) | 0,28 |
| 561 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, д. Ивакинская, ул. Победы, д. №3-а (Борисова Т.Н.) | 0,02 |
| 562 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, д. Климовская, ул. Школьная, д.9-а (Кривов С.В.) | 0,02 |
| 563 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Коноша, ул. Механизаторов, д.28 (Сухарева О.Н.) | 0,06 |
| 564 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Коноша, ул. Пригородная д.17 (Гаврышкив П.И.) | 0,04 |
| 565 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Коноша, ул. Энергетиков, д.30 (Куликова А.В.) | 0,02 |
| 566 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Мелентьевский, ул.Привокзальная, д.5 (Ивашов С.В.) | 0,05 |
| 567 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Подюга, ул. Бетонная, д.24 (Соколов Н.Н.) | 0,08 |
| 568 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Няндомский район, дер.Кузьминская пер.Солнечный д 5 (Масловец О.С.) | 0,04 |
| 569 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Обозерский, ул. Октябрьская, д. №5 (Фейзакс А.Е.) | 0,05 |
| 570 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, пер. Дорожный, уч. №2 Б (Четвериков Р.М.) | 0,09 |
| 571 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Восточная-2 линия, д. №12 (Пислегин И.А.) | 0,02 |
| 572 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Индустриальная, уч. №60 (Ильин Ю.В.) | 0,04 |
| 573 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Космонавтов, уч. №16 (Веснин М.А.) | 0,05 |
| 574 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Плесецк, ул.Восточная-2, д.№2 А (Ухлин А.А.) | 0,02 |
| 575 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Плесецк, ул.Дзержинского, д.№95 (Ильиных Д.А.) | 0,02 |
| 576 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Савинский, ул.Железнодорожная, уч.№12 (Лебедева И.А.) | 0,12 |
| 577 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, с. Конево, ул. Мира, уч. №24 Б (Базанова О.Н.) | 0,03 |
| 578 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, с.Конево, ул.Мира, д. №18 А (Резвая Г.В.) | 0,03 |
| 579 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, г. Каргополь, ул. Мелиораторов, пер. Цветочный (Булгакова О.В.) | 0,43 |
| 580 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, г. Каргополь, ул. Новодеревенская, д. 6, д. 14. (Сидорова Н.С.) | 0,35 |
| 581 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Ватамановская (Рамзаев Н.В.) | 0,20 |
| 582 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Шелоховская, ул. Спортивная, д.4, д.22 | 0,40 |
| 583 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, п. Пригородный, ул. Молодежная, д.27, д.29 (Лебедев В.С.) | 0,03 |
| 584 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Коноша, ул. Весенняя, д.12, д.14, д.9-а (Орлов Д.А.) | 0,03 |
| 585 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, д.Боброво, уч. №26, уч. №27 (Ступин В.Г.) | 0,36 |
| 586 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, д.Гора (Штефан К.В.) | 0,10 |
| 587 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Савинский, ул. Отрадная, д. №17, д. №24. (Снисарь А.Д.) | 0,03 |
| 588 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п.Плесецк, ул.Космонавтов, уч.№1Г, уч.№2д (Чернышев В.В.) | 0,04 |
| 589 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, с.Конево, ул.Восточная, д.№104, д.№106 (Тебенькова С.В.) | 0,08 |
| 590 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям магазина и гаража по адресу г.Вельск, ул.Кирова (ИП Колданов Е.С., Ярославцева Н.В.) | 0,32 |
| 591 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения кафе, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д. Шелоховская (Едакин Н.В.) | 0,07 |
| 592 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения многоквартирного дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Каргопольский район, д.Ватамановская, ул. Южная, д.1 А (Трикоз А.А.) | 0,05 |
| 593 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения строительной площадки жилого дома, расположенной по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк (Скачкова А.А.) | 0,02 |
| 594 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения строительной площадки, расположенной по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Ленина, мкрн. ПТФ (Лещева О.С.) | 0,03 |
| 595 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-30 Нырма для обеспечения технологического присоединения электроустановок жилого дома на участке №1-Б в дер.Нырма Котласского района Архангельской области (Шевнин Владимир Александрович) | 0,15 |
| 596 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,12 км для технологического присоединения индивидуальных жилых домов по адресу: дер. Лужная Няндомского района Архангельской области (Калайда В.С. №15-02523П/15, Ситников В.М. №15-02675П/15) | 0,08 |
| 597 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0.12 км в д. Ленино Плесецкого района Архангельской области (Думенкова Е.С. №15-02512П/15 от 01.09.2015 г.) | 0,07 |
| 598 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения строительной площадки индивидуального жилого дома, расположенной по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Обозерский, ул. Приозерная, рядом с участком к д. №28 (Гончар Н.В.) | 0,02 |
| 599 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения гаража, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Обозерский, ул. Советской Армии, д. №34, стр. №6 (Палькман И.В.) | 0,06 |
| 600 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения здания подсобного помещения, расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, д.Верхняя (Макурин С.В.) | 0,03 |
| 601 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Няндомский район, дер.Ручей в 25м северо-западнее д24 по ул. Центральная (Рощина А.В.) | 0,07 |
| 602 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Савинский, ул.Юбилейная, уч.№14а (Волков В.Н.) | 0,04 |
| 603 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией существующей ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, д.Тарасова (Шушерин Н.Н.) | 0,05 |
| 604 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ с одновременной реконструкцией существующей ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения строительной площадки жилого дома, расположенной по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Юбилейная-2, за д. №1 (Галкин Е.Н.) | 0,06 |
| 605 | Строительство ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома расположенного по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, п. Хетово, ул. Центральная, д.26 (Караваев С.Е.) | 0,05 |
| 606 | Строительство ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения автосервиса, расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район, | 0,08 |
| 607 | Строительство ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома по ул. Приквокзальная в г. Вельск Архангельской области (Гусев В.А.) | 0,11 |
| 608 | Строительство ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома расположенного по адресу: Архангельская область, Виноградовский район, п. Березник, массив "з/п Пенье, д.4-а (Матвеева С.И.) | 0,07 |
| 609 | Строительство ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район,д. Милославская (Чупров А.Н.) | 0,07 |
| 610 | Строительство ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов в п. Плесецк Архангельской области, по ул. Коммунальная (Бобылев А.А.; Пирогов И.В.) | 0,09 |
| 611 | Строительство кабельного разделителя по адресу пр.Труда, 39, для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям автобусного павильона по пр.Труда в г.Северодвинске (Северодвинский тепличный комбинат) | 0,04 |
| 612 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП № 49 и СПУ-131/1 до СПУ-49/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по адресу: ул.Шубина, 11 в г.Архангельске (ГБУ АО Информационно-аналитический центр) | 0,55 |
| 613 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-241 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств здания по обслуживанию автомобилей с помещениями административно-торгового назначения по ул.Гайдара, д. 61, корп. 1, в г. Архангельске (ОАО "Инвест-Аренда") | 0,04 |
| 614 | Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-63 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств памятника истории и культуры «Городская усадьба А. В. Ананьина. Хозяйственный двор» по пер. Банковский, д. 3, корп. 1 в г. Архангельске (ВХНРЦ им. Академика И.Э. Грабаря) | 0,02 |
| 615 | Строительство КЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств центра коллективного пользования научным оборудованием по ул.Северодвинская в г.Архангельске | 0,43 |
| 616 | Строительство КЛ-0,4кВ от СПУ-272/4 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств магазина по ул.Капитана Хромцова в г.Архангельске (ИП Булыгин А.Н.) | 0,01 |
| 617 | Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-134 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств магазина по ул.Ломоносова в г.Северодвинске (Лосев В.Э.) | 0,01 |
| 618 | Строительство КЛ-0.4 кВ от ТП-295 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по ул. Челюскинцев в г. Архангельске (Шарова А.А.) | 0,09 |
| 619 | Строительство КТП 10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ и реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. «Рикасиха №1» от КТП-265 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома №3 по ул. Береговая в д. Рикасиха Приморского района Архангельской области | 1,33 |
| 620 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от ТП №319 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Зворково Приморского района Архангельской области (Зеленин В.Л.) | 0,05 |
| 621 | Строительство КТП-10/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения жилого дома, расположенного по адресу: Архангельская область, Устьянский район, д.Камкинская (Прожерин А.А.) | 0,23 |
| 622 | Строительство КТП-10/0,4 кВ в п.Пукса Плесецкого района Архангельской области мощностью 1х25кВА с реконструкцией ВЛ-10-РП1-20 (Пукса) и строительством ВЛЗ-10 кВ протяженностью 0,02 км (ООО "Золотые пески" №15-01484П/15 от 17.06.2015) | 0,23 |
| 623 | Строительство КТП-10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилых домов по ул.Левая Набережная в с.Пежма Вельского района Архангельской области | 0,10 |
| 624 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Бутырская Приморского района Архангельской области | 1,78 |
| 625 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям двух жилых домов в д. Л. Ульяновская Вельского района Архангельской области (Соломенко О.П., Гомзяков И.С.) | 0,14 |
| 626 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилых домов в с.Шеговары Шенкурского района Архангельской области | 0,38 |
| 627 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛЗ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для присоединения к электрическим сетям жилых домов около д.Климово-Заборье Шенкурского района Архангельской области | 1,11 |
| 628 | Строительство КТП-10/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-150/1 и ВЛ-150/2, строительство ответвления от ВЛ-150/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов по ул.Ларионова в г.Архангельске (Сорокин А.А.; Харитонова А.И.; Рагимова Е.Г.; Мальчук Е.В.; Скирденко В.А.) | 1,38 |
| 629 | Строительство КТП-10/0,4 кВ,ВЛИ-0,4 кВ и реконструкция ВЛ-10-226-01 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям жилых домов по ул.Новая в п.Погост Вельского района Архангельской области | 0,25 |
| 630 | Строительство КТП-10/0,4кВ у опоры №5 ВЛ-10-203-17 и ВЛИ-0,4кВ предварительной протяженностью 650м по адресу: Архангельская область, Устьянский район | 0,68 |
| 631 | Строительство КТП-10/0,4кВ для подключения пасеки, расположенной по адресу: Шенкурский район, МО "Никольское", ур. Толчейка (Петровский Д.Н.) | 0,29 |
| 632 | Строительство КТП-10/0,4кВ и ВЛИ-0,4кВ предварительной протяженностью 70м по адресу: Архангельская область, Устьянский район, д. Мягкославская (Куревин А.А.-договор №15-02008В/15 от 27.07.2015 г.) | 0,27 |
| 633 | Строительство КТП-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ с предварительной протяженностью 120 м для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям двух 24-квартирных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Устьянский район, п.Октябрьский, ул.Ломоносова (ОАО"Октябрьский ДСК") | 0,50 |
| 634 | Строительство КТП-10/0,4кВ, строительство ВЛ-0,4кВ и реконструкция ВЛ-0,4кВ "Таборы" от ТП-268 для обеспечения технологического присоединения к электр | 0,01 |
| 635 | Строительство КТП-10/0.4 кВ и ВЛ-0.4 кВ, реконструкции ВЛ-24/2 для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей в д. Третьяково Холмогорского района Архангельской области (Мельчикова Ю.В.; Афанасьев А.А.; Рычков А.М.) | 0,06 |
| 636 | Строительство КТП-6/0,4 кВ и реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от ТП №147 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств 1/2 жилого дома №21 по ул.Российская в г. Архангельске (Серебренников Ю.И.) | 0,03 |
| 637 | Строительство КТП-6/0,4 кВ, ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Черный Яр Приморского района Архангельской области (Рогалева Л.Г., Автаев А.Н., Головина Т.С.) | 0,61 |
| 638 | Строительство КТП-6/0,4 кВ, ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ и реконструкция ВЛ-50/1 "Зачапино" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Зачапино и д. Бор Приморского района Архангельской области (Худякова Т.Б.; Курапов А.Л.; Голубева Т.В.; Пономаренко С.В.; Рудкин А.В.; Буланов А.С.; Буланов А.С.; Реминский А.И.; Неманов А.В.) | 0,10 |
| 639 | Строительство КТП-6/0,4кВ, реконструкция ВЛ-196/2 и ВЛ-196/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Лахта Приморского района Архангельской области (Бойцов Е.А.; Стенин А.А.; Стенин А.А.; Мусиенко Н.А.; Золотарев А.А.; Башмаков В.В.) | 0,06 |
| 640 | Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-454 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств здания производственного назначения в Четвертом проезде Кузнечихинского промузла в г. Архангельске | 0,04 |
| 641 | Строительство ЛЭП-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Троицкий в г.Архангельске (ИП Демидов Н.И.) | 0,01 |
| 642 | Строительство ответвительной ВЛ-0,4 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома в дер.Абрамовская Онежского района Архангельской области на ул.Победы, д.№34 (Ефремова Е.А.) | 0,03 |
| 643 | Строительство ответвительной ВЛ-0,4 кВ в двухпроводном исолнении для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома, расположенного в дер.Ворзогоры Онежского района Архангельской области в 40 метрах на восток от дома №23 по ул.Поморская (Пивень В.Н.) | 0,02 |
| 644 | Строительство ответвительной ВЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального жилого дома в г. Онега Архангельской области на ул.Гутина, д.№ 13-а (Красильников А.И.) | 0,01 |
| 645 | Строительство ответвительной ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям индивидуального гаража, расположенного в г.Онега Архангельской области, в 55 метрах на юго-восток от дома № 64 по ул.Набережная им.Комарова (Гуммель В.М.) | 0,01 |
| 646 | Строительство ответвлений от ВЛ-0,4кВ от ТП-178 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Средние Валдушки Приморского района Архангельской области (Тунгусова Н.Д.; Булатова Л.Н.; Зыкова О.Н.; Шевелева В.Н.; Попов С.В.) | 0,01 |
| 647 | Строительство ответвлений от ВЛ-0.4 кВ от КТП-10/0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д. Рикасиха Приморского района Архангельской области (Гиреев А.В.; Коптяев В.Н.; Кучеров А.С.) | 0,01 |
| 648 | Строительство ответвлений от ВЛ-11/2 «Устьянская-1» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов по 1-й и 2-й линиям ул. КИЗ Силикат в г.Архангельске (Сохина С.Б.; Милюкова М.Н.; Лосева В.С.; Замахов П.А.; Антуфьева Е.В.) | 0,53 |
| 649 | Строительство ответвлений от ВЛ-239/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Никольское и д.Павлово Приморского района Архангельской области (Миронова Л.В., Измайлов С.М.) | 0,09 |
| 650 | Строительство ответвлений от ВЛ-259/2 «Н. Ладино» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов и хозпостройки в д. Нижнее Ладино Приморского района Архангельской области (Завертень В.А.; Артемова Т.Л.; Кокорина Н.В.) | 0,03 |
| 651 | Строительство ответвлений от ВЛ-60/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств гаража и хозпостройки в д.Новинки Приморского района Архангельской области (Щелчков С.С., Гурков П.А.) | 0,21 |
| 652 | Строительство ответвления ВЛ-0,23 кВ от опоры № 1 ВЛИ-0,4 кВ 171-Л1 Чертоголовская с ТП-171 Чертоголовская в д. Чертоголовская Верхнетоемского района Архангельской области (Татарская Т.Г. 15-01940К/15 от 17.07.2015) | 0,06 |
| 653 | Строительство ответвления ВЛ-0,23 кВ от опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ 100-Л2 Алтуновская в д. Алтуновская Красноборского района Архангельской области (Ложкина М.В. №15-01220К/15 от 23.05.2015) | 0,10 |
| 654 | Строительство ответвления ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 10 ВЛ-0,4 кВ 204-Л1 Рябиновая с ТП-204 ул.Рябиновая в дер. Куимиха Котласского района Архангельской области (Ложкин А.В. Дог:№15-01407К/14 от 02.06.14; Черткова С.В. Дог: №15-01944К/14 от 22.07.14 ; Кузнецова Е.Н. Дог: №15-01941К/14 от 22.07.14) | 0,12 |
| 655 | Строительство ответвления ВЛИ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ-0,4 кВ 154-Л5 Гаражи по ул.Спартака в г.Котласе Архангельской области (ГСПК № 139 №15-00744К/15 от 13.04.2015) | 0,09 |
| 656 | Строительство ответвления ВЛИ-0,4 кВ от опоры №18 ВЛ-0,4 кВ 125-Л5 Энтузиастов по ул.Толстого в пос.Урдома Ленского района Архангельской области (Каха | 0,01 |
| 657 | Строительство ответвления ВЛИ-0,4 кВ от опоры №19 ВЛ-0,4 кВ 25-Л3 Сазониха с ТП-25 Ильинская в д. Долгополовская Красноборского района Архангельской | 0,01 |
| 658 | Строительство ответвления ВЛИ-0,4 кВ от опоры №3 ВЛ-0,4 кВ 157-Л3 ул.Садовая с ТП-157 Лихая Горка в дер. Ершевская Красноборского района Архангельской | 0,01 |
| 659 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4 кВ для обесп. тех.пр. к эл.сетям энергоприним.устройств гаражей и хозпостройки в с.Холмогоры Холм.р-на Арх.обл | 0,06 |
| 660 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Кукушка Приморского района Архангельской области (Еременко М.Б.) | 0,05 |
| 661 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4 кВ от новой КТП-10/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д. Трепузово Приморского района Архангельской области | 0,75 |
| 662 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Кукушка Приморского района Архангельской области (Романов А.Е.) | 0,04 |
| 663 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Чужгоры Приморского района Архангельской области (Щербина Галина Владимировна) | 0,09 |
| 664 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Чужгоры Приморского района Архангельской области (Пучков А.В.) | 0,03 |
| 665 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в п.Уемский Приморского района Архангельской области (Меньшиков Андрей Николаевич; Васюкова Анна Александровна) | 0,01 |
| 666 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Часовенское Приморского района Архангельской области | 0,04 |
| 667 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Буты Холмогорского района Архангельской области (Селиверстов С.П.) | 0,01 |
| 668 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в МО «Заостровское» Приморского района Архангельской области (Фатьянов А.А.) | 0,02 |
| 669 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств хоз.постройки в с.Холмогоры Архангельской области | 0,12 |
| 670 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от КТП-6/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по ул.Кривоборская в г.Архангельске (Першин А.В.) | 0,08 |
| 671 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в с.Холмогоры Архангельской области | 0,06 |
| 672 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от ТП-161 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Малая Корзиха Приморского района Архангельской области | 0,33 |
| 673 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от ТП-163 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Волохница Приморского района Архангельской области (Перфильев С.Е.) | 0,01 |
| 674 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от ТП-178 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Н.Валдушки Приморского района Архангельской области (Зайкова Е.В.; Поротова Л.А.; Воевутко А.А.; Горбунов Е.М.; Новинский Н.В.; Новинский Н.В.) | 0,03 |
| 675 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от ТП-191 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в СНТ «Надежда» Приморского района Архангельской области | 0,04 |
| 676 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от ТП-293 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Перхачево Приморского района Архангельской области (Смирнова Е.А.) | 0,03 |
| 677 | Строительство ответвления от ВЛ-0,4кВ от ТП-71 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Одиночка Холмогорского района Архангельской области (Гусев Е.В.) | 0,01 |
| 678 | Строительство ответвления от ВЛ-0.4 кВ от КТП-10/0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Кипарово Приморского района Архангельской области (Пономарев А.А.) | 0,10 |
| 679 | Строительство ответвления от ВЛ-0.4 кВ от КТП-10/0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д. Рембуево Холмогорского района Архангельской области (Юрьев К.Ю.; Денисенко А.Н.) | 0,02 |
| 680 | Строительство ответвления от ВЛ-0.4 кВ от КТП-10/0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д. Емельяновская Приморского района Архангельской области (Кулаков М.И.) | 0,12 |
| 681 | Строительство ответвления от ВЛ-0.4 кВ от КТП-6/0.4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Верхние Валдушки Приморского района Архангельской области (Андриянова О.П.) | 0,10 |
| 682 | Строительство ответвления от ВЛ-0.4 кВ от ТП-185 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в МО "Лисестровское" Приморского района Архангельской области (Ануфриев М.Г.) | 0,06 |
| 683 | Строительство ответвления от ВЛ-0.4 кВ от ТП-293 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Перхачево Приморского района Архангельской области (Головина Н.В.) | 0,24 |
| 684 | Строительство ответвления от ВЛ-102/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Разлог Холмогорского района Архангельской области (Штанг Е.В.; Верещагин В.А.; Лохов С.В.) | 0,01 |
| 685 | Строительство ответвления от ВЛ-106/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома на участке Черная Курья Приморского района Архангельской области | 0,28 |
| 686 | Строительство ответвления от ВЛ-111/3 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в п.Талаги Приморского района Архангельской области (Джиоева Т.И.; Соколова О.Н.; Хиле А.И.) | 0,02 |
| 687 | Строительство ответвления от ВЛ-15/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. Хомяковская Холмогорского района Архангельской области | 0,09 |
| 688 | Строительство ответвления от ВЛ-165/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Б.Корзиха Приморского района Архангельской области (Власов Я.Н.) | 0,19 |
| 689 | Строительство ответвления от ВЛ-185/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Часовенское Приморского района Архангельской области (Щербаков А.Б.; Грановский Н.П.; Пшеничная Е.В.) | 0,08 |
| 690 | Строительство ответвления от ВЛ-190/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Новое Лукино Приморского района Архангельской области (Амирахов И.Т.-о.) | 0,11 |
| 691 | Строительство ответвления от ВЛ-210/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Заручей Приморского района Архангельской области | 0,05 |
| 692 | Строительство ответвления от ВЛ-241/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Пухтаковка Холмогорского района Архангельской области (Чащин С.В.) | 0,01 |
| 693 | Строительство ответвления от ВЛ-242/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Наволочек Холмогорского района Архангельской области (Журавлев В.А.) | 0,09 |
| 694 | Строительство ответвления от ВЛ-265/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в д.Левковка Приморского района Архангельской области (Булычева М.В.) | 0,05 |
| 695 | Строительство ответвления от ВЛ-269/3 «Великое» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств гаража в д. Великое МО «Заостровское» Приморского района Архангельской области (Ильин В.А.) | 0,02 |
| 696 | Строительство ответвления от ВЛ-273/1 «Пуново» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств бани в д. Пуново Приморского района Архангельской области (Филина Тамара Николаевна; Латухина Татьяна Федоровна) | 0,06 |
| 697 | Строительство ответвления от ВЛ-292/4 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Опорно-Опытный Пункт Приморского района Архангельской области | 0,01 |
| 698 | Строительство ответвления от ВЛ-303/2 «Глинник» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома на участке № 9 в д. Глинник Приморского района Архангельской области (Ипполитов В.Н.) | 0,10 |
| 699 | Строительство ответвления от ВЛ-335/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Орлово Холмогорского района Архангельской области | 0,01 |
| 700 | Строительство ответвления от ВЛ-36/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д. | 0,45 |
| 701 | Строительство ответвления от ВЛ-408/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Шильцево Холмогорского района Архангельской области (Ермолина Л.Н.) | 0,07 |
| 702 | Строительство ответвления от ВЛ-44/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Черный Яр Приморского района Архангельской области | 0,02 |
| 703 | Строительство ответвления от ВЛ-505/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Кеницы Холмогорского района Архангельской области (Истомин С.В.) | 0,39 |
| 704 | Строительство ответвления от ВЛ-518/4 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств хозпостройки в п.Белогорский Холмогорского района Архангельской области (Федин О.Е.) | 0,02 |
| 705 | Строительство ответвления от ВЛ-6 кВ ф.11-04, КТП-6/0,4 кВ и реконструкция ВЛ-114/2 "Талаги-3" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома №106 в п. Талаги Приморского района Архангельской области (Буракова Д.А.) | 0,43 |
| 706 | Строительство ответвления от ВЛ-6/5 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилых домов в д.Шотова Пинежского района Архангельской области (Соколов И.С.) | 0,42 |
| 707 | Строительство ответвления от ВЛ-8/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств магазина в д.Марковская Холмогорского района Архангельской области | 0,06 |
| 708 | Строительство ответвления от ВЛ-97/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома в д.Заручевская Приморского района Архангельской области (Самсонова А.С.) | 0,06 |
| 709 | Строительство ответвления от питающей ВЛ-0,4кВ для обесп. тех. пр. инд. бани в пос.Покровское Онежского района Архангельской области, расположенной в 100 метрах на северо-восток от дома №40 по ул.Усачева (Александров А.А.) | 0,01 |
| 710 | Строительство РУ-10кВ и КЛ-10кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.23 Гвардейской дивизии в г.Архангельске (ООО Бизнес-Инвест) | 2,76 |
| 711 | Строительство РУ-10кВ и КЛ-10кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Первомайская в г.Архангельске (Тандер ЗАО) | 0,01 |
| 712 | Строительство ТП-10/0,4 кВ в г. Онега Архангельской области мощностью 1х250 кВА с реконструкцией ВЛ-10-116-11 (ООО "Нова" №15-02031П/15 от 27.07.2015, ООО "Нова" №15-02041П/15 от 27.07.2015, ИП Чемакин А.Н. №15-02371П/15 от 14.08.2015, ИП Чемакин А.Н. №15-02381П/15 от 14.08.2015) | 0,01 |
| 713 | Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ КЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств автосалона по пр. Ленинградский, д. 2, корп. 1 в г. Архангельске (ООО "Авторитет") | 0,01 |
| 714 | Строительство ТП-10/0,4 кВ, строительство ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения индивидуальных жилых домов, расположенных по адресу: Архангельская область, Коношский район, п. Коноша, ул. Путейская, д.14-Б, д.19, д.14-г. (Ершов А.В.) | 0,01 |
| 715 | Строительство ТП-10/0,4кВ в д.Васильевская Холмогорского района Архангельской области с реконструкцией ВЛ-10кВ ф.59-11, ТП-8 "Григоровская" и строительством ВЛИ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ и от ТП-8 (МОУ "Кехотская средняя общеобразовательная школа, №3438А/12 от 08.11.2012) | 0,37 |
| 716 | Строительство ТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по адресу г. Архангельск, пр.Московский | 0,02 |
| 717 | Строительство ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей по ул.Шабалина и ул.Выучейского в г.Архангельске (ООО Монолит; ООО 2Ю) | 0,02 |
| 718 | Строительство ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ от ТП-421 до ТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств сервисного центра на ул.Октябрят в г.Архангельске | 0,02 |
| 719 | Строительство ТП-10/0,4кВ и реконструкция ВЛ-373/1 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Биричево Приморского района Архангельской области (Лобанова В.П.; Гармаш Т.А.; Попова Н.М.; Игнатова Д.А.; Латухин В.В.; Котельникова Н.И.; Кокшарова Т.Я.; Дьячкова О.Е.; Валегура Л.В.; Федотова Г.В.) | 0,11 |
| 720 | Строительство ТП-10/0,4кВ по ул.Логинова в г.Архангельске со строительством КЛ-10кВ от ПС-14 и ТП-90А и реконструкцией ТП-90А с монтажом линейных ячеек | 0,06 |
| 721 | Строительство ТП-10/0,4кВ, реконструкция ВЛ-382/1 и ВЛ-382/2 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей в д.Реушеньга г.Архангельска (Климов А.В.; Шестакова Л.В.) | 0,06 |
| 722 | Строительство ТП-6/0,4кВ и КЛ-6 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей по пр.Никольский в г.Архангельске (ООО СЗК; ООО СтройЛогистик) | 5,79 |
| 723 | Техническое перевооружение подстанций в части замены МВ-10 кВ и ПСН-35 кВ на вакуумные выключатели | 11,90 |
| 724 | Техническое перевооружение РПБ-5 с.Карпогоры, ПС "Карпогоры", ПС "Труфанова гора", ПС "Шилега" в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. | 0,08 |
| 725 | Установка двух ячеек 10 кВ, строительство ТП-10/0,4кВ, КЛ-10кВ и КЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств 80-ти квартирного жилого дома по пр.Московский в г.Архангельске (ООО Балтийская Строительная Группа) | 9,97 |
| 726 | Установка приёмо-преобразующей аппаратуры в РЩЗ ЗРУ-110 кВ Архангельской ТЭЦ.Проект. | 0,10 |
| 727 | Устройство ограждения ПС №14, монтаж оборудования ВН и периметровой сигнализации | 1,08 |
| 728 | Устройство ограждения ПС №48 «Емецк», монтаж оборудования ВН и периметровой сигнализации | 2,15 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **238,21** |

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 2 019,39 тыс. руб. (с НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Плановое финансирование, млн. руб. с НДС** | **Фактическое финансирование, млн. руб. с НДС** | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **млн.руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция ВЛ: ВЛ-110 кВ Шангалы-Заячерецкая  ВЛ-110 кВ Сольвычегодск-Лименда  ВЛ-110 кВ Архангельск-1,2  ВЛ-35 кВ Сольвычегодск-Харитоново  в части расширения просек | 13,69 | 15,71 | 2,02 | 15% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **13,69** | **15,71** | **2,02** | **15%** |

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 375 664,49 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)** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн.. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Приобретение оптических смонтированных волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" по направлениям "Емецк-Обозерская" | 0,28 | 0,00 | -0,28 | -100% |
| 2 | Реконструкция АСДУ подстанций 35 – 110кВ ПО Архангельские, Котласские, Плесецкие электрические сети филиала "Архэнерго" (1 этап) | 12,12 | 2,64 | -9,48 | -78% |
| 3 | Реконструкция ВЛ 110, 35, 10 кВ в местах пересечений с объектом строительства «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок. II нитка (Ямал) | 0,02 | 0,00 | -0,02 | -100% |
| 4 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ в части расширения просек (1 этап) | 25,14 | 5,64 | -19,50 | -78% |
| 5 | Реконструкция маслосборников и маслоприемников ПС 102 в ПЭС | 6,20 | 0,00 | -6,20 | -100% |
| 6 | Реконструкция объектов для обеспечения технологического присоединения (свыше 15 кВт) | 15,00 | 0,00 | -15,00 | -100% |
| 7 | Реконструкция объектов для обеспечения технологического присоединения льготной группы потребителей (до 15 кВт) | 81,03 | 0,00 | -81,03 | -100% |
| 8 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ подстанций 110 кВ Двинской Березник, Рочегда и Терентьевская производственного отделения "Вельские электрические сети" | 11,14 | 0,00 | -11,14 | -100% |
| 9 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Кузнечевская" (05.03.2012 493А/12 ООО АСЭП 02.04.2013 26А/13 ООО Ремстройновация 28.02.2012 479А/12 ООО АСЭП 31.07.2012 1210А/12 ООО ТК Гагаринский 30.11.2012 3824А/12 ООО Лесмашпроект 11.01.2013 3763А/12 Кирсанова Наталья Петровна 11.01.2013 3767А/12 Кирсанова Наталья Петровна 02.11.2012 3086А/12 ООО АСЭП 22.08.2013 2585А/13 Гущин Владимир Вячеславович 26.08.2013 2629А/13 ОАО Рыбокомбинат Беломорье) | 281,24 | 207,22 | -74,02 | -26% |
| 10 | Реконструкция распределительных сетей 6 кВ в округе Варавино-Фактория для переключения части нагрузки с ПС 35/6 кВ «Варавино» на ПС 110/10 кВ «Ломоносовская» с переводом напряжения с 6 кВ на 10 кВ.Проект. | 0,77 | 0,60 | -0,17 | -22% |
| 11 | Реконструкция распределительных сетей в г.Архангельске для резервирования питающих центров (Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ №66 "Ломоносовская" до ТП-440 в 6 микрорайоне) (21.02.2013 2767А/11 ПЖСК Дом на Соборной 24.01.2012 54А/11 ООО Пилот 04.10.2011 2767А/11 ПЖСК Дом на Соборной 25.11.2011 2976А/11 Осипов Михаил Валентинович 02.12.2011 3343А/11 ООО Смена 21.10.2013 149А/11-001 ООО Инвестиционно-производственная компания) | 41,58 | 35,91 | -5,67 | -14% |
| 12 | Реконструкция распределительных сетей в г.Архангельске для резервирования питающих центров. 1 этап. Реконструкция ТП №440 (21.02.2013 2767А/11 ПЖСК Дом на Соборной 24.01.2012 54А/11 ООО Пилот 04.10.2011 2767А/11 ПЖСК Дом на Соборной 25.11.2011 2976А/11 Осипов Михаил Валентинович 02.12.2011 3343А/11 ООО Смена 21.10.2013 149А/11-001 ООО Инвестиционно-производственная компания) | 10,00 | 0,00 | -10,00 | -100% |
| 13 | Реконструкция распределительных сетей в г.Архангельске для резервирования питающих центров. II этап. Строительство РП-10 кВ в районе ТП-34 (с учетом перспективы технологического присоединения объектов САФУ) с подключением от ПС №1 и ПС №2 (1 пусковой комплекс) (№50-02/285 от 20.06.2011;  №3620А/11 от 13.12.2011;  №1681А/11 от 21.11.2011;  ФГАОУ ВПО Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В.Ломоносова;  ФГАОУ ВПО Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В.Ломоносова;  ООО Монолит; ООО Земресурс №3339А/11 от 22.12.2011) | 15,00 | 0,11 | -14,89 | -99% |
| 14 | Реконструкция электрических сетей п.Водогон для нужд ПО "Архангельские электрические сети" филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" | 0,90 | 0,10 | -0,81 | -89% |
| 15 | Строительство ПС 110/10 кВ "Центральная" с заходами КЛ 110 кВ и заходами КЛ 10 кВ в г. Архангельске (ООО "Аквилон-Бюро" 3966А/13 ООО «Аквилон – Инвест» - 615А/13  ООО "Санвест" – 3851А/13  ООО "Ризалит Плюс" – 2943а/13  ООО "АРМ Строй" – 2499А/13).Проект. | 20,00 | 0,00 | -20,00 | -100% |
| 16 | Строительство ПС 35/10 кВ «Удима» с заходами ВЛ-35 кВ с распределительными сетями 10 кВ п. Удимский и Ерга Котласского района Архангельской области (МО "Приводинское" 50-02/471 от 16.08.2013) | 40,00 | 0,00 | -40,00 | -100% |
| 17 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ в части расширения просек (2 этап) | 5,10 | 0,00 | -5,10 | -100% |
| 18 | Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров (подключенно БРТП к ПС №1) | 18,03 | 0,00 | -18,03 | -100% |
| 19 | Реконструкция сетей в г. Северодвинске (КЛ-10 кВ от пс №27 (2 с.ш.) до РП-3 (1 с.ш.) | 5,81 | 0,00 | -5,81 | -100% |
| 20 | Реконструкция сетей в г. Северодвинске (Дополнительная КЛ-10 кВ от пс №27 (2 с.ш.) до РП-3 (1 с.ш.) | 12,45 | 0,00 | -12,45 | -100% |
| 21 | Реконструкция сетей в г. Северодвинске РП-3 | 11,03 | 0,00 | -11,03 | -100% |
| 22 | Модернизация ССПИ ПС 110кВ Холмогоры, Бринноволжск и Орлецы ПО "АЗС" и ПС и Сольвычегодск ПО "КЭС" | 5,33 | 0,00 | -5,33 | -100% |
| 23 | Модернизация АСДУ ПС "Каргопаль", "СПТФ", "Шалакуша", "Подрезовская" ПО "ПЭС" и ПС "Легенда" ПО "КЭС" для реализации программы ССПИ 2015 | 1,18 | 0,00 | -1,18 | -100% |
| 24 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ подстанции ПС-110/10 кВ №2 "Привокзальная" | 1,30 | 0,00 | -1,30 | -100% |
| 25 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ подстанции №1 | 2,10 | 0,00 | -2,10 | -100% |
| 26 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ подстанции "Чаллино" | 1,35 | 0,00 | -1,35 | -100% |
| 27 | Реконструкция первичного оборудования АСДУ подстанции "Емецк" | 2,34 | 0,00 | -2,34 | -100% |
| 28 | Строительство автоматизированной системы контроля удельного расхода топлива (АС КУРТ) ДГУ Мезенской ДЭС | 0,55 | 0,00 | -0,55 | -100% |
| 29 | Замена дизель-генератора на Мезенской ДЭС | 0,88 | 0,00 | -0,88 | -100% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **627,87** | **252,20** | **-375,66** | **-60%** |

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э по формуле 9 (в редакции от 18.03.2015):

base_1_179103_32808 (9),

где:

base_1_179103_32809 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в (i-2)-ом расчетном периоде регулирования;

base_1_179103_32810 - инвестиционная программа, утвержденная на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования;

В случае, если договорная схема распределительной сетевой компании предполагает взаиморасчет по одноставочному тарифу, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле (10):

, где

 - полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-1)-й год долгосрочного периода регулирования;

 - полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

,  - соответственно плановая и фактическая доля необходимой валовой выручки в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам.

Расчетное значение инвестиционной программы с учетом с учетом изменения полезного отпуска за 2015 год составило:

((0,64\* 2 929,60)/(0,64\* 3 061,60))\* 543 695,76 = 520 254,48 тыс. руб.

base_1_179103_32811 - объем фактического исполнения инвестиционной программы в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования.

При j = 1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

base_1_179103_32812 - 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 2015 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 2015 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 2015 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э приведена ниже.

| **№ 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 2015 году | base_1_287253_32796 | 402 759,3 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 641 561,0 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 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) |  |  |  | 506 123,93 |  |
| 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 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 13 692,0 | 15 711,39 | 2 019,39 |
| 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)) |  |  | - | 238 208,03 | - 238 208,03 |
| 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)) |  |  | 627 869,0 | 252 204,52 | - 375 664,49 |
| 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) |  |  |  | 265 896,52 |  |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программы   
ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» за 2015 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 82% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 43% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2015 год Исполнителем проведен расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2015 год. Расчет выполнен согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2015 год, а также расчет корректировки приведены ниже.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям №98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 №380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным инвестиционным проектам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 11 Методических указаний № 98-э с применением расчетной величины с учетом ставки налога на добавленную стоимость 18%.

| № п/п | Наименование показателя | Составляющая корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | |
| --- | --- | --- | --- |
| Отчет за 2015 год | Отчет за 2015 год с учетом пообъектного анализа финансирования |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2015 год, тыс. руб. без НДС | 402 759,30 | |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2015 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб. без НДС | 520 254,48 | |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2015 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. без НДС | 428 918,58 | 225 336,03 |
| 4 |  | 0,82 | 0,43 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, млн. руб. | -70 708,44 | -228 313,55 |

Сводная информация по корректировке НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

| **№** | **Показатели** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Архэнерго», тыс. руб.** | **Принято Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб.** | **Оценочный расчет Исполнителя (с учетом результатов пообъектного анализа исполнения ИП),** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.9 - 1)) | -253 174,40 | -304 183,3 | -228 313,55 |
| 2 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2015 год | 793 788,90 | х | 402 759,30 |
| 3 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 713 525,00 | х | 543 695,76 |
| 4 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 465 000,30 | х | 225 336,03 |
| 5 | Плановый полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 2 929,60 | х | 2 929,60 |
| 6 | Фактический полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 3 061,60 | х | 3 061,60 |
| 7 | Плановая доля НВВ по одноставочному тарифу | 64,00% | х | 64,00% |
| 8 | Фактическая доля НВВ по одноставочному тарифу | 64,00% | х | 64,00% |
| 9 | Расчетное значение ИП с учетом изменения полезного отпуска | 682 761,58 | х | 520 254,48 |

По мнению Исполнителя, величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год составляет (-228 313,55) тыс. руб., что меньше соответствующей величины, определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 75 869,75 тыс. руб.

### **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год.**

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, представлены в таблице.

| **Наименование показателя** | **Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб.** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. расходы неучтенные регулятором, тыс. руб.** | **В т.ч. требующие дополнительного обоснования** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Корректировки необходимой валовой выручки** | 559 462 | -139 200 | 48 354 | 187 554 | 1 451 |
| корректировка подконтрольных расходов | 135 507 | 126 438 | 137 356 | 10 918 |  |
| корректировка неподконтрольных расходов | 255 442 | -9 605 | 91 159 | 100 764 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | 296 640 | 0 | 0 | 0 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 1 308 | 2 757 | 2 757 |  | 1 451 |
| корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 45 396 | 45 393 | 45 396 | 3 |  |
| корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) ИП | -253 174 | -304 183 | -228 314 | 75 869 |  |
| Прочие корректировки ( выпадающие расходы 2016 года по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 78 343 | 0 | 0 |  |  |

По мнению Исполнителя, величина обоснованного размера корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», подлежащих к включению при определении необходимой валовой выручки на 2017 год составляет 48 354 тыс. руб.

## **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных при определении необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада».**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний №98-э ( в редакции от 24.08.2017) в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. 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.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

* величины 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;
* результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний №98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 настоящих Методических указаний.

base_1_287253_32772, (3)

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

base_1_287253_32793 - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год;

base_1_287253_32800 - учитываемая в году i 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, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования №1178.

base_1_287253_32773 - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

base_1_287253_32774, (4)

base_1_287253_32775 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

base_1_287253_32776- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

base_1_287253_32777- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПОi - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Так же в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э в НВВ на содержание электрических сетей включается величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

### **Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.**

Корректировка необходимой валовой выручки в части корректировки подконтрольных расходов производится в соответствии с формулой (5) Методических указаний № 98-э

base_1_287253_32778(5)

base_1_287253_32779(6),

где:

base_1_179103_32787 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

base_1_287253_32785, base_1_287253_32786 - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

ИПЦi-2 - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

ИКАi - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка подконтрольных расходов с учетом влияния отклонения фактического индекса потребительских цен от учтенного при утверждении необходимой валовой выручки филиалу «Архэнерго» на 2018 год. Величина корректировки подконтрольных расходов заявлена в размере 3 150,8 тыс. руб.

В обоснование данной величины были представлены:

* пояснительная записка;
* расчет корректировки НВВ по фактическим данным;
* расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов.

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (5) Методических указаний №98-э и представлен в таблице:

| Показатель | Обозначение | Ед.изм. | Установлено при тарифном регулировании | Скорректированное  (фактическое)  значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Величина подконтрольных расходов на 2015 год | ПР2015 | тыс.руб. | 1 769 901,3 | 1 796 901,3 |
| Коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на 2016 год | Киид2016 |  | 1,057 | 1,059 |
| Величина подконтрольных расходов на 2016 год | ПР2016 | тыс.руб. | 1 871 596,4 | 1 874 747,1 |
| Величина корректировки | ДПР2018 | тыс.руб. |  | **3 150,8** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка НВВ в части корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2016 год.

Величина корректировки, учтенная регулирующим органом составила 6 245,5 тыс. руб. Корректировка выполнена в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по данной корректировке.

Фактический объем условных единиц за 2015 год по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составляет 103 941,3 ед., за 2016 год – 103 803,8 ед., операционные расходы, утвержденные на 2016 год, составляют 1 871 596,4 тыс. руб.

Исполнителем проанализировано Экспертное заключение Агентства по тарифам и ценам Архангельской области по корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год, с целью оценки принятого фактического количества условных единиц при проведении корректировки подконтрольных расходов по фактическим данным 2016 года. В Экспертном заключении на 2018 год не приводится информация по количеству принятых в расчет фактических условных единиц за 2016 год.

На основании изложенного, Исполнитель произвел расчет корректировки подконтрольных расходов с использованием количества условных единиц, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:

| Наименование | Ед. изм. | Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | | | Агентство по тарифам и ценам Архангельской области | | | Исполнитель | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 | 2016 | 2015 | | 2016 | 2015 | | 2016 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | | 8 |
| ИПЦ | % |  | 7,10% |  | | 7,06% |  | | 7,06 |
| индекс эффективности подконтрольных расходов | % |  | 1% |  | | 1% |  | | 1% |
| количество активов | у.е. | 103 941,3 | 103 803,8 | 103 906,9 | | 104 064,5 | 103 941,3 | | 103 803,8 |
| коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  |  | 0,75 |  | | 0,75 |  | | 0,75 |
| индекс изменения количества активов | % |  | -0,13% |  | | 0,15% |  | | -0,13% |
| Итого коэффициент индексации |  |  | 1,059238037 |  | | 1,0610997 |  | | 1,05884243 |
| Величина операционных расходов, скорректированная на фактические параметры | тыс. руб. | 1 769 901,3 | 1 874 746,8 | 1 769 901,3 | | 1 877 841,9 | 1 769 901,3 | | 1 874 046,6 |
| Величина операционных расходов, утвержденная в составе НВВ 2016 года | тыс. руб. | 1 769 901,3 | 1 871 596,4 | 1 769 901,3 | | 1 871 596,4 | 1 769 901,3 | | 1 871 596,4 |
| **Величина корректировки операционных расходов** | **тыс. руб.** |  | **3 150** |  | | **6 245,5** |  | | **2 450** |

Величина корректировки по расчету Исполнителя составила 2 450 тыс. руб., что ниже величины определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 3 795,5 тыс. руб.

### **Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В материалах тарифного дела филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических данных 2016 года в размере 470 425,4 тыс. руб.

В обоснование данной величины были представлены:

* пояснительная записка;
* расчет корректировки неподконтрольных расходов;
* данные бухгалтерского учета за 2016 год (аудиторское заключение и бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2016 год);
* данные раздельного учета по филиалу «Архэнерго» за 2016 год (таблицы 1.3,1.6 по приказу Минэнерго России № 585 от 13.12.2011);
* налоговые декларации и расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду (перечень налоговых деклараций указан в разделе 6.2.5 Отчета по этапу 2.1.1);
* акты об оказании услуг по передаче электрической энергии между ОАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада», счета-фактуры за 2016 год;
* обоснование по страховым взносам с фонда оплаты труда, описанные в разделе 6.2.3 Отчета по этапу 2.1.1;
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год;
* обосновывающие документы по статье «Амортизация основных средств», описанные в разделе 6.2.6. Отчета по этапу 2.1.1;
* обосновывающие документы по статье «Резервы по сомнительным долгам», описанные в разделе 6.2.8 Отчета по этапу 2.1.1;
* обосновывающие документы по статье Расходы на обслуживание кредитных ресурсов, описанные в разделе 6.2.7 Отчета по этапу 2.1.1.

| Показатели | Ед.изм. | 2016 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Утв. при тарифном регулировании | Факт | Корректи-ровка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Амортизация основных средств | тыс.руб. | 467 029,4 | 457 902,5 | -9 126,9 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 597 264,5 | 718 127,8 | 120 863,3 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 36 099,5 | 40 604,1 | 4 504,6 |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 6 138,3 | 5 158,3 | -980,0 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 14 592,7 | 14 620,7 | 28,0 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.руб. | 38 019,6 | 37 269,3 | -750,3 |
| Плата за землю | тыс.руб. | 428,2 | 1 419,3 | 991,1 |
| Налог на имущество | тыс.руб. | 33 934,5 | 32 431,1 | -1 503,4 |
| Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 3 657,0 | 3 418,9 | -238,0 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | тыс.руб. | 374 002,6 | 386 880,3 | 12 877,8 |
| Налог на прибыль (передача) | тыс.руб. | 10 769,0 | 33 026,9 | 22 257,9 |
| Налог на прибыль (ТП) |  |  |  | 0,0 |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | тыс.руб. |  |  |  |
| Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств | тыс.руб. | 0,0 | 320 912,4 | 320 912,4 |
| Коммунальные услуги | тыс.руб. | 1 873,6 | 1 712,4 | -161,2 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **1 545 789,2** | **2 016 214,6** | **470 425,4** |

Исполнитель проанализировал Приложения 5.63 «Выпадающие по ЛТП 2018», 5.64 «Выпадающие ТП рассрочка 2018», 5.65 «Выпадающие ТП до 150 кВТ». По результатам анализа величина выпадающих доходов в 2016 году, рассчитанная филиалом, составила 99 964,31 тыс. руб. Также исполнитель считает необходимым отметить, что в Приложении 3 «Расчет НВВ» к Пояснительной записке по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» в составе неподконтрольных расходов заявлены расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 80 821,3 тыс. руб. При этом, в таблице «Расчет корректировки на 2018 год по фактическим данным» филиал ошибочно не включил в расчет корректировки выпадающие доходы от льготного ТП, таким образом Исполнитель делает вывод, что коректировка выпадающих доходов от льготного ТП в 2018 году не была заявлена филиалом.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка неподконтрольных расходов, определенная исходя из фактических данных 2016 года.

Общая величина корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, определенная органом регулирования, составила 144 019,94 тыс. руб. (в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э с учетом анализа экономической обоснованности фактических неподконтрольных расходов за 2016 год).

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель обращает внимание, что при формировании корректировки неподконтрольных расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были допущены следующие технические ошибки:

- согласно «Пояснительной записке к расчету тарифов на услуги но передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических данных за 2015 год составила 470 425 млн.руб. (Прил. 5.65).

Исполнитель обращает внимание, что при формировании корректировки неподконтрольных расходов Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были допущены следующие технические ошибки:

- общая сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов за 2016 года, согласно Приложению №3 к Экспертному заключению по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, составляет 1 990 526,40 тыс. руб., при этом в таблице, отраженной в данном приложении, по итоговой строке указана сумма 1 533 348,9 тыс. руб.;

- указанная в Экспертном заключении Агентством по тарифам и ценам Архангельской области корректировка неподконтрольных расходов в сумме 144 019,94 тыс. руб. не включает в себя сумму корректировки расходов на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств в сумме 218 165,3 тыс. руб., отраженную в Приложении №3 Экспертного заключения по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада».

Исполнителем проведен расчет корректировки неподконтрольных расходов. Результаты расчета, а также сравнение с данными филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и Агентства по тарифам и ценам Архангельской области представлены в таблице.

| **Наименование статьи** | **Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб.** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб.** | **Исполнитель (данные по неподконтрольным расходам, принятым в расчет корректировки) тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **От данных филиала, тыс. руб.** | **От данных регулирующего органа, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Амортизация основных средств | 457 902,50 | 457 902,5 | 457 902,50 | 0,00 | 0,00 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 718 127,80 | 765 602,6 | 718 127,80 | 0,00 | 0,00 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 40 604,10 | 40 604,10 | 0,00 |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | 5 158,30 | 5 158,30 | 0,00 |
| Коммунальные услуги | 1 712,40 | 1 712,40 | 0,00 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 14 620,70 | 9 475,5 | 7 387,00 | 7 233,70 | - 2088,5 |
| Налоги всего, в том числе: | 37 269,30 | 457 177,5 | 37 269,30 | 0,00 | - 22 581,9 |
| Плата за землю | 1 419,30 |
| Налог на имущество | 32 431,10 |
| Прочие налоги и сборы | 3 418,90 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 386 880,30 | 386 880,30 | 0,00 |
| Налог на прибыль | 33 026,90 | 10 446,00 | 22 580,90 |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования |  | 82 203,0 | 83 333,30 | -83 333,30 | 1 130,3 |
| Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств | 320 912,40 | 218 165,3 | 208 658,89 | 112 253,51 | - 9 506,41 |
| Всего фактические неподконтрольные расходы, принятые в расчет корректировки (Н расх. факт) | 2 016 214,70 | 1 533 348,9\* | 1 957 479,89 | 58 734,81 | 33 046,51 |
| Величина неподконтрольных расходов, учтенная в составе НВВ на 2016 год (Н расх. план) | 1 545 789,20 | 1 628 341,2 | 1 628 341,20 | -82 552,00 | 0,00 |
| Величина корректировки неподконтрольных расходов до фактических параметров (Н рсчх.факт-Нрасх.план) | 470 425,50 | 144 019,94\*\* | 329 138,69 | 141 286,81 | -185 118,75 |

\*Агентством по тарифам и ценам Архангельской области допущена техническая ошибка в подсчете суммы фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов за 2016 год.

\*\* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области без указания обоснований в Экспертном заключении величина корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год определена без учета расходов на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств.

Величина размера корректировки по данным Исполнителя составляет 329 138,69 тыс. руб., что на 185 118,75 тыс. руб. больше величины, принятой Агентством по тарифам и ценам Архангельской области и на 141 286,71 тыс. руб. меньше величины, заявленной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

* Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» подтверждены актами об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год, а также данными бухгалтерского учета (обороты по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии»);
* Исполнителем произведен расчет обоснованного размера арендных платежей с использованием принципов расчета, описанных в Отчете по этапу 2.1.1.в разделе «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год» - «Арендная плата»». Величина арендных платежей составила 7 387 тыс. руб., в том числе аренда земли – 6 420 тыс. руб., аренда электросетевого оборудования (за исключением муниципального) - 30 тыс. руб., аренда помещений – 937 тыс. руб., прочая аренда – 0 тыс. руб.;
* величина налога на прибыль за 2015 год соответствует величине налога на прибыль по регулируемым видам деятельности по данным раздельного учета и составляет 33 026,9 тыс. руб. В результате распределения налога на прибыль между видами деятельности согласно Методике распределения доходов и расходов Исполнителем рассчитан налог на прибыль, относящийся к регулируемым видам деятельности, равный 10 446,0 тыс. руб. В связи с этим, по мнению Исполнителя, у сетевой организации появились экономически необоснованные расходы;
* фактическая величина расходов на электрическую и тепловую энергию, коммунальные услуги по данным Исполнителя соответствует величине, заявленной Филиалом для корректировки неподконтрольных расходов, и составляет 47 474,8 тыс. руб.;
* фактическая величина резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016 заявлена в сумме 0 тыс. руб. Исполнитель согласен с позицией филиала «Архэнерго» в связи с отсутствием фактического списания безнадежной ко взысканию дебиторской задолженности в части основного долга по оказанию услуг по передаче электрической энергии(правовая позиция Верховного суда РФ от 05.12.2019 по делу № 1-АРА-19 и решение Архангельского областного суда от 08.07.2019 по делу №3А-476/2019);
* величина расходов на обслуживание кредитных ресурсов определена как произведение средневзвешенной фактической за 2015 год процентной ставки кредитования (12,55%) и среднегодового значения объема просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии за 2015 год, скорректированного на принятые в экспертных заключениях корректировки НВВ, а также на объем процентов за пользование чужими денежными средствами, полученными при взыскании задолженности. Подробная позиция по данным расходам изложена в Отчете по этапу 2.1.1 в разделе «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год» - «Расходы на обслуживание кредитных ресурсов»;

| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** | **Источник данных** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Среднегодовая величина просроченной дебиторской задолженности по состоянию за 2016 год исходя из остатков на конец каждого месяца(услуги по передаче электроэнергии) | 3 273 397,77 | Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год |
| 2 | Среднегодовое сальдо распределенной задолженности по кредитам за 2016 год (услуги по передаче электроэнергии) | 3 374 644,25 | Раздельный учет (форма 1.6) |
| 3 | Величина среднегодовой просроченной дебиторской задолженности за 2016 год (услуги по передаче электроэнергии), принимаемое в расчет | 3 273 397,77 | 3 = МИН(1,2) |
| 4 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2016 году | 104 183,80 | экспертное заключение на 2015 год |
| 5 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2016г. | 20 836,76 | п.5= п.4\*0,20 |
| 6 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2018 году | -139 200,00 | экспертное заключение на 2016 год |
| 7 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2018г. | -27 840,00 | п.7= п.6\*0,20 |
| 8 | Величина среднегодовой просроченной дебиторской задолженности за 2016 год (услуги по передаче электроэнергии), с учетом корректировок НВВ | 3 245 730,73 | п.8 - ((п.3 - п.4)+(п.3.-п.4 +п.5 - п.6))/2 |
| 9 | Средневзвешенная процентная ставка по кредитным договорам | 10,45% | Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год (раздел 3.8) |
| 10 | Полученные доходы за 2016 год, связанные с компенсаций потерь за пользование чужими денежными средствами | 130 519,97 | Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год |
| 11 | Величина процентов за пользование кредитными ресурсам | 208 658,89 | п.11=п.8\*п.9-п.10 |

* в соответствии с экспертным заключением по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год орган регулирования определил для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» экономически обоснованный объем затрат по статье «Расходы, связанные с компенсацией льготного технологического присоединения» за 2016 год в размере 82 203 тыс. руб. без НДС.

| **Наименование** | **Учтено в инвестиционной программе объемов финансирования, тыс. руб. без НДС** | **Размер фактических ВД за 2016 год, тыс. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | х | 98 126,44 | 78 021,73 |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | х | 42 255,89 | 30 447,31 |
| Расходы, связанные со строительством "последней мили" | х | 57 152,79 | 48 856,66 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | х | 1 282,24 | 1 282,25 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно | х | 1 610,70 | 3 997,84 |
| Расходы, связанные со строительством "последней мили" | х | 3 221,40 | 7 995,68 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | х | 1 610,70 | 3 997,84 |
| Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения | х | 227,17 | 183,43 |
| Итого фактические затраты | х | 99 964,31 | 82 203,00 |

С целью проверки обоснованности расчетов выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, Исполнитель провел альтернативный расчет выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 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» «Архэнерго», за 2016 год, Исполнителем принят объем максимальной мощности 30 753,92 кВт.

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

**а) 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 Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.12.2015 № 83-э/3.

В качестве фактических расходов на выполнение организационно – технических мероприятий за 2016 год приняты фактические расходы в размере 30 447,31 тыс. руб.

| **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 [пункт 1.1 + пункт 1.2 + пункт 1.3]: | 990,30 | 30 753,92 | 30 447,31 | 1 374 | 30 753,92 | 42 255,89 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 202,47 | 30 753,92 | 6 226,85 | 281 | 30 753,92 | 8 641,85 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 312,72 | 30 753,92 | 9 617,27 | 434 | 30 753,92 | 13 347,20 |
| 1.3 | осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | 474,84 | 30 753,92 | 14 603,19 | 659 | 30 753,92 | 20 266,83 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: | x |  | 1 282,25 |  | x | 1 282,25 |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x |  | 466,10 |  | x | 466,10 |
| 2.2. | Фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям | x |  | 2751 |  | x | 2751 |
| 4. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 - п.2) | x | x | 29 165,06 | x | x | 40 973,65 |

Как следует из представленной таблицы фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения за 2016 год, определены Исполнителем в размере 29 165,06 тыс. руб.

**б) Расходы, связанные со строительством «последней мили».**

Фактические расходы, связанные со строительством «последней мили», приняты Исполнителем в размере 49 943,21 тыс. руб. Исполнитель отмечает, что данная величина расходов соответствует расходам, учтенным регулирующим органом в составе выпадающих доходов от технологического присоединения за 2016 год. Подробный расчет соответствующих расходов представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2016 год** | | | **Расчетные (фактические) данные за 2016 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** | **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения** | **x** | **x** | **49 943,21** | **x** | **x** | **57 152,79** |
| 2.1 | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 50,34 | 43 086,21 | X | 50,34 | 51 434,34 |
|  | ВЛ-0,4 кВ до 50 кв.мм (город) | 672 714,41 | 24,30 | 16 349,65 | 183 673,47 | 5,10 | 4 655,19 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (город) | 943 361,36 | 21,38 | 20 164,35 | 224 489,80 | 7,01 | 7 818,15 |
|  | ВЛ-0,4 кВ свыше 120 кв.мм (город) | 1 088 901,39 | 0,72 | 784,01 | 224 489,80 | 0,72 | 802,78 |
|  | ВЛ-10(6) кВ до 50 кв.мм (город) | 917 794,37 | 2,32 | 2 126,53 | 236 734,69 | 0,74 | 868,90 |
|  | ВЛ-10(6) кВ 50-120 кв.мм (город) | 2 261 688,91 | 1,62 | 3 661,67 | 236 734,69 | 0,00 | 0,00 |
|  | ВЛ-0,4 кВ до 50 кв.мм (село) | X | X | X | 183 673,47 | 19,20 | 17 516,04 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (село) | X | X | X | 224 489,80 | 14,36 | 16 014,28 |
|  | ВЛ-0,4 кВ свыше 120 кв.мм (село) | X | X | X | 224 489,80 | 0,00 | 0,00 |
|  | ВЛ-10(6) кВ до 50 кв.мм (село) | X | X | X | 236 734,69 | 1,58 | 1 855,39 |
|  | ВЛ-10(6) кВ 50-120 кв.мм (село) | X | X | X | 236 734,69 | 1,62 | 1 903,59 |
| 2.2 | Строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 0,58 | 1 311,18 | X | 0,58 | 1 242,67 |
|  | КЛ-0,4 кВ до 50 кв.мм (город) | X | X | X | 151 518,44 | X | X |
|  | КЛ-10(6) кВ до 50 кв.aim (город) | X | X | X | 289 600,38 | X | X |
|  | КЛ-10(6) кВ 50-100 кв.мм (город) | 2 260 655,17 | 0,58 | 1 311,18 | 289 600,38 | 0,58 | 1 242,67 |
|  | КЛ-10(6) кВ 100-200 кв.мм (город) | X | X | X | 289 600,38 | X | X |
|  | КЛ-Ю(б) кВ до 50 кв.мм (село) | X | X | X | 289 600,38 | X | X |
| 2.3 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 1 755,92 | 3 826,07 | X | 1 755,92 | 6 370,69 |
|  | КТП- 25 кВА (столб, город) | 8 743,83 | 70,50 | 616,44 | 648,32 | X | X |
|  | КТП- 40 кВА (столб, город) | 6 411,44 | 150,40 | 964,28 | 648,32 | X | X |
|  | КТП- 63 кВА (столб, город) | 5 328,61 | 59,22 | 315,56 | 648,32 | X | X |
|  | КТП- 100 кВА (столб, город) | 3 214,57 | 188,00 | 604,34 | 648,32 | X | X |
|  | КТП- 100 кВА (мачт, город) | X | X | X | 445,19 | X | X |
|  | КТП- 100 кВА (киоск, город) | X | X | X | 445,19 | X | X |
|  | КТП- 160 кВА (столб, город) | 1 083,32 | 1 052,80 | 1 140,52 | 321,88 | X | X |
|  | КТП- 160 кВА (мачт, город) | X | X | X | 321,88 | 300,80 | 877,42 |
|  | КТП- 160 кВА (киоск, город) | X | X | X | 321,88 | 150,40 | 438,71 |
|  | КТП- 250 кВА (столб, город) | 786,94 | 235,00 | 184,93 | 339,24 | X | X |
|  | КТП- 25 кВА (столб, село) | X | X | X | 648,32 | 23,50 | 138,07 |
|  | КТП- 25 кВА (мачт, село) | X | X | X | 648,32 | 47,00 | 276,14 |
|  | КТП- 40 кВА (столб, село) | X | X | X | 648,32 | 0,00 | 0,00 |
|  | КТП- 40 кВА (мачт, село) | X | X | X | 648,32 | 37,60 | 220,91 |
|  | КТП- 40 кВА (киоск, село) | X | X | X | 648,32 | 112,80 | 662,73 |
|  | КТП- 63 кВА (столб, село) | X | X | X | 648,32 | 0,00 | 0,00 |
|  | КТП- 63 кВА (мачт, село) | X | X | X | 648,32 | 59,22 | 347,93 |
|  | КТП- 100 кВА (столб, село) | X | X | X | 648,32 | 94,00 | 552,27 |
|  | КТП- 100 кВА (мачт, село) | X | X | X | 445,19 | 0,00 | 0,00 |
|  | КТП- 100 кВА (киоск, село) | X | X | X | 445,19 | 94,00 | 379,23 |
|  | КТП- 160 кВА (столб, село) | X | X | X | 321,88 | 300,80 | 877,42 |
|  | КТП- 160 кВА (мачт, село) | X | X | X | 321,88 | 300,80 | 877,42 |
|  | КТП- 250 кВА (столб, село) | X | X | X | 339,24 | 235,00 | 722,45 |
|  | КТП- 250 кВА (мачт, село) | X | X | X | 339,24 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.КС | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 0,60 | 633,20 | X | 0,60 | 652,26 |
|  | ВЛ-0,4 кВ до 50 кв.мм (город) | 832 068,97 | 0,29 | 241,30 | 183 673,47 | 0,29 | 282,79 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (город) | 1 264 193,55 | 0,31 | 391,90 | 224 489,80 | X | X |
|  | ВЛ-10(6) кВ до 50 кв.мм (город) | X | X | X | 236 734,69 | X | X |
|  | BJl-0,4 кВ до 50 кв.мм (село) | X | \* | X | 183 673,47 | X | X |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (семо) | X | Л' | X | 224 489,80 | 0,31 | 369,47 |
| 2.2.КС | Строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** | **X** |
|  | КЛ-0,4 кВ 50-100 кв.мм (город) | X | X | X | 151 518,44 | X | X |
|  | КЛ-Ю(б) кВ 50-100 кв.мм (город) | X | X | Л' | 289 600,38 | X | X |

Величина расходов, связанных со строительством «последней мили», подлежащая включению в выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно составляет 49 943,21 тыс. руб.

Общая величина выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, по расчету Исполнителя составляет 79 108,27тыс. руб**.**

| **Наименование** | **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 98 126,44 | 78 021,73 | 79 108,27 |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 42 255,89 | 30 447,31 | 30 447,31 |
| Расходы, связанные со строительством «последней мили» | 57 152,79 | 48 856,66 | 49 943,21 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 282,24 | 1 282,25 | 1 282,25 |

**Расчет выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.**

**а) Расходы, связанные со строительством «последней мили».**

Фактические расходы, связанные со строительством «последней мили», приняты Исполнителем в размере 3 997,84 тыс. руб. Подробный расчет соответствующих расходов представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2016 год** | | | **Фактические (расчетные) данные за 2016 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** | **Ставка платы (руб./кВт. руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям:** | **X** | **X** | **7 995,68** | **X** | **X** | **10 409,40** |
| 1.1 | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 4,79 | 4 724,43 | X | 4,'79 | 5 329,55 |
|  | ВЛ-0,4 кВ до 50 кв.мм (город) | 671 854,42 | 0,58 | 387,66 | 183 673,47 | 0,17 | 156,91 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (город) | 894 764,92 | 2,53 | 2 264,65 | 224 489,80 | 1,98 | 2 212,10 |
|  | ВЛ-Ю(б) кВ до 50 кв.мм (город) | 1 044 247,19 | 0,09 | 92,94 | 236 734,69 | 0,06 | 68,20 |
|  | ВЛ-10(6) кВ 50-120 кв.мм (город) | 1 240 086,47 | 1,60 | 1 979,18 | 236 734,69 | 0,48 | 564,38 |
|  | ВЛ-0,4 кВ до 50 кв.мм (село) | X | X | X | 183 673,47 | 0,41 | 369,46 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (село) | X | X | X | 224 489,80 | 0,55 | 609,89 |
|  | ВЛ-10(6) кВ до 50 кв.мм (село) | X | X | X | 236 734,69 | 0,03 | 36,45 |
|  | ВЛ-10(6) кВ 50-120 кв.мм (село) | X | X | X | 236 734,69 | 1,12 | 1 312,18 |
| 1.2 | Строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 0,62 | 807,91 | X | 0,62 | 695,00 |
|  | КЛ-0,4 кВ 50-100 кв.мм (город) | 1 303 080,65 | 0,62 | 807,91 | 151 518,44 | 0,62 | 695,00 |
| 1.3 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 1 292,50 | 2 024,54 | X | 1 292,50 | 3 593,23 |
|  | КТП- 25 кВА (столб, город) | 8 510,64 | 23,50 | 200,00 | 648,32 | Л' | X |
|  | КТП- 100 кВА (столб, город) | 4 868,23 | 282,00 | 1 372,84 | 648,32 | X | X |
|  | КТП- 100 кВА (киоск, город) | X | X | X | 445,19 | 94,00 | 379,23 |
|  | КТП- 250 кВА (столб, город) | 722,26 | 235,00 | 169,73 | 339,24 | X | X |
|  | КТП- 250 кВА (киоск, город) | X | X | X | 339,24 | 235,00 | 722,45 |
|  | КТП- 400 кВА (столб, город) | 374,96 | 752,00 | 281,97 | 234,05 | X | X |
|  | КТП- 400 кВА (киоск, город) | X | X | X | 234,05 | 752,00 | 1 595,00 |
|  | КТП- 25 кВА (столб, село) | X | X | X | 648,32 | 23,50 | 138,07 |
|  | КТП- 100 кВА (мачт, село) | X | X | X | 445,19 | 188,00 | 758,47 |
| 1.1.КС | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 0,71 | 438,80 | X | 0,71 | 791,63 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (город) | 618 028,17 | 0,71 | 438,80 | 224 489,80 | X | X |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (село) | 832 068,97 | 0,29 | 241,30 | 224 489,80 | 0,71 | 791,63 |
| 2 | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили":** | X | X | 3 997,84 | X | X | 5 231,99 |
| 2.1 | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 4,79 | 2 362,21 | X | 4,79 | 2 664,77 |
|  | ВЛ-0,4 кВ до 50 кв.мм (город) | 335 927,21 | 0,58 | 193,83 | 91 836,74 | 0,17 | 78,45 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (город) | 447 382,46 | 2,53 | 1 132,33 | 112 244,90 | 1,98 | 1 106,05 |
|  | ВЛ-10(6) кВ до 50 кв.мм (город) | 522 123,60 | 0,09 | 46,47 | 118 367,35 | 0,06 | 34,10 |
|  | ВЛ-Ю(б) кВ 50-120 кв.мм (город) | 620 043,23 | 1,60 | 989,59 | 118 367,35 | 0,48 | 282,19 |
| 2.2 | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 0,62 | 403,96 | X | 0,62 | 347,50 |
|  | КЛ-0,4 кВ 50-100 кв.мм (город) | 651 540,32 | 0,62 | 403,96 | 75 759,22 | 0,62 | 347,50 |
| 2.3 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности], в том числе: | X | 1 292,50 | 1 012,27 | X | 1 292,50 | 1 796,61 |
|  | КТП- 25 кВА (столб, город) | X | X | 100,00 | 324,16 | X | X |
|  | КТП- 100 кВА (столб, город) | X | X | 686,42 | 324,16 | X | X |
|  | КТП- 100 кВА (киоск, город) | X | 94,00 | X | 222,60 | 94,00 | 189,62 |
|  | КТП- 250 кВА (столб, город) | X | X | 84,87 | 169,62 | X | X |
|  | КТП- 250 кВА (киоск, город) | X | 235,00 | X | 169,62 | 235,00 | 361,23 |
|  | КТП- 400 кВА (столб, город) | X | X | 140,99 | 117,03 | X | X |
|  | КТП- 400 кВА (киоск, город) | X | 752,00 | X | 117,03 | 752,00 | 797,50 |
|  | КТП- 25 кВА (столб, село) | X | 23,50 | X | 324,16 | 23,50 | 69,03 |
|  | КТП- 100 кВА (мачт, село) | X | 188,00 | X | 222,60 | 188,00 | 379,23 |
| 2.1.КС | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности ], в том числе: | X | 0,71 | 219,40 | X | 0,71 | 423,10 |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (город) | X | 0,71 | 219,40 | 112 244,90 | X | X |
|  | ВЛ-0,4 кВ 50-120 кв.мм (село) | X | X | X | 112 244,90 | 0,71 | 423,10 |
| **3** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2]** | **X** | **X** | **3 997,84** | **X** | **X** | **5 177,41** |

Величина расходов, связанных со строительством «последней мили», подлежащая включению в выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно составляет 3 997,84 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
|
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 1 610,70 | 3 997,84 | 3 997,84 |
| Расходы, связанные со строительством «последней мили» | 3 221,40 | 7 995,68 | 7 995,68 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 610,70 | 3 997,84 | 3 997,84 |

**Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения.**

Размер фактических расходов за 2016 год, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт,составляет 227,17 тыс. руб. и подлежит учету при установлении тарифов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки в отношении суммарного размера платы за ТП, тыс.руб.** | | | | |
| **в 1 квартале** | **во 2 квартале** | **в 3 квартале** | **в 4 квартале** | **всего в год** |
| 2016 г.: | 0,00 | 46,77 | 72,85 | 107,55 | 227,17 |
| 1 квартал |  | 13,51 | 0,25 | 32,70 | 46,45 |
| 2 квартал |  | 12,64 | 0,22 | 28,82 | 41,68 |
| 3 квартал |  | 11,08 | 37,77 | 24,95 | 73,81 |
| 4 квартал |  | 9,53 | 34,61 | 21,08 | 65,22 |

Общие выпадающие доходы от льготного технологического присоединения составляют:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
|
| Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения | 99 737,14 | 82 203 | 83 106,11 |
| кроме того расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки | 227,17 | 227,17 |

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.**

В соответствии с пунктом 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, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования № 1178. 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.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется в соответствии с формулой 7.1 п.11 Методических указаний №98-э ( в редакции вступившей в силу с 09.01.2018 года):

base_1_287253_32781, (7.1)

где:

base_1_287253_32777 - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

base_1_287253_32782 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

base_1_287253_32783 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в материалах тарифного дела на 2018 год была заявлена корректировка НВВ в связи с недополученным доходом/полученным избытком средств в размере 358 782 тыс. руб. за 2012-2016 гг., в том числе 95 990,2 тыс. руб. за 2016 год.

Выпадающие доходы возникли в результате перехода на 3-ставочные тарифы потребителей с максимальной мощностью энергоустановок более 670 кВт (п.74 ПП РФ от 29.12.2011 № 1178) и дисбаланса электроэнергии по уровням напряжения.

Заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2016 год в соответствии с п.7 Основ ценообразования представлена в таблице:

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Величина НВВ за 2016 год (с учетом расходов ТСО, оплаты услуг ФСК и оплаты потерь в сетях РСК) Факт - без учета нагрузочных потерь | НВВ2016 | тыс.руб. | 4 653 544,8 | 4 557 554,6 |
| *Справочно: кроме того, стоимость фактических нагрузочных потерь* |  | тыс.руб. | х |  |
| Величина корректировки | НВВск - НВВф | тыс.руб. | х | 95 990,2 |

За периоды 2012-2013 гг. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлен следующий расчет:

| **№ п/п** | **Показатели** | **Тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Недополученная выручка за 2012,2013,2016 г.г. | ***1 030 898*** |
|  | Недополученная выручка за 2016 год | 95 990 |
|  | Недополученная выручка за 2013 год | 410 434 |
|  | *в связи с переходом на 3-ставочные тарифы потребителей с максимальной мощностью энергоустановок более 670 кВт (п. 74 ПП*  *РФ от 29.12.2011 № 1178)* | *128173* |
|  | *дисбаланс электроэнергии по уровням напряжения, снижение*  *полезного отпуска* | *282 261* |
|  | Недополученная выручка за 2012 год, в т.ч. | 524 474 |
|  | *Недополученная выручка за 2012 год* | *629 063* |
|  | *Снижение расходов филиала по оплате услуг ТСО (ОАО "Архоблэнерго", филиал ОАО "РЖД" "Трансэнерго", ОАО*  *"Оборонэнерго ")* | *-104589* |
| 2 | Учтено в ТБР | ***531 021*** |
|  | *Учтено в ТБР на 2014 год* | *202 839* |
|  | *Учтено в ТБР на 2015 год* | *328 182* |
| 3 | Переполучение выручки за 2014-2015 гг | ***141 096*** |
|  | ***переполучение выручки в 2014 году*** | ***64 150*** |
|  | ВР факт 2014 | *4 805 740* |
|  | Расходы по ТСО (факт) | *182 638* |
|  | НВВ 2014 | *4 558 951* |
|  | переполучение | *64 150* |
|  | ***переполучение выручки в 2015 году*** | *76* ***945*** |
|  | ВР факт 2015 | *4 794 556* |
|  | Расходы по ТСО | *185 624* |
|  | НВВ 2015 | *4 531 986* |
|  | переполучение | *76 945* |
| 4 | ИТОГО недополученная выручка за период 2012-2016 г. | 358 782 |

В обоснование данных величин были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет «Фактической выручки по передаче за 2016 год»
* расчет недополученной выручки;
* отчет о фактических доходах (расходах) по предоставлению услуг по передаче электрической энергии за 2016 год (письмом от 28 августа 2017 года № МP1/06/1-12/3325);
* отчет о фактических доходах (расходах) по предоставлению услуг по передаче электрической энергии за 2015 год (письмом от 23 сентября 2016 года № 06/1-12/8140);
* расшифровки прочих доходов по видам деятельности по филиалу «Архэнерго», в том числе сведениях о доходах, связанных с выявлением бездоговорного потребления электрической энергии, за 2014-2016 годы (письмом от 13 ноября 2017 года № MP2/1/06/1-12/5453).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен экономически обоснованный доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанный доход учитывается регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В соответствии с пунктом 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 необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

Анализ представленных документов показал, что Обществом за 2015-2016 годы недополучен экономически обоснованный доход в размере 22 654,3 тыс. руб. Расчет указанного недополученного экономически обоснованного дохода представлен в таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2015 год, тыс. руб.** | **2016 год, тыс. руб.** |
| 1. Доходы | 4 798 647,80 | 4 821 320,60 |
| 1.1. По котловым тарифам | 4 295 975,30 | 4 325 380,30 |
| 1.2. По индивидуальным тарифам | 498 580,50 | 493 980,30 |
| 1. 3. Бездоговорное потребление | 4 092,00 | 1 960,00 |
| 2. Расходы | 4 729 217,95 | 4 915 350,78 |
| 2.1. Оплата услуг по индивидуальным тарифам | 185 624,00 | 261 806,00 |
| 2.2. Плановые расходы на оплату потерь | 1 033 925,25 | 1 049 423,40 |
| 2.3. Утвержденная НВВ на содержание | 3 509 668,70 | 3 604 121,38 |
| 3. Недополученный экономически обоснованный доход (п. 2 - п. 1) | - 69 429,85 | 94 030,18 |
| 4. Бездоговорное потребление за 2014 год | 1 946,00 | |
| 5. Итого (п. 3. - п. 4) | 22 654,32 | |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по данной корректировке.

Формула корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, также как и сами изменения в формулу 4 пункта 11 Методических указаний № 98-э ( в части определения расходов i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов) были введены [приказом](consultantplus://offline/ref=1CF436B886E88E38606EB1DF21F57A90B98B017A1E1C6C8351BBDEBD885FA49968089B74B3B1A69BB7BF92861Ec7l0M) ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э, и Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э», вступившим в действие с 9 января 2018 г.

Таким образом, по мнению Исполнителя, отсутствие формул расчета корректировки по доходам исключает возможность применения такой корректировки к результатам деятельности, возникшим до вступления в силу соответствующих изменений в Методические указания № 98-э.

Вместе с тем, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен экономически обоснованный доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанный доход учитывается регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Учитывая положения пункта 7 Основ ценообразования № 1178 Исполнитель считает учет Агентством по тарифам и ценам Архангельской области величины недополученного экономически обоснованного дохода за 2016 год в размере 22 654,32 тыс. руб. обоснованным.

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию производится в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э

base_1_287253_32784(8),

где:

base_1_287253_32789 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

base_1_287253_32790 - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

base_1_287253_32791 - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанная в [пункте 6](consultantplus://offline/ref=9E77B6B6493239759E03C4046152538418DF9E10953D7C9E2B0C5DA302337A24483C2BB0560AC2BF70B644641DE89BB6B7A6A21DBC3B20A0zAC3J) Методических указаний;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

ЦПфi-2 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год в размере 90 343,4 тыс. руб.

В обоснование данной величины представлено:

* пояснительная записка;
* расчет корректировки НВВ на 2018 год по фактическим данным;
* статистическая форма отчетности по форме 46-ЭЭ за каждый месяц 2016 года и в целом за 2016 год;
* данные бухгалтерского учета: Обороты по счету 20;
* данные раздельного учета по филиалу «Архэнерго» за 2017 год (таблицы 1.3,1.6 по приказу Минэнерго России № 585 от 13.12.2011).

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | ЦП2016 | руб./МВт\*ч | 3 005,7 | 3 063,4 |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть в 2016 году | Эотп2016 | млн.кВт\*ч | 3 235,4 | 3 447,7 |
| Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2016 году | α2016 | % | 10,79% | х |
| Величина корректировки | ПО2016 | тыс.руб. | х | **90 343,4** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год определена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в размере 90 343,3 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по данной корректировке.

Проверка расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в рамках нормативных (балансовых) показателей, произведена с использованием данных статистической отчетности 46-ЭЭ (объем фактических потерь электрической энергии) и расходов на покупку потерь, отраженных по данным бухгалтерского учета на счете 20. Фактическая цена потерь за 2016 год составила 3 063,4 руб./МВт\*ч, что соответствует данным используемым в расчетах как со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», так и со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

| **Показатель** | **Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2016 год, млн.кВт\*ч | 3235,4 | **90 343,3** | 3 235,4 |
| Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2016 год, млн.кВт\*ч | 3447,7 | 3 447,7 |
| Объем потерь в сетях плановый на 2016 год, млн.кВт\*ч | 349,143 | 349,143 |
| в % | 10,79% | 12,55% |
| Объем потерь в сетях фактический за 2016 год, млн.кВт\*ч | 342,922 | 342,922 |
| в % | 9,95% | 9,95% |
| Затраты на покупку потерь плановые на 2016 год, тыс. руб. | 1 049 419,12 | 1 049 419,12 |
| Затраты на покупку потерь фактические за 2016 год, тыс. руб. | 10 505,07 | 1 050 507,00 |
| Цена потерь плановая на 2016 год, руб./МВт\*ч | 3 005,70 | 3 005,70 |
| Цена потерь фактическая на 2016 год, руб./МВт\*ч | 3 063,40 | 3 063,40 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | **90 343,40** | **105 048,82** |

По данным Исполнителя величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет 105 049 тыс. руб. Полученная величина на 14 705,6 тыс. руб. выше данных филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и на 14 705,7 тыс. руб. выше величины, определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области. Данные расхождения сформировались в результате того, что филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» использовал в расчете корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию величину технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 10,79%. При этом согласно Приказа Минэнерго России № 656 от 26.09.2013 величина технологического расхода (потерь) электрической энергии составляет 12,55%. Кроме того, согласно формуле расчета соответствующей корректировки, указанной в Методических указаниях № 98-э, в расчет принимается значение уровня потерь, утвержденное в качестве долгосрочного параметра регулирования.

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производится в соответствии с формулой 2 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э и формулой 1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1

base_1_287253_32770

base_1_106840_32768

где

base_1_106840_32770- обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=00C24EE7D8A7CE2464BACA73220928C089A2A67E1FC21BDA9999AD698CDA7274CD528020A9ABCA091E06572AC81EFDE71A1230B37F43340Dl035M) по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

base_1_106840_32771- максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» была заявлена корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 64 874,2 тыс. руб.

В обоснование величины корректировки были представлены:

* пояснительная записка;
* расчет корректировки НВВ на 2018 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* отчетная информация о показателях надежности и качества за 2016 год (письмо филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» исх. № 06/1-12/1277 от 31.03.2017 года.

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| НВВ на содержание на 2016 год |  | тыс.руб. | х | 3 604 121 |
| Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг | Коб | - | х | 0,90 |
| Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | КНК | - | х | 0,018 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | НВВ2016\*КНК | тыс.руб. | х | 64 874,2 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2016 год.

Органом регулирования была определена величина корректировки НВВ с учетом достигнутого уровня надежности и качества в размере 64 874,2 тыс. руб., в соответствии с формулой 2 Методических указаний и формулой 1 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26 октября 2010 года № 254-э/1.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) осуществляется с использованием понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=F19DDAA4B340ADFC33A0F9A9E8D5AE6943CC39DDDAE194245E8D9B0F410C74BC39C853EC2F1F3AEA2D9421DBA0504D42CC981C0B9E41300DADXAK) по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 N 254-э/1 (далее Методические указания №254-э/1.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 понижающий (повышающий) коэффициент определяется как произведение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг и максимального процента корректировки, который в соответствии с указанным пунктом составляет:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» максимальный процент корректировки для 2016 года составит 2%.

Принимая во внимание, что для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» долгосрочный период начинался с 2014 года, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

base_1_220786_32815, (21)

где:

base_1_220786_32816, base_1_220786_32817 и base_1_220786_32818 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

base_1_220786_32819, base_1_220786_32820 и base_1_220786_32821;

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

Kкач1 и Kкач2 - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

С использованием информации, представленной филиалам о показателях надежности и качества (приложение к тарифному предложению 5.26) исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,25\*1+0,1\*0 = 0,9

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

КНК = 0,9\*2% = 0,018

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет:

3 604 121 тыс. руб.\*0,018 = 64 874,2 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки соответствует расчетам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», а также расчетам Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

### **Экспертиза обоснованности величины не учтенных расходов в необходимой валовой выручке 2017 года, включаемых в необходимую валовую выручку 2018 года.**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Письмом от 29.03.2017 №МР2/34-01-03/2499 ПАО «МРСК Северо-Запада» направило в ФАС России заявление о досудебном рассмотрении спора, возникшего в связи с несогласием Агентства по тарифам и ценам Архангельской области удовлетворить требование ПАО «МРСК Северо-Запад» учесть при установлении НВВ на 2017 год фактические расходы за 2015 год, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, филиал «Архэнерго» в составе заявления об установлении тарифов на 2017 год с письмом от 28.04.2016 №06/1-12/3963 указал фактический размер расходов, связанных с обслуживанием заемных средств, понесённых в 2015 году в соответствии с «Показателями раздельного учёта 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 «Отчёт о прибылях и убытках» за 12 месяцев 2015 года (прил.5.2) Указанный документ также был представлен в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в составе тарифного предложения. Величина расходов по обслуживанию заёмных средств за вычетом доходов по статье «проценты к получению» по фактическим данным за 2015 год составила 265 633,4 тыс.рублей.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В составе необходимой валовой выручки 2018 года Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были учтены расходы (как со знаком минус, так и со знаком плюс) на основании предписания ФАС России от 14 июля 2017 года № СП/48117/17 и решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ПАО «МРСК Северо-Запада» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в электроэнергетике, от 14 ноября 2017 года № СП/78848/17.

1. **Предписание ФАС России от 14 июля 2017 года № СП/48117/17.**

В соответствии с пунктом 1.1 предписания ФАС России от 14 июля 2017 года № СП/48117/17 Агентством по тарифам и ценам Архангельской области произведен перерасчет необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» по статье затрат «Расходы на прочую аренду» в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования №1178, результаты которого оформлены в виде экспертного заключения от 25 октября 2017 года.

Руководствуясь пунктом 1.2 предписания, результаты перерасчета статьи затрат «Расходы на прочую аренду» подлежат учету при установлении необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2018 год. Таким образом, необходимая валовая выручка на 2018 год подлежит уменьшению на величину 4 644,9 тыс. руб. (12 823,2 тыс. руб. -8 178,3 тыс. руб.).

1. **Решение ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ПАО «МРСК Северо-Запада» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в электроэнергетике, от 14 ноября 2017 года № СП/78848/17**

В соответствии с пунктом 3.1. решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ПАО «МРСК Северо-Запада» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в электроэнергетике, с Агентством по тарифам и ценам Архангельской области (рег. № 46011/17 от 29 марта 2017 года) от 14 ноября 2017 года № СП/78848/17 регулирующему органу было предписано провести анализ документов, указанных в настоящем решении, по статье затрат «Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств за 2015 год» в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, отразив соответствующий анализ в экспертном заключении в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178.

Во исполнение данного пункта Агентством по тарифам и ценам Архангельской области предлагается учесть в необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада», на 2018 год средства, подлежащие дополнительному учету на основании пунктов 1 и 3.1 решения в размере 131 067,8 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области нарушены требования данного пункта, в части не применения индекса потребительских цен к величине недоучтенных / излишне учтенных в 2017 году расходов.

|  | **Расходы, подлежащие учету в составе НВВ 2017 года** | **ИПЦ (прогноз от 27.10.2017)** | **Итого расходы, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Величина недоучтенных расходов 2015 года в НВВ 2017 года (проценты по кредитам) | 131 067,8 | 1,04 | 136 310,5 |
| Величина недоучтенных расходов 2015 года в НВВ 2017 года (прочая аренда) | -4 644,9 | 1,04 | - 4 830,7 |
| **ВСЕГО** | **126 422,9** |  | **131 479,8** |

По мнению Исполнителя, накопленная величина расходов не учтенных при установлении регулируемых цен на 2017 год, составляет 131 479,8 тыс. руб.

Величина необоснованно неучтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области расходов, подлежащих включению в НВВ 2018 года, составила 5 056,92 тыс. руб. (131 479,8 тыс. руб. – 126 422,9 тыс. руб.).

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.**

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 приказа 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 утвержденной инвестиционной программой основные параметры на 2016 год составляют:

* освоение 271,65 млн. руб. без НДС;
* ввод мощностей 294,79 млн. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 480,12 млн. руб. с НДС, в том числе средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) - 410,53 млн. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части «Архэнерго» на 2016 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 410,533 млн. руб.;
* от технологического присоединения – 4,736 млн. руб.;
* возврат НДС – 53,063 млн. руб.
* прочие собственные средства – 11,789 млн. руб.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Утвержденная инвестпрограмма выполнена в полном объеме, корректировка НВВ не требуется.

В обоснование корректировки необходимой валовой выручки по исполнению инвестиционной программы регулируемой организацией были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* отчет об исполнении инвестиционной программы филиала за 2016 год;
* данные об исполнении инвестиционной программы филиала в формате шаблонов ЕИАС.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

С учетом определенных по результатам дополнительного анализа фактических показателей исполнения инвестиционной программы за 2016 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области определен процент исполнения инвестиционной программы в размере 99,74%, размер корректировки на величину неисполнения инвестиционной программы за 2016 год в сумме 508,53 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год представил 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 об исполнении инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2016 год

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 Агентства по тарифам и ценам Архангельской области замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при расчете корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906.

В соответствии с Экспертным заключением по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада» Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, расходы по статье «Амортизация» учтены в размере 467 029,4 тыс. руб.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» за 2016 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников мероприятий, не включенных в инвестиционную программу следующих мероприятий на общую сумму 97 394,073 тыс. руб. (с НДС).

| Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов) | Объем фактического финансирования, млн. руб. с НДС |
| --- | --- |
| Реконструкция ТП-38 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения на пересечении ул. Воскресенская и пр. Ломоносова в г. Архангельске | 0,032 |
| Реконструкция ВЛ-6кВ ф.11-20 в Приморском районе Архангельской области с монтажом разъединителя (СОТ "Заречный", 15-01793А/16 от 23.06.16) | 0,034 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ ф.11-06 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ДНТ "Малиновка" в Приморском районе Архангельской области | 0,030 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ ф.18-04 в Приморском районе Архангельской области с переоборудованием промежуточной опоры (СНО "Привольное", 15-01294А/16 от 30.05.16) | 0,010 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 343-03 Сидоровская для обеспечения технологического присоединения электроустановок производственного помещения расположенного в 320 метрах на запад от северо-западного угла дома №25А в д.Сидоровская МО "Ильинское" Вилегодского района Архангельской области | 0,061 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 360-23 КС-13-3 для обеспечения технологического присоединения электроустановок здания общеобразовательной школы по ул. Вычегодская в пос.Урдома Ленского района Архангельской области | 0,056 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 322-10 Коммунальный от ПС-322 Красноборск-2 в с.Красноборск Красноборского района Архангельской области (Администрация МО "Алексеевское" 15-01411К/15 от 09.06.2015) | 0,002 |
| Реконструкция ТП-295 в г.Архангельске с монтажом линейных ячеек в РУ-6кВ (ООО "РК-Инвест плюс", 15-01425А/15 от 01.07.15) | 0,018 |
| Реконструкция РУ-10кВ ПС № 2 «Привокзальная» для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям торгово-развлекательного комплекса по проезду Бадигина в г.Архангельске | 0,095 |
| Реконструкция РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ № 66 "Ломоносовская" для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств торгово-развлекательного центра по пр.Ленинградский в г.Архангельске (ИП Роздухов М.Е.) | 2,707 |
| Реконструкция ПС №2 "Привокзальная" в г.Архангельске с заменой трансформаторов тока в РУ-10кВ (ООО АЭСБ, 15-02573А/15 от 23.10.15) | 0,186 |
| Реконструкция ПС №106 для обеспечения технологического присоединения ПС 35/6 кВ №5А, двух ВЛ-35 кВ от ПС №106 до ПС 35/6 кВ №5А, расположенных по адресу: Архангельская область, г. Мирный-12, 1 ГИК МО РФ (ФГУП ГУССТ №3 при Спецстрое России – 580 кВт) | 0,479 |
| Реконструкция КРУН-10 кВ ПС №10 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в Северной Маймаксе г. Архангельска (ОАО "АЛДК №3") | 0,136 |
| Реконструкция ТП-390 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Московскому в г.Архангельске (ООО Статус М) | 0,132 |
| Реконструкция РП-8 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств СНТ «Уйма» в г.Северодвинске | 0,081 |
| Реконструкция ТП-426 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по ул.Выучейского в г.Архангельске (ООО "Элит") | 0,437 |
| Реконструкция ТП-26 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ТП-580 по адресу: ул.Красноармейская, 20 стр. 1 в г.Архангельске (ООО Архангельск-Инвест) | 0,288 |
| Реконструкция ТП № 36А для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств здания административного назначения в г.Архангельске | 0,177 |
| Реконструкция РУ-10кВ РП № 9 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в г.Северодвинске | 1,329 |
| Реконструкция ТП-135 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Коновалова в г.Северодвинск Архангельской области (ООО Капитал) | 0,265 |
| Реконструкция ТП-319 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств ТП-324 (для подключения СНТ "Ильма") в п. Уемский Приморского района Архангельской области (ООО "Транс-Электро") | 0,210 |
| Реконструкция ТП-117 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств административного здания по Морскому проспекту в г.Северодвинске (ЗАО "Стеллс") | 1,543 |
| Реконструкция ТП-214 в г.Северодвинске Архангельской области с монтажом двух линейных ячеек в РУ-10кВ (ООО "ВИБС-Инвест", 15-02690А/15 от 09.10.15) | 0,024 |
| Реконструкция ТП-348 в г.Архангельске с монтажом линейных панелей (Минин Д.Ю., 15-00438А/15 от 18.03.15) | 0,004 |
| Реконструкция РП-3 и РУ-10 кВ ТП-99, строительство пристройки к РУ-10 кВ ТП-66 и КЛ-10 кВ от РП-3 до пристройки к РУ-10 кВ ТП-66 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Ломоносова в г.Северодвинске | 0,425 |
| Реконструкция ТП-213 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по пр.Победы в г.Северодвинск Архангельской области (Недвижимость Северо-Запада) | 0,300 |
| Реконструкция РП-108 Южная котельная в г.Котласе Архангельской области (УЭР администрации МО "Котлас"15-03105К/15 от 02.12.2015) | 0,052 |
| РеконструкцияТП-104 Антей в г.Котласе Архангельской области (ЗАО "Антей" 15-02083К/14 от 23.09.2014) | 0,022 |
| Реконструкция ПС 35/10кВ 114 "ППТФ" в части ячейки №15 КРУН-10 кВ в п.Плесецк, Плесецкого района Архангельской области, территория ПТФ Промзона (ООО Устьянский ЛПК договорТП №15-01207П/16 от 10.05.2016) | 0,005 |
| Реконструкция ПС №7 в г.Архангельске с установкой линейной ячейки в ЗРУ-6кВ (ООО "МРТС Терминал", 15-02787А/15 от 28.09.15) | 0,951 |
| Строительство ВЛ-35 кВ, ТП-35/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения электроустановок СНТ "Бобровка", расположенного по адресу: Архангельская область, Коношский район, МО "Коношское", урочище Бобровка (СНТ "Бобровка", №15-01093П/16 от 14.06.2016) | 0,049 |
| Строительство ЛЭП-6кВ от ПС-35/6кВ №4 с монтажом линейной ячейки в ЗРУ-6кВ ПС-35/6кВ №4 в г.Архангельске (ООО "Арктик-Консалтинг-Сервис", 15-01310А/16 от 09.06.16) | 0,011 |
| Строительство новой ТП-10/0,4 кВ с.Красноборск Красноборского района Архангельской области и строительство КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ 322-10 Коммунальный (ООО "Красноборск Инвест" 15-01422К/16 от 20.06.2016) | 0,067 |
| Строительство ВЛЗ-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ, строительство КТП-2х250 кВА для обесп. тех. пр. электроустановок Онежского цеха УКВ радиостанций в с. Порог Онежского района Арх. обл. (ФГУП РТРС филиал «Архангельский областной радиотелевизионный передающий центр») | 8,233 |
| Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-251 до жилого дома заявителя по пр.Победы в г.Северодвинске Архангельской области с монтажом двух рубильников в РУ-0,4кВ ТП-251 (ООО "АртСтрой", 15-02785А/15 от 13.10.15) | 0,039 |
| Строительство КЛ-10кВ от ТП-413 в г.Архангельске (ГАУК АО Архангельский театр кукол, 15-03862А/14 от 17.03.15) | 0,125 |
| Строительство КЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств центра коллективного пользования научным оборудованием по ул.Северодвинская в г.Архангельске | 0,424 |
| Реконструкция ТП-278 и строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-278 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств часовни в г. Архангельске (МПРО Спасо-Преображенский храм г.Архангельска Архангельской и Холмогорской епархии РПЦ) | 0,031 |
| Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-74 по ул.Самойло в г.Архангельске (ООО "Самойло дом 15", 15-03468А/15 от 09.12.15) | 0,003 |
| Установка двух ячеек 10 кВ, строительство ТП-10/0,4кВ, КЛ-10кВ и КЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств 80-ти квартирного жилого дома по пр.Московский в г.Архангельске | 4,769 |
| Строительство 4БКТПБ 6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ и монтаж ячеек в РУ-6 кВ ПС №12 Кузнечевская для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств перинатального центра в г. Архангельске | 26,731 |
| Строительство в ТП-432 двух линейных панелей для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.П.Галушина в г.Архангельске | 0,086 |
| Реконструкция ТП-5, строительство ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ от ТП-5 до ТП-10/0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома по пр.Ломоносова и паркинга по ул.Романа Куликова в г.Архангельске (ЗАО ПСФ Инстрой) | 6,458 |
| Строительство двухтрансформаторной ТП-6/0,4 кВ в г.Архангельске с реконструкцией КЛ-6 кВ ф.ф. РП22-5, РП22-16 (ООО "Метро Кэш энд Керри", 15-02998А/15 от 01.12.2015) | 0,853 |
| Строительство РУ-10кВ и КЛ-10кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.23 Гвардейской дивизии в г.Архангельске | 4,746 |
| Строительство в РП-3 панелей в РУ-0,4кВ, монтаж трансформатора для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей по пр.Московский в г.Архангельске (ИП Варлачев Д.В.; ДОАО Механизированная колонна № 88; ООО Авто Маркет) | 0,889 |
| Строительство ТП-6/0,4кВ и КЛ-6 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей по пр.Никольский в г.Архангельске | 5,669 |
| Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4кВ мощностью 2х630кВА по ул.Овощная в г.Архангельске со строительством КЛ-10кВ от ТП-390 и реконструкцией ТП-390 (ООО Трест СМТ-1 Дог. № 15-00131А/15 от 24.04.2015) | 0,736 |
| Строительство в РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ по пр.Московский в г.Архангельске двух линейных ячеек с монтажом узла учета электрической энергии (ОАО "Архангельскгражданреконструкция", 3952А/11 от 02.02.15) | 0,004 |
| Строительство КЛ-10кВ от ТП-38 в районе пересечения ул.Свободы с пр.Новгородский в г.Архангельске с реконструкцией ТП-38 (ООО "Транс-М", 15-00846А/14 от 24.04.2014, 15-03532А/14 от 24.04.14) | 0,056 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.ТП-43-4 и строительство КТП-6/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств 11 жилых домов в д.Псарево Приморского района Архангельской области | 0,049 |
| Строительство РУ-10кВ и КЛ-10кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул.Первомайская в г.Архангельске (Тандер ЗАО) | 3,903 |
| Строительство ТП-10/0,4кВ, КЛ-10кВ и КЛ-0,4кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств жилого дома на пересечении ул.Р.Люксембург - пр.Обводный канал в г.Архангельске (ООО Бенефит Бизнес) | 0,043 |
| Строительство в помещении РУ-0,4кВ ТП-6 по пр.Новгородскому в г.Архангельске линейной панели (ООО "УК Мегаполис", 15-02674А/15 от 17.09.15) | 0,016 |
| Строительство ТП-10/0,4кВ по пр.Московскому в г.Архангельске со строительством КЛ-10кВ от РП-24 и монтажом линейных ячеек в РП-24 (ГБУ АО "ГУКС", 15-02553А/15 от 09.10.15) | 3,010 |
| Строительство РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ и устройство двух ячеек в РП-20 в г.Архангельске (ФГКУ ПУ ФСБ России по Архангельской области, 2346А/13 от 16.11.2015) | 0,149 |
| Строительство ТП-6/0,4кВ на участке Ч.Курья Приморского района Архангельской области со строительством ЛЭП-6кВ от РП-22 (Ипатов А.Б., 15-03558А/14 от 22.12.14) | 0,029 |
| Строительство РУ-6кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя в Кузнечихинском промузле в г.Архангельске (ООО РИА Профессионал) | 0,358 |
| Строительство в здании ТП-251 ячеек 10кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств торгово-развлекательного комплекса по пр.Морской в г.Северодвинске | 0,030 |
| Строительство новой ТП-10/0,4 кВ в квартале №7 г. Котласа Архангельской области, строительство КЛ-10 кВ от ТП-112 Магазин Птица и реконструкция ТП-112 Магазин Птица, строительство КЛ-10 кВ от ТП-180 ТИЗ-5 (ООО "МОЙ ДОМ" 15-01716К/14 от 07.07.2014) | 0,220 |
| Реконструкция ТП-16А в г.Архангельске с монтажом автоматических выключателей (РУ ФСБ России, 15-01413А/16 от10.08.2016) | 0,005 |
| Реконструкция ТП-214 в г.Северодвинск Архангельской области с монтажом рубильника в РУ-0,4кВ (ООО ЖКХ-Норд, 15-00498А/15 от 16.03.15) | 0,005 |
| Реконструкция ПС-117 110/35/10 «Кодино» Онежского района Архангельской области, в части установки устройства защиты и автоматики (ТОР 110-ИЗН 01 1 шт.) | 0,002 |
| Рек-ция ТП № 106 35/0,4 кВ в д.Тимощелье Мезенского р-на Арх.обл в части замены МТП на КТПУ | 0,078 |
| Рек-ция ТП № 109 35/0,4 кВ в с.Дорогорское Мезенского р-на Арх.обл в части замены МТП на КТПУ | 0,088 |
| Реконструкция ТП № 110 35/0,4 кВ в с.Дорогорское Мезенского района Архангельской области в части замены МТП на КТПУ | 0,062 |
| Реконструкция ТП № 111 35/0,4 кВ в с.Дорогорское Мезенского района Архангельской области в части замены МТП на КТПУ | 0,076 |
| Реконструкция РП-2 в г. Вельске | 0,004 |
| Реконструкция АСДУ подстанций 35 – 110кВ ПО Архангельские, Котласские, Плесецкие электрические сети филиала "Архэнерго" (1 этап) | 1,442 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10кВ №138 "Понамаревская" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 0,178 |
| Техническое перевооружение ПС 35/6кВ 401 "Мезенская ДЭС" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 0,224 |
| Техническое перевооружение ПС-70 110/35/10 "Жаровиха" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 0,046 |
| Техническое перевооружение ПС35/10 кВ № 128 "Чекуевская" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 0,165 |
| Техническое перевооружение ПС35/10 кВ № 121 "Волошевская" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 0,165 |
| Техническое перевооружение подстанций в части замены МВ-10 кВ и ПСН-35 кВ на вакуумные выключатели | 0,485 |
| Модернизация системы РЗА ПС 110/35/6 кВ №7 г.Архангельска Архангельской области с заменой существующих устройств РЗА на микропроцессорные (2 компл) | 0,029 |
| Модернизация системы РЗА ПС 110/10/6 кВ №14 г.Архангельска Архангельской области с заменой блоков управления вакуумным выключателем типа БУ/ТЕL на модули управления типа TER\_CM\_16 (4 компл) | 0,048 |
| Реконструкция ВЛ 35-110 кВ в части расширения просек (1 этап) | 0,022 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.64-05 в Пинежском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем | 0,151 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.47-03 в Пинежском районе Архангельской области в части установки реклоузера с вакуумным выключателем | 0,153 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Центральная" с заходами КЛ 110 кВ и заходами КЛ 10 кВ в г. Архангельске. | 0,905 |
| Создание учебных полигонов в части устройства ВЛ 0,4-10 кВ и КТП в Мезенском РЭС производственного отделения «Архангельские электрические сети» | 0,042 |
| Создание учебных полигонов в части устройства ВЛ 0,4-10 кВ и КТП в Пинежском РЭС производственного отделения «Архангельские электрические сети» | 0,050 |
| Приобретение Прицепа для перевозки снегоходов и лодок ТАЙГА 8213 B7 | 0,346 |
| Приобретение Снегохода Буран- 4ТД | 0,005 |
| Передвижная мастерская 3034LЗ | 1,594 |
| Приобретение автомобиля ГАЗ - 27527, двигатель УМЗ-4216, ГУР, 7 мест | 0,633 |
| Передвижная мастерская 3034LЗ | 1,594 |
| Приобретение Машины бурильно - крановой БМ-205Д-01 на МТЗ - 82.1 | 1,682 |
| Приобретение автомобиля УАЗ-3163 (бенз., компл. "Лимитед") | 0,002 |
| Приобретение Прицепа для перевозки снегоходов и лодок ТАЙГА 8213 B7 | 0,261 |
| Приобретение Снегохода Буран- 4ТД | 0,005 |
| Приобретение автомобиля ГАЗ - 27527, двигатель УМЗ-4216, ГУР, 7 мест | 1,267 |
| Передвижная мастерская 3034LЗ | 1,594 |
| Моторная лодка | 0,237 |
| Приобретение автомобиля УАЗ-3163 (бенз., компл. "Лимитед") | 0,002 |
| Приобретение Прицепа для перевозки снегоходов и лодок ТАЙГА 8213 B7 | 0,261 |
| Приобретение Снегохода Буран- 4ТД | 0,005 |
| Приобретение машины бурильно - крановой БКМ-317A-01 с ДРУ на ГАЗ-33081 | 1,942 |
| Приобретение автомобиля ГАЗ-34039-32 | 0,853 |
| Система хранения данных; система дисковая для хранения и передачи больших массиов информации | 1,092 |
| Прибор для измерения показателей качества электрической энергии Ресурс-ПКЭ-1.7-ои-А | 0,675 |
| Прибор для измерения показателей качества электрической энергии Прорыв-КЭ-А | 0,666 |
| Спутниковые телефоны | 0,368 |
| Итого | 97,394 |

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 39 000,88 тыс. руб. (с НДС).

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Финансирование, млн. руб. с НДС | | Отклонение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | факт | млн. руб. | % |
| Реконструкция объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 20,97527 | 40,84198 | 19,87 | 0% |
| Строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 0,12485 | 5,89798 | 5,77 | 4624% |
| Строительство и подключение к существующим электрическим сетям нового РП №40 (1135А/11 от 16.05.2011 Системный оператор Единой энергетической системы Архангельское РДУ) (РП - шт., КЛ 10 кВ 4,29 км, ячейки 2 шт.) | 0,00081 | 0,00064 | 0,00 | -20% |
| Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ мощностью 2х250 кВА, ВЛЗ-10 кВ протяженностью 1,2 км, двух ЛЭП-0,4 кВ протяженностью 0,2 км каждая, перенос проводов в пролётах ВЛ-10-149-24 (Поселок), ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от ТП-16 "База Х.П.", ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от ТП-17 "Леспромхоз" , установка дополнительной траверсы на ВЛ-10-149-27 (ККЗ-2) в п. Коноша Коношского района Архангельской области (УМВД России по Архангельской области №15-00801П/15 от 10.04.2015) | 0,05936 | 0,61643 | 0,56 | 938% |
| Реконструкция ТП-557 в г.Архангельске с заменой трансформаторов и монтажом линейных панелей в РУ-0,4кВ (ОАО "Северянка", 2832А/10 от 04.04.11) | 0,05500 | 0,12930 | 0,07 | 135% |
| Реконструкция распределительных сетей в г. Архангельске для резервирования питающих центров: установка дополнительных ячеек в ТП № 405 и ТП № 84, установка шкафа КРУ в ТП №2, установка РП-10 кВ в районе ТП-102 , сооружение КЛ-10 кВ для подключения РП-10 кВ и изменение схемы подключения существующих КЛ (РП - шт.; КЛ 10 кВ - 7,13 км; ячейки - 4 шт.; шкаф КРУ - 1 шт.) | 0,00076 | 0,00060 | 0,00 | -21% |
| Реконструкция ПС-27 110/35/10 кВ "Северодвинская" в г.Северодвинск в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,06248 | 0,37883 | 0,32 | 506% |
| Реконструкция ПС-401 35/6 кВ Мезенская ДЭС в г.Мезень в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,05984 | 0,29281 | 0,23 | 389% |
| Реконструкция ПС-229 35/10 кВ "ШЛПБ» Устьянского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой | 2,40121 | 4,14942 | 1,75 | 73% |
| Реконструкция ПС-313 35/10 кВ «Песчанка», Котласского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,05165 | 1,03465 | 0,98 | 1903% |
| Реконструкция ПС-364 35/10 кВ «Устьевская», Ленского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 2,06161 | 2,73882 | 0,68 | 33% |
| Реконструкция ПС-121 35/10 кВ Волошевская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,05078 | 0,15284 | 0,10 | 201% |
| Реконструкция ПС-128 35/10 кВ Чекуевская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,05744 | 0,08773 | 0,03 | 53% |
| Реконструкция ПС-102 110/6 кВ, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,13886 | 0,40113 | 0,26 | 189% |
| Реконструкция ПС-103 110/6 кВ, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,16045 | 0,31839 | 0,16 | 98% |
| Реконструкция ПС-115 110/6 кВ Пуксоозеро, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,04689 | 0,15678 | 0,11 | 234% |
| Реконструкция ПС-116 110/10 кВ Онега, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,05283 | 0,10329 | 0,05 | 96% |
| Реконструкция ПС-114 35/10 кВ ППТФ, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,04689 | 0,06589 | 0,02 | 41% |
| Реконструкция ПС-135 35/10 кВ Макаровская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,05440 | 0,08243 | 0,03 | 52% |
| Реконструкция ПС-140 35/10 кВ Климовская, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,09556 | 0,12509 | 0,03 | 31% |
| Модернизация системы АЧР ПС 110/10/6 кВ №14(2 компл.) | 0,00372 | 0,20095 | 0,20 | 5304% |
| Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №2 Привокзальная(2 компл.) | 0,00372 | 0,17325 | 0,17 | 4559% |
| Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №38(2 компл.) | 0,00372 | 0,31653 | 0,31 | 8412% |
| Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №36(1 компл.) | 0,00186 | 0,18090 | 0,18 | 9629% |
| Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №55(2 компл.) | 0,00372 | 0,33284 | 0,33 | 8850% |
| Модернизация системы АЧР ПС 110/35/10 кВ №27 Северодвинская(2 компл.) | 0,00372 | 0,18355 | 0,18 | 4836% |
| Модернизация системы АЧР ПС 110/10 кВ №362 Лена (1 шт.) | 0,00186 | 0,07793 | 0,08 | 4091% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Вельск-Солга в части расширения просек | 0,58680 | 2,98289 | 2,40 | 408% |
| Реконструкция распределительных сетей в г.Архангельске для резервирования питающих центров (Реконструкция схемы электроснабжения Кемского поселка) | 0,00891 | 0,00761 | 0,00 | -15% |
| Реконструкция сетей в г.Северодвинске (РП в районе ПС № 27) | 0,00199 | 0,00150 | 0,00 | -24% |
| Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала «Архэнерго» напряжением 0,38 (0,23) кВ с интеграцией в систему сбора и передачи данных (2 этап) (516 шт.) | 5,84756 | 7,61700 | 1,77 | 30% |
| Реконструкция автоматической системы пожарной сигнализации на РПБ-3 ПО "Архангельские электрические сети" в г. Архангельске (7980 м) | 2,48551 | 3,12737 | 0,64 | 26% |
| Реконструкция Виноградовского РЭС производственного отделения «Вельские электрические сети» в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны» ИТСО (1150 кв.м.) | 0,25803 | 0,43476 | 0,18 | 68% |
| Реконструкция Вельского РЭС производственного отделения «Вельские электрические сети» в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны» ИТСО (152 кв.м.) | 0,12202 | 0,26290 | 0,14 | 115% |
| Техническое перевооружение здания ОПУ ПС-134 в п. Шалакуша в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (141 кв. м.) | 0,00234 | 0,00154 | 0,00 | -34% |
| Приобретение Снегохода "Буран 4ТД" | 0,49877 | 1,91553 | 1,42 | 284% |
| **Итого** | **36,39118** | **75,39206** | **39,00** | **107%** |

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 189 153,92 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. с НДС | | Отклонение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | факт | млн. руб. | % |
| Строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 36,37 | 19,17 | -17,20 | -47% |
| Реконструкция объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 19,70 | 1,90 | -17,80 | -90% |
| Строительство ПС 35/10 кВ «Удима» с заходами ВЛ-35 кВ с распределительными сетями 10 кВ п. Удимский и Ерга Котласского района Архангельской области(МО "Приводинское" 50-02/471 от 16.08.2013) (погашение кредиторской задолженности) | 31,03 | 26,48 | -4,55 | -15% |
| Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ №66 "Ломоносовская" до ТП-440 в 6 микрорайоне (Строительство КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ №66 "Ломоносовская" до ТП-440 в 6 микрорайоне)(№244А/12 от 26.11.2012 ООО Балтийская Строительная Группа, 3291А/12 от 08.11.2012 ООО Архгражданреконструкция) (погашение кредиторской задолженности) (4,63 км) | 6,09 | 5,20 | -0,89 | -15% |
| Строительство РП-10 кВ в районе ТП-34 (с учетом перспективы технологического присоединения объектов САФУ) с подключением от ПС №1 и ПС №2 (1 пусковой комплекс)(50-02/285 от 20.06.2011) (РП - 1 шт.; КЛ 10 кВ - 2,04 км ) | 0,04 | 0,03 | -0,01 | -15% |
| Строительство ТП-10/0,4кВ по ул. Логинова в г. Архангельске со строительством КЛ-10кВ от ПС-14 и ТП-90А с монтажом линейных ячеек в существующей ТП-90А (ООО "Дом на Логинова", 15-00373А/15 от 31.03.2015) (2КТП 10/04 кВ 0,63 МВА; КЛ 10 кВ - 1,32 км; ячейки - 2 шт.) | 9,73 | 3,47 | -6,26 | -64% |
| Строительство ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ КЛ-0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств автосалона по пр. Ленинградский, д. 2, корп. 1 в г. Архангельске (ООО "Авторитет") | 2,08 | 1,29 | -0,79 | -38% |
| Строительство КЛ-10кВ и КТП-10/0,4кВ, установка двух дополнительных ячеек в ТП-405 для обеспечения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя по ул. Суворова в г. Архангельске (15-00813А/14 от 23.12.2014 УМВД России по Архангельской области 15-00815А/14 от 23.12.2014 УМВД России по Архангельской области) (ячейки - 2 шт.; 2КТП 10/04 0,63 МВА; КЛ 10 кВ - 2х 0,31 км; КЛ 0,4 кВ -2х0,47 км ) | 10,85 | 0,20 | -10,65 | -98% |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Кузнечевская" (2629А/13 от 04.09.2013  ОАО Рыбокомбинат Беломорье 3851А/12 от 03.06.2013  ООО АСЭП 479А/12 от 28.05.2012  ООО АСЭП 493А/12 от 28.05.2012  ООО АСЭП 3086А/12 от 12.11.2012  ООО АСЭП 355А/13 от 02.04.2013  ООО АСЭП 15-01902А/14 от 07.07.2014  СТ Лодемка 15-02693А/14 от 11.09.2014 ИП Новгородцев Кирилл Николаевич) | 30,63 | 26,17 | -4,47 | -15% |
| Реконструкция ПС 110/10/6 кВ №1 с заменой трансформаторов мощн. 25 МВА на 40 МВА(ОАО Архгражданреконструкция №3952А/11 от 02.02.2015) | 2,10 | 0,00 | -2,10 | -100% |
| Реконструкция маслосборников и маслоприемников ПС 102 в ПЭС | 3,09 | 0,00 | -3,09 | -100% |
| Реконструкция ПС-13 35/6 кВ в г.Архангельске в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 1,10 | 0,59 | -0,51 | -46% |
| Реконструкция ПС-42 110/10 кВ в с.Карпогоры в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 1,07 | 0,26 | -0,81 | -76% |
| Реконструкция ПС-22 35/10 кВ "Тройная Гора" в д.Тройная Гора Холмогорского района Архангельской области в части замены ПСН на вакуумный выключатель с заменой РЗА | 2,09 | 0,36 | -1,73 | -83% |
| Реконструкция ПС-20 35/6 кВ "Черный Яр" в д.Черный Яр Приморского района Архангельской области в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 2,14 | 0,85 | -1,29 | -60% |
| Реконструкция ПС-70 110/35/10 кВ "Жаровиха" в г.Архангельске в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 3,16 | 0,68 | -2,48 | -78% |
| Реконструкция ПС-203 110/10 кВ "Заячерецкая" Устьянскго района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 1,18 | 0,79 | -0,40 | -33% |
| Реконструкция ПС-335 35/10 кВ «Семеновская», Верхнетоемского района Архангельской области, в части замены ПСН и масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 2,87 | 1,43 | -1,44 | -50% |
| Реконструкция ПС 35/10 "Кошкино" д.Кошкино в части замены ячеек КРУН-10 кВ | 8,49 | 7,36 | -1,14 | -13% |
| Реконструкция ПС-341 110/35/10 кВ «Ильинск», Вилегодского района Архангельской области, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 2,05 | 1,32 | -0,73 | -36% |
| Реконструкция ПС-138 35/10 кВ «Пономаревская», в части замены ПСН, масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 1,99 | 0,58 | -1,41 | -71% |
| Реконструкция ПС-139 35/10 кВ Подюга, в части замены масляных выключателей на вакуумные выключатели с заменой РЗА | 0,59 | 0,25 | -0,34 | -58% |
| Реконструкция ТП-82 в целях повышения надежности электроснабжения здания Администрации Архангельской области по пр.Троицкий, 49 в г.Архангельске (погашение кредиторской задолженности) | 1,01 | 0,87 | -0,15 | -15% |
| Реконструкция ТП № 396 с отпайкой от РУ-0,4 кВ ТП № 396 в сторону ВЛ-157/1 и ВЛ-157/2 в округе Варавино-Фактория г.Архангельска (погашение кредиторской задолженности) | 1,43 | 1,22 | -0,21 | -15% |
| Реконструкция первичного оборудования АСДУ подстанции "Чаплино" (2 шт.) | 1,35 | 0,37 | -0,98 | -73% |
| Реконструкция АСДУ ПС 110/35 кВ №7 филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" (погашение кредиторской задолженности) (70 шт.) | 2,97 | 1,09 | -1,88 | -63% |
| Реконструкция Мезенской ДЭС в части замены дизель-генераторов №1, 2 (2 шт.) | 1,00 | 0,00 | -1,00 | -100% |
| Реконструкция ПС №48 «Емецк» в части устройства ограждения и монтажа оборудования ВН и периметровой сигнализации ( 352 м.п.) | 2,24 | 2,05 | -0,19 | -8% |
| Реконструкция ПС №14 в части устройства ограждения, монтажа оборудования ВН и периметровой сигнализации (погашение кредиторской задолженности) (129 м.п.) | 1,14 | 0,97 | -0,17 | -15% |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 №22 Тройная гора в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели (погашение кредиторской задолженности) (1 компл) | 1,06 | 0,01 | -1,04 | -99% |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ №121 "Волошевская" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели (погашение кредиторской задолженности) (1 компл) | 2,48 | 0,90 | -1,58 | -64% |
| Техническое перевооружение ПС-20 35/6 "Черный Яр" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели (погашение кредиторской задолженности) (2 компл) | 0,43 | 0,36 | -0,06 | -15% |
| Техническое перевооружение ПС-36 110/35/10 "Рикасиха" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели (погашение кредиторской задолженности) (3 компл) | 0,76 | 0,65 | -0,11 | -15% |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 №203 "Заячерецкая" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 1,05 | 0,89 | -0,15 | -15% |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ №132 "Самково" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 0,44 | 0,33 | -0,11 | -24% |
| Техническое перевооружение ПС 35/10кВ № 120 "Наволок" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10кВ № 142 "Каргополь" в части замены МВ-10кВ и ПСН-35 КВ на вакуумные выключатели | 1,35 | 0,83 | -0,52 | -39% |
| Техническое перевооружение ПС №7 с оснащением ячеек 6 кВ защитами от дуговых замыканий (20 ячеек) | 0,61 | 0,07 | -0,54 | -89% |
| Модернизация ССПИ ПС 110кВ Холмогоры ПО "АЭС" | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| Модернизация ССПИ ПС 110кВ Брин-Наволок ПО "АЭС" | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| Модернизация ССПИ ПС 110кВ Орлецы ПО "АЭС" | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| Модернизация ССПИ ПС 110кВ Сольвычегодск ПО "КЭС" (70 шт.) | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| Модернизация АСДУ ПС "Лименда" для реализации Программы ССПИ (80 шт.) | 0,26 | 0,00 | -0,26 | -100% |
| Модернизация АСДУ ПС "Красноборск-2" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Модернизация АСДУ "Лена" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Модернизация АСДУ "Савватия" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Модернизация АСДУ "Шипицино" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Модернизация АСДУ "Яренск" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Модернизация АСДУ ПС "Каргополь" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,26 | 0,00 | -0,26 | -100% |
| Модернизация АСДУ ПС "СПТФ" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,26 | 0,00 | -0,26 | -100% |
| Модернизация АСДУ ПС "Шалакуша" для реализации Программы ССПИ (70 шт.) | 0,26 | 0,00 | -0,26 | -100% |
| Модернизация АСДУ ПС "Подрезовская" для реализации Программы ССПИ (140 шт.) | 0,26 | 0,00 | -0,26 | -100% |
| Модернизация АСДУ "Кодино" для реализации Программы ССПИ (210 шт.) | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Техническое перевооружение ПС "Карпогоры" в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. (1033 кв.м.) | 0,26 | 0,05 | -0,21 | -80% |
| Техническое перевооружение ПС "Труфанова гора" в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. (1033 кв.м.) | 0,20 | 0,05 | -0,15 | -76% |
| Техническое перевооружение ПС "Шилега" в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. (1033 кв.м.) | 0,27 | 0,06 | -0,21 | -78% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Няндома-Каргополь в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (80.30 га) | 0,52 | 0,00 | -0,52 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Няндома-СПТФ в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (6,20 га) | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ СПТФ-Волошка в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (63,50 га) | 0,41 | 0,00 | -0,41 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Федово-Конево в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | 3,83 | 3,66 | -0,17 | -4% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Конево-Шелохово в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | 1,59 | 1,50 | -0,09 | -6% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Шелохово-Подрезовская в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | 2,61 | 2,49 | -0,11 | -4% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Подрезовская-Каргополь в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | 3,55 | 3,33 | -0,22 | -6% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Пономаревская в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | 2,76 | 0,72 | -2,04 | -74% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Комплекс в части расширения просек для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | 1,03 | 0,77 | -0,26 | -25% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Шангалы-Заячерецкая  в части расширения просек | 4,47 | 3,81 | -0,65 | -15% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Сольвычегодск-Лименда  в части расширения просек | 2,03 | 1,73 | -0,30 | -15% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Архангельск-1,2  в части расширения просек | 2,68 | 2,29 | -0,39 | -15% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Сольвычегодск-Харитоново  в части расширения просек | 5,66 | 4,83 | -0,83 | -15% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Подюга в части расширения просек | 2,93 | 0,00 | -2,93 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Волшка-Коноша в части расширения просек | 0,29 | 0,25 | -0,04 | -15% |
| Реконструкция распределительных сетей 6 кВ в округе Варавино-Фактория для переключения части нагрузки с ПС 35/6 кВ «Варавино» на ПС 110/10 кВ «Ломоносовская» с переводом напряжения с 6 кВ на 10 кВ (строительство КЛ-10кВ, реконструкция ТП в части замены силовых трансформаторов с 6/0,4 кВ на 10/0,4 кВ) | 7,22 | 1,06 | -6,16 | -85% |
| Реконструкция заходов КЛ-10 кВ от ПС-220/110/35/10 кВ «Вельск» в г.Вельск Архангельской области | 0,37 | 0,00 | -0,37 | -100% |
| Создание автоматизированных узлов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала «Архэнерго» напряжением 0,38 (0,23) кВ с интеграцией в систему сбора и передачи данных (13422) | 3,75 | 3,40 | -0,36 | -10% |
| Создание систем гарантированного питания СДТУ здания РПБ ПО АЭС | 0,17 | 0,00 | -0,17 | -100% |
| Реконструкция АТС в ПО Вельских электрических сетей | 4,50 | 0,78 | -3,72 | -83% |
| Реконструкция здания РПБ ПО ВЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | 0,17 | 0,00 | -0,17 | -100% |
| Реконструкция здания РПБ ПО КЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | 0,17 | 0,00 | -0,17 | -100% |
| Реконструкция здания РПБ ПО ПЭС в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | 0,17 | 0,00 | -0,17 | -100% |
| Реконструкция здания аппарата управления филиала "Архэнерго" в части создания систем гарантированного питания СДТУ (1 шт.) | 0,17 | 0,00 | -0,17 | -100% |
| Реконструкция Мезенской ДЭС в части установки автоматической системы пожаротушения на Мезенской ДЭС (745 кв.м.) | 6,63 | 5,27 | -1,35 | -20% |
| Реконструкция топливного склада нефтепродуктов для опасного производственного объекта «Мезенская ДЭС» с заменой вертикального резервуара РВС-700 №4 на резервуар вертикальный стальной РВС-1000 | 2,05 | 0,00 | -2,05 | -100% |
| Реконструкция гаража на 50 автомобилей в ремонтном боксе административно-бытового корпуса, производственного отделения "Архангельские электрические сети" в объеме организации отвода отработанных газов от выхлопных труб автотранспорта | 0,45 | 0,09 | -0,36 | -81% |
| Реконструкция ограждения Мезенской ДЭС (замена деревянного ограждения на металлическое 679,9 м.п.) | 5,50 | 0,11 | -5,39 | -98% |
| Модернизация телефонной станции филиала "Архэнерго" (400 шт.) | 6,90 | 1,30 | -5,60 | -81% |
| Техническое перевооружение РПБ-5 с. Карпогоры в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. (1033 кв.м.) | 0,63 | 0,09 | -0,54 | -86% |
| Техническое перевооружение административного здания РПБ Верхнетоемского РЭС в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (505,2 кв.м.) | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| Техническое перевооружение здания Кодимского мастерского участка Верхнетоемского РЭС в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (1275,3 кв.м.) | 0,06 | 0,04 | -0,02 | -39% |
| Техническое перевооружение здания Семеновского мастерского участка Верхнетоемского РЭС в части установки автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (501 кв.м.) | 0,02 | 0,02 | -0,01 | -37% |
| Установка приёмо-преобразующей аппаратуры в РЩЗ ЗРУ-110 кВ Архангельской ТЭЦ | 1,47 | 0,16 | -1,31 | -89% |
| Приобретение автомобиля УАЗ - 390995 | 3,37 | 0,01 | -3,36 | -100% |
| Приобретение Фургона-мастерской на базе ГАЗ-33081 | 2,96 | 0,00 | -2,96 | -100% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ-3897-0000010-15 "Егерь-2 короткая база" | 1,82 | 0,00 | -1,81 | -100% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ - 27057-264 (4\*4), двигатель УМЗ-4216, ГУР, 7 мест | 3,21 | 0,01 | -3,21 | -100% |
| Приобретение автомобиля УАЗ-3163 (бенз., компл. "Лимитед") | 2,97 | 0,00 | -2,97 | -100% |
| Приобретение Прицепа для перевозки снегоходов и лодок ТАЙГА 8213 B7 | 1,29 | 0,26 | -1,03 | -80% |
| Приобретение Снегохода Буран- 4ТД | 2,51 | 0,01 | -2,51 | -100% |
| Приобретение лодки YamaraN T360 с лодочным мотором MERCURY ME 5M (2 шт.) | 0,18 | 0,15 | -0,03 | -15% |
| Приобретение автомобиля ВАЗ 2131( 5 дв.) | 1,60 | 1,36 | -0,23 | -15% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ-331063 Валдай-Фермер (кузов 5 м.) | 1,73 | 0,00 | -1,73 | -100% |
| Приобретение Трала низкорамный 935912 | 1,50 | 1,28 | -0,22 | -15% |
| Приобретение лодки Беркут SC | 0,65 | 0,45 | -0,20 | -31% |
| Приобретение автомобиля УАЗ - 390995 | 2,70 | 0,01 | -2,68 | -99% |
| Приобретение автомобиля УАЗ - 390945 | 2,70 | 0,00 | -2,70 | -100% |
| Приобретение автомобиля УАЗ - 390995 | 6,60 | 5,64 | -0,96 | -15% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ - 27527, двигатель УМЗ-4216, ГУР, 7 мест | 0,74 | 0,00 | -0,74 | -100% |
| Приобретение автомобиля УАЗ - 390945 | 0,59 | 0,49 | -0,10 | -17% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ - 27527, двигатель УМЗ-4216, ГУР, 7 мест | 1,48 | 0,00 | -1,48 | -100% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ-33081 | 3,73 | 0,00 | -3,73 | -100% |
| Приобретение автомобиля УАЗ - 390995 | 3,53 | 3,02 | -0,51 | -15% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ 33081-1093 | 1,87 | 0,00 | -1,87 | -100% |
| Приобретение автомобиля ГАЗ-34039-32 | 4,19 | 2,73 | -1,47 | -35% |
| Приобретение машины бурильно - крановой БКМ-317A-01 с ДРУ на ГАЗ-33081 | 2,28 | 0,00 | -2,28 | -100% |
| Приобретение Автогидроподъемника Socage T-319 на ГАЗ-33088 с двухрядной кабиной | 3,07 | 2,62 | -0,45 | -15% |
| Приобретение автомобиля КамАЗ 53504-46 с КМУ ИТ-180 | 5,18 | 4,42 | -0,76 | -15% |
| Приобретение Многофункционального крана-манипулятора АРК-2 с КМУ ИМ-240 на КАМАЗ-43118 | 4,81 | 4,11 | -0,70 | -15% |
| Приобретение автомобиля УАЗ 3163 | 1,66 | 1,42 | -0,24 | -15% |
| Приобретение Машины бурильно - крановой БМ-205Д-01 на МТЗ - 82.1 | 3,94 | 1,68 | -2,26 | -57% |
| Приобретение Полуприцепа автомобильного ТСМ 993920- S19 | 1,50 | 1,28 | -0,22 | -15% |
| Приобретение Полуприцепа автомобильного ППБ 20-21-12К | 1,32 | 1,13 | -0,19 | -15% |
| Приобретение Лодки моторной "Беркут SC" (1 шт.) | 0,28 | 0,00 | -0,28 | -100% |
| Приобретение Снегохода «Тайга» | 1,00 | 0,00 | -1,00 | -100% |
| Приобретение Снегохода "Варяг 550 V" | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Приобретение Снегохода "Буран 4ТД" | 0,50 | 0,00 | -0,50 | -100% |
| Прибор для определения температуры вспышки в закрытом тигле АТВ-20 | 0,50 | 0,00 | -0,50 | -100% |
| Прибор для измерения емкости и tg диэлектрических потерь в/в изоляции Тангенс -2000 | 0,48 | 0,41 | -0,07 | -15% |
| Приобретение аналитических весов ВЛ-224В с внутренней калибровкой (1 шт.) | 0,08 | 0,07 | -0,01 | -15% |
| Установка ВУПК-03-025 прожигающая для определения места повреждения изоляции силового кабеля | 0,40 | 0,34 | -0,06 | -15% |
| Аппарат испытания масла автоматический АИМ-90А | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла  ТАНГЕНС-3М | 0,37 | 0,08 | -0,29 | -79% |
| Комплекс для проверки высокочастотной аппаратуры РЕТОМ-ВЧ | 1,02 | 0,87 | -0,15 | -15% |
| Калибратор переменного тока Ресурс-К2М | 0,88 | 0,76 | -0,13 | -15% |
| Приобретение устройства для проверки автоматических ваыключателей "Сатурн" (1 шт.) | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| Коммутатор Eliex комплект №1,№2,№3 | 10,71 | 0,00 | -10,71 | -100% |
| Приобретение оборудования и приборов для эксплуатации (Ячейка КСО - 2 шт., Панель ЩО70-1-03 - 2 шт., Генератор сварочный бензиновый - 1 шт.) | 0,24 | 0,00 | -0,24 | -100% |
| Создание и модернизация систем кондиционирования технологических помещений АУ "Архэнерго" (погашение кредиторской задолженности) (1 система) | 4,13 | 3,52 | -0,61 | -15% |
| Приобретение ВЛ-10кВ в д.Слобода-Панница протяженностью 9,631 км вместе с земельным участком у МО Виноградовский муниципальный район» | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Итого | **374,14** | **184,99** | **-189,15** | **-51%** |

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э по формуле 9 (в редакции от 18.03.2015):

base_1_179103_32808 (9),

где:

base_1_179103_32809 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в (i-2)-ом расчетном периоде регулирования;

base_1_179103_32810 - инвестиционная программа, утвержденная на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования;

В случае, если договорная схема распределительной сетевой компании предполагает взаиморасчет по одноставочному тарифу, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле (10):

, где

 - полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-1)-й год долгосрочного периода регулирования;

 - полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

,  - соответственно плановая и фактическая доля необходимой валовой выручки в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам.

base_1_179103_32811 - объем фактического исполнения инвестиционной программы в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования.

При j = 1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

base_1_179103_32812 - 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.

Плановая и фактическая доля необходимой валовой выручки в 2016 году долгосрочного периода регулирования, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам ровна 0. В связи с чем плановый показатель финансирования инвестиционной программы принят без учета изменения полезного отпуска в размере, утвержденном в инвестиционной программе.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2016 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 № 98-э приведена ниже.

| **№ 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 2016 году | base_1_287253_32796 | 467 029,40 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 410 531,56 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 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) |  |  |  | 357 772,59 |  |
| 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 2016 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 36 391,18 | 75 392,06 | 39 000,88 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  |  | 97 394,07 | 97 394,07 |
| 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 2016 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 374 140,38 | 184 986,46 | -189 153,92 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 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) |  |  |  | 221 377,64 |  |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программы   
ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго» за 2016 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 87% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 54% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2016 год Исполнителем проведен расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2016 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год. Расчет выполнен согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2016 год, а также расчет корректировки приведены ниже.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям №98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 №380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным инвестиционным проектам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 11 Методических указаний № 98-э с применением расчетной величины с учетом ставки налога на добавленную стоимость 18%.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Отчет за 2016 год** | **Отчет за 2016 год с учетом пообъектного анализа финансирования** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2016 год, тыс. руб. без НДС | 467 029,40 | |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2016 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб. без НДС | 347 908,10 | |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2016 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. без НДС | 303 197,11 | 187 608,17 |
| 4 |  | 0,87 | 0,54 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, млн. руб. | -60 019,72 | -215 185,50 |

Сводная информация по корректировке НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

| **№** | **Показатели** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Архэнерго», тыс. руб.** | **Принято Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб.** | **Оценочный расчет Исполнителя (с учетом результатов пообъектного анализа исполнения ИП),** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.3 - 1)) | 0,00 | -508,53 | -215 185,50 |
| 2 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2016 год | 467 029,40 | х | 467 029,40 |
| 3 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 328 677,90 | 192 558,98 | 347 908,10 |
| 4 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 328 677,90 | 192 050,45 | 187 608,17 |

Согласно пункту 8 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности устройств, присоединенных ранее, не учитывается при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

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, расходы 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 «Архэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлены на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

### **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год.**

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», проведенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, представлены в таблице.

| **Наименование показателя** | **Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб.** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. расходы неучтенные регулятором, тыс. руб.** | **В т.ч. расходы требующие дополнительного обоснования, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Корректировки необходимой валовой выручки** | **1 253 209,30** | **454 051,66** | **658 932,83** | **254 972,27** | **218 472,5** |
| корректировка подконтрольных расходов | 3 150,80 | 6 245,50 | 6 245,50 |  | 3 795,50 |
| корректировка неподконтрольных расходов | 470 425,50 | 144 019,94 | 329 138,69 | 235 209,85 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (выпадающие недополученные доходы в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178) | 358 782,00 | 22 654,32 | 22 654,32 |  |  |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 90 343,40 | 90 343,30 | 105 048,82 | 14 705,52 |  |
| корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 64 874,20 | 64 874,20 | 64 874,20 |  |  |
| корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) ИП | 0,00 | -508,50 | -508,50 |  | 214 677 |
| Прочие корректировки | 265 633,40 | 126 422,90 | 131 479,80 | 5 056,90 |  |

По мнению Исполнителя, величина обоснованного размера корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», подлежащих к включению при определении необходимой валовой выручки на 2018 год составляет 658 932,83 тыс. руб.

# Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных Архангельским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015-2016 гг. в результате принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

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» «Архэнерго» за 2015-2016 гг., а также определены причины отклонения товарной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» от передачи электрической энергии от прогнозных значений.

Сравнительный анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год и расходов, учтенных при формировании НВВ 2015 года, а также величины корректировок НВВ определенной Исполнителем представлен в следующей таблице.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2015** | **Факт 2015** | **Отклонение (факт-план)** | | **Корректировки учтенные в 2017** | | **Корректировки по данным Исполнителя** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** |  | **тыс. руб.** |  |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 769 704 | 1 905 408 | 135 704 | 8% | 126 438 | корректировка подконтрольных расходов | 137 356 | корректировка подконтрольных расходов |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 922 671 | 1 732 835 | -189 836 | -10% | -9 605 | корректировка неподконтрольных расходов | 91 159 | корректировка неподконтрольных расходов |
| в т.ч. Расходы на обслуживание кредитных ресурсов | тыс. руб. | 30 699 | 265 633 | 234 934 | 765% |  |  |  |  |
| в т.ч. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП | тыс. руб. | 445 278 | 0 | -445 278 |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Амортизация | тыс. руб. | 402 759 | 455 533 | 52 773 | 13% |  |  |  |  |
| Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования | тыс. руб. | 0 |  | 0 |  |  |  |  |  |
| Корректировка НВВ, в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э | тыс. руб. | -182 706 |  | 182 706 |  |  |  |  |  |
| Корректировка НВВ с учетом достигнутого уровня надежности по 2015 году | тыс. руб. |  | 45 393 | 45 393 |  | 45 393 |  | 45 396 |  |
| Корректировка по исполнению инвестиционной программы 2015 года | тыс. руб. |  | 0 | 0 |  | -304 183 |  | -228 314 |  |
| **НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **3 509 669** | **3 683 636** | **173 967** | **5%** | **-141 957** | **корректировка по доходам** | **45 597** | **корректировка по доходам** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 3 350,00 | 3 411,30 | 61 | 2% |  |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 420,43 | 349,73 | -71 | -17% |  |  |  |  |
| Тариф покупки потерь | руб./МВтч | 2 473,70 | 2432,3 | -41 | -2% |  |  |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 040 018 | 850 648 | -189 369 | -18% | 2 757 | корректировка по полезному отпуску и ценам | 2 757 | корректировка по полезному отпуску и ценам |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **4 549 687** | **4 534 284** | **-15 402** | **0%** | **-139 200** |  | **48 354** |  |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс.руб. | 361 342 | 361 342 | 0 | 0% |  |  |  |  |
| НВВ котловая | тыс.руб. | 4 911 029 | 4 895 626 | -15 402 | 0% |  |  |  |  |
| Фактически начисленная выручка | тыс.руб. | \* | 4 772 820 | -138 209 | -5% |  |  |  |  |

Примечание:

* Общая величина корректировок, учтенных в НВВ 2017 года, составляет -139 200 тыс. руб.;
* Общая величина корректировок, определенных Исполнителем, составляет 48 354 тыс. руб.;
* Информация о фактических расходах 2015 года принята Исполнителем на основании данных, представленных филиалом в материалах тарифного предложения на 2017 год.

В 2015 году наблюдается превышение фактических операционных расходов над плановыми показателями. Фактические неподконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» ниже запланированных затрат, учтенными при формировании НВВ на 2015 год.

Принимая во внимание, что фактические индексы потребительских цен, а также фактическая величина условных единиц отклонились от плановых значений 2015 года, в состав НВВ 2017 года регулирующим органом была включена положительная величина корректировки подконтрольных расходов в размере 126 438 тыс. руб. По расчету Исполнителя данная величина корректировки должна была составить 137 356 тыс. руб. Позиция Исполнителя и расчет представлены в соответствующем разделе настоящего Отчета.

В 2015 году в результате принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений у филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сформировались выпадающие доходы в результате отклонения фактического отпуска электрической энергии от объема отпуска электрической энергии, учтенного Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2015 год, а также в результате отклонения фактической цены покупки электрической энергии в целях компенсации потерь от плановой цены. Величина выпадающих расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составила -141 957 тыс. руб. Указанная величина выпадающих расходов была заявлена филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», но не была учтена в полном объеме Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год.

С целью проведения анализа соответствия фактической товарной выручки от передачи электрической энергии выручке, утвержденной регулирующим органом, Исполнителем произведен расчет плановой величины необходимой валовой выручки на 2015 год.

Необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам определена как произведение плановых объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям в разрезе групп и уровней напряжения и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2015 год постановлениями от 29.12.2014 № 77-э/2.

**Утвержденные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год**

| **Потребители** | **Утвержденные тарифы** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **2-х ставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **2-х ставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
|
| **руб./МВт. мес.** | **руб./МВтч.** | **руб./кВтч.** | **руб./МВт. мес.** | **руб./МВтч.** | **руб./кВтч.** |
| Прочие потребители |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 752 849,95 | 140,61 | 1,59038 | 860 485,13 | 67,24 | 1,65519 |
| СН1 | 759 456,89 | 408,03 | 2,30040 | 916 245,27 | 137,24 | 2,39412 |
| СН2 | 762 558,27 | 515,71 | 2,86343 | 840 361,09 | 400,39 | 2,98008 |
| НН | 655 871,95 | 693,22 | 3,59605 | 559 582,91 | 545,53 | 3,74263 |
| Население |  |  | 0,42683 |  |  | 0,58926 |

**Утвержденные балансовые показатели на 2015 год**

| **Потребители** | **Балансовые показатели** | |
| --- | --- | --- |
| **с 01.01.2015 по 30.06.2015** | **с 01.07.2015 по 31.12.2015** |
| **тыс. кВтч** | **тыс. кВтч** |
| Прочие потребители |  |  |
| ВН | 205 450.420 | 190 209,970 |
| СН1 | 62 272.436 | 57 178,073 |
| СН2 | 279 958.684 | 269 396,986 |
| НН | 145 181.170 | 148 774,791 |
| ГН (ВН)- потребители получающие электрическую энергию с шин станции | 76 802.712 | 71 518.288 |
| ГН (НН)- потребители получающие электрическую энергию с шин станции | 73,530 | 68,470 |
| Население | 368 485.479 | 335 339,478 |

Необходимая валовая выручка на услуги по передаче электрической энергии другим сетевым организациям определена как произведение плановых объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) сетевым организациям и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, утвержденных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2015 год постановлением от 29.12.2014 №77-э/3.

**Утвержденные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год**

| **Потребители** | **Утвержденные тарифы** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | | |
| **2-х ставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **2-х ставочный тариф** | | |  |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | |
|
| **руб./МВт. мес.** | **руб./кВтч.** | **руб./кВтч.** | **руб./МВт. мес.** | **руб./кВтч.** | **руб./кВтч.** | |
| ООО «АСЭП» | 433 663,64 | 0,00 | 0,72823 | 563 476,74 | 0,00 | 0,96669 | |
| ООО «АТНК» | 170 695,61 | 53,41 | 0,37065 | 331 477,25 | 15,89 | 0,63202 | |
| ООО «Энергомакс» | 509 433,39 | 197,18 | 1,14410 | 669 924,28 | 49,13 | 1,29443 | |
| ОАО «Аэропорт «Архангельск» | 58 143,29 | 0,00 | 0,10800 | 72 437,18 | 0,00 | 0,13464 | |
| ООО «ГРК 1» | 418 268,49 | 0,00 | 0,77715 | 358 223,76 | 0,00 | 0,66601 | |
| ОАО «АМТП» | 673 678,17 | 0,00 | 1,25270 | 614 538,92 | 0,00 | 1,14225 | |
| ООО "Архсвет" | 618 189,34 | 159,40 | 1,30846 | 616 885,12 | 27,58 | 1,17421 | |
| ОАО «Молоко» | 732 006,79 | 364,77 | 2,13762 | 828 800,94 | 272,02 | 2,34085 | |
| ООО «Татнефть АЗС-запад» | 631 677,12 | 0,00 | 1,17016 | 740 188,54 | 0,00 | 1,38323 | |
| ФКУ «ИК-1 УФСИН России по Архангельской области» | 380 471,16 | 0,00 | 0,70720 | 500 132,37 | 0,00 | 0,92970 | |
| ООО «ПМП» | 1 010 648,84 | 0,00 | 1,87804 | 973 846,02 | 0,00 | 1,81625 | |
| ООО «Архпромэлектро» | 251 202,34 | 0,00 | 0,46687 | 46 423,65 | 0,00 | 0,08625 | |
| ООО «Транс-электро» | 669 316,69 | 0,00 | 1,24414 | 694 617,49 | 0,00 | 1,29122 | |
| ОАО «Северное лесопромышленное товарищество – Лесозавод № 3» | 298 237,47 | 0,00 | 0,55386 | 278 224,15 | 0,00 | 0,51646 | |
| Филиал ФГУП «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания» «Государственная телевизионная и радиовещательная компания «Поморье» | 1 194 067,38 | 350,56 | 2,56969 | 1 409 892,35 | 178,35 | 2,80025 | |
| ОАО «ЦС «Звездочка» | 568 836,94 | 0,00 | 1,05738 | 733 388,96 | 0,00 | 1,36319 | |
| ОАО «ПО «Севмаш» | 951 548,52 | 313,57 | 2,08135 | 1 192 626,22 | 213,02 | 2,43000 | |
| ОАО «Лимендская судостроительная компания» | 269 094,49 | 0,00 | 0,50014 | 415 399,19 | 0,00 | 0,77155 | |
| МП «Горводоканал» | 1 322 142,75 | 381,93 | 2,54761 | 1 449 680,11 | 189,14 | 2,56575 | |
| МУП «Мирнинские электросети» | 266 581,27 | 0,00 | 0,49548 | 331 469,71 | 0,00 | 0,61608 | |
| МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское» | 433 738,24 | 0,00 | 0,80614 | 467 317,64 | 0,00 | 0,86851 | |
| МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское» | 243 494,16 | 0,00 | 0,45260 | 306 419,24 | 0,00 | 0,56953 | |
| ООО «Миссия Беломорья» | 458 045,58 | 0,00 | 0,85271 | 571 315,13 | 0,00 | 1,06184 | |
| МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания" | 1 040 628,68 | 0,00 | 1,93411 | 1 469 488,21 | 0,00 | 2,73126 | |
| ООО "Энергомаш" | 424 083,59 | 0,00 | 0,78858 | 186 212,54 | 0,00 | 0,34514 | |
| ИП Палкин | 268 727,39 | 0,00 | 0,49968 | 626 234,10 | 0,00 | 1,16425 | |

**Плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) сетевым организациям на 2015 год**

| **ТСО** | **Плановые натуральные показатели** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Объем** | | | | **Мощность** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** | **1 полугодие** | | **2 полугодие** |
| **тыс. кВтч.** | **тыс. кВтч.** | **тыс. кВтч.** | **МВт** | | **МВт** |
| ООО «АСЭП» | 89 983,600 | 84 188,400 | 174 172,000 | 25,184 | | 24,072 |
| ООО «АТНК» | 11 644,700 | 12 266,400 | 23 911,100 | 3,607 | | 3,800 |
| ООО «Энергомакс» | 18 776,900 | 15 803,100 | 34 580,000 | 5,817 | | 4,896 |
| ОАО «Аэропорт «Архангельск» | 2 157,700 | 2 078,800 | 4 236,500 | 0,668 | | 0,644 |
| ООО «ГРК 1» | 2 296,000 | 1 804,000 | 4 100,000 | 0,711 | | 0,559 |
| ОАО «АМТП» | 3 375,100 | 2 866,500 | 6 241,600 | 1,046 | | 0,888 |
| ООО "Архсвет" | 1 092,357 | 1 012,521 | 2 104,878 | 0,338 | | 0,314 |
| ОАО «Молоко» | 777,900 | 783,600 | 1 561,500 | 0,314 | | 0,326 |
| ООО «Татнефть АЗС-запад» | 482,600 | 510,500 | 993,100 | 0,149 | | 0,159 |
| ФКУ «ИК-1 УФСИН России по Архангельской области» | 1 914,200 | 1 352,400 | 3 266,600 | 0,593 | | 0,419 |
| ООО «ПМП» | 526,300 | 357,100 | 883,400 | 0,163 | | 0,111 |
| ООО «Архпромэлектро» | 1 772,358 | 1 753,672 | 3 526,030 | 0,549 | | 0,543 |
| ООО «Транс-электро» | 17 956,600 | 15 631,900 | 33 588,500 | 5,563 | | 4,843 |
| ОАО «Северное лесопромышленное товарищество – Лесозавод № 3» | 1 214,800 | 1 002,000 | 2 216,800 | 0,376 | | 0,310 |
| Филиал ФГУП «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания» «Государственная телевизионная и радиовещательная компания «Поморье» | 839,400 | 793,700 | 1 633,100 | 0,260 | | 0,246 |
| ОАО «ЦС «Звездочка» | 25 419,000 | 22 118,000 | 47 537,000 | 7,875 | | 6,852 |
| ОАО «ПО «Севмаш» | 2 037,900 | 2 656,400 | 4 694,300 | 0,631 | | 0,823 |
| ОАО «Лимендская судостроительная компания» | 1 259,000 | 1 234,000 | 2 493,000 | 0,390 | | 0,382 |
| МП «Горводоканал» | 1 791,200 | 1 540,800 | 3 332,000 | 0,489 | | 0,421 |
| МУП «Мирнинские электросети» | 26 777,300 | 24 918,200 | 51 695,500 | 8,295 | | 7,719 |
| МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское» | 13 068,000 | 11 477,000 | 24 545,000 | 4,048 | | 3,555 |
| МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское» | 29 541,800 | 26 835,600 | 56 377,400 | 9,152 | | 8,313 |
| ООО «Миссия Беломорья» | 799,300 | 742,500 | 1 541,800 | 0,248 | | 0,230 |
| МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания" | 10 162,500 | 9 975,000 | 20 137,500 | 3,148 | | 3,090 |
| ООО "Энергомаш" | 567,900 | 530,900 | 1 098,800 | 0,176 | | 0,164 |
| ИП Палкин | 3 585,000 | 3 450,000 | 7 035,000 | 1,111 | | 1,069 |

**Плановая выручка на 2015 год**

| **Наименование** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2015 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **Плановая выручка- всего, в т.ч.** | **2 288 187,48** | **2 437 819,13** | **4 726 006,61** |
| **Прочие потребители (по единым (котловым) тарифам) – всего, в т.ч.** | **1 905 276,30** | **1 925 146,49** | **3 830 422,79** |
| ВН | 326 744,24 | 314 834,46 | 641 578,70 |
| ВН1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| СН1 | 143 251,51 | 136 891,43 | 280 142,95 |
| СН2 | 801 642,10 | 802 825,40 | 1 604 467,49 |
| НН | 522 078,75 | 556 808,52 | 1 078 887,27 |
| ГН (ВН) | 111 346,27 | 113 567,77 | 224 914,04 |
| ГН (НН) | 213,44 | 218,91 | 432,35 |
| **Население (по единым (котловым) тарифам) – всего, в т.ч.** | **157 280,66** | **255 266,24** | **412 546,90** |
| Категория 1\* | 157 280,66 | 219 386,17 | 376 666,82 |
| Категория 2\* | 0,00 | 13 518,91 | 13 518,91 |
| Категория 3\* | 0,00 | 10 144,20 | 10 144,20 |
| Категория 4.1\* | 0,00 | 1 495,06 | 1 495,06 |
| Категория 4.2\* | 0,00 | 5 974,55 | 5 974,55 |
| Категория 4.3\* | 0,00 | 1 231,91 | 1 231,91 |
| Категория 4.4\* | 0,00 | 3 515,44 | 3 515,44 |
| **ТСО (по индивидуальным тарифам)- всего, в т.ч.** | **225 630,52** | **257 406,40** | **483 036,92** |
| ООО «АСЭП» | 65 528,31 | 81 384,08 | 146 912,40 |
| ООО «АТНК» | 4 316,11 | 7 752,61 | 12 068,72 |
| ООО «Энергомакс» | 21 482,62 | 20 456,01 | 41 938,63 |
| ОАО «Аэропорт «Архангельск» | 233,04 | 279,89 | 512,93 |
| ООО «ГРК 1» | 1 784,33 | 1 201,48 | 2 985,82 |
| ОАО «АМТП» | 4 228,00 | 3 274,26 | 7 502,26 |
| ООО "Архсвет" | 1 429,30 | 1 188,91 | 2 618,21 |
| ОАО «Молоко» | 1 662,86 | 1 834,29 | 3 497,15 |
| ООО «Татнефть АЗС-запад» | 564,72 | 706,14 | 1 270,86 |
| ФКУ «ИК-1 УФСИН России по Архангельской области» | 1 353,72 | 1 257,33 | 2 611,04 |
| ООО «ПМП» | 988,41 | 648,58 | 1 637,00 |
| ООО «Архпромэлектро» | 827,46 | 151,25 | 978,71 |
| ООО «Транс-электро» | 22 340,45 | 20 184,22 | 42 524,67 |
| ОАО «Северное лесопромышленное товарищество – Лесозавод № 3» | 672,82 | 517,49 | 1 190,32 |
| Филиал ФГУП «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания» «Государственная телевизионная и радиовещательная компания «Поморье» | 2 157,00 | 2 222,56 | 4 379,56 |
| ОАО «ЦС «Звездочка» | 26 877,55 | 30 151,04 | 57 028,58 |
| ОАО «ПО «Севмаш» | 4 241,58 | 6 455,05 | 10 696,63 |
| ОАО «Лимендская судостроительная компания» | 629,68 | 952,09 | 1 581,77 |
| МП «Горводоканал» | 4 563,28 | 3 953,31 | 8 516,59 |
| МУП «Мирнинские электросети» | 13 267,75 | 15 351,60 | 28 619,35 |
| МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское» | 10 534,63 | 9 967,89 | 20 502,52 |
| МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское» | 13 370,75 | 15 283,68 | 28 654,43 |
| ООО «Миссия Беломорья» | 681,57 | 788,42 | 1 469,99 |
| МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания" | 19 655,39 | 27 244,32 | 46 899,71 |
| ООО "Энергомаш" | 447,83 | 183,23 | 631,07 |
| ИП Палкин | 1 791,34 | 4 016,66 | 5 808,00 |

| **Потребители** | **2015 год - натуральные показатели по отпуску** | | | **Выручка план, тыс. руб.** | | | **Выручка факт, тыс. руб.** | | | **Откл., тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план - тыс. кВтч** | **факт - тыс. кВтч** | **откл. тыс. кВтч** | **1 полугодие 2015** | **2 полугодие 2015** | **Год** | **1 полугодие 2015** | **2 полугодие 2015** | **Год** |
| Плановая выручка- всего, в т.ч. | 2 579 749,90 | 1 789 504,27 | -790 245,63 | 2 288 187,48 | 2 437 819,13 | 4 726 006,61 | 2 344 209,91 | 2 428 609,31 | 4 772 820,22 | 68 670,61 |
| Прочие потребители (по единым (котловым) тарифам) – всего, в т.ч. | 1 358 422,53 | 776 294,29 | -582 128,24 | 1 905 276,30 | 1 925 146,49 | 3 830 422,79 | 1 975 056,85 | 1 928 792,53 | 3 903 849,38 | 73 426,59 |
| ВН | 395 660,39 | 50 271,36 | -345 389,03 | 326 744,24 | 314 834,46 | 641 578,70 | 402 107,84 | 442 800,17 | 844 908,01 | 203 329,31 |
| ВН1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| СН1 | 119 450,51 | 22 969,38 | -96 481,13 | 143 251,51 | 136 891,43 | 280 142,95 | 123 318,08 | 112 010,94 | 235 329,03 | -44 813,92 |
| СН2 | 549 355,67 | 421 555,56 | -127 800,11 | 801 642,10 | 802 825,40 | 1 604 467,49 | 766 087,30 | 713 600,72 | 1 479 688,01 | -124 779,48 |
| НН | 293 955,96 | 281 497,99 | -12 457,97 | 522 078,75 | 556 808,52 | 1 078 887,27 | 542 019,73 | 500 335,30 | 1 042 355,03 | -36 532,24 |
| ГН (ВН) | 148 321,00 | 2 519,69 | -145 801,31 | 111 346,27 | 113 567,77 | 224 914,04 | 141 446,75 | 159 957,46 | 301 404,20 | 76 490,16 |
| ГН (НН) | 142,00 | 44,46 | -97,54 | 213,44 | 218,91 | 432,35 | 77,16 | 87,94 | 165,10 | -267,25 |
| Население (по единым (котловым) тарифам) – всего, в т.ч. | 703 824,96 | 727 863,64 | 24 038,68 | 157 280,66 | 255 266,24 | 412 546,90 | 159 021,52 | 233 104,75 | 392 126,26 | -20 420,63 |
| Категория 1\* | 564 379,98 | 539 375,80 | -25 004,18 | 157 280,66 | 219 386,17 | 376 666,82 | 159 021,52 | 186 815,80 | 345 837,32 | -30 829,51 |
| Категория 2\* | 42 952,62 | 64 139,64 | 21 187,02 | 0,00 | 13 518,91 | 13 518,91 | 0,00 | 20 187,31 | 20 187,31 | 6 668,40 |
| Категория 3\* | 75 753,85 | 103 648,51 | 27 894,67 | 0,00 | 10 144,20 | 10 144,20 | 0,00 | 13 879,57 | 13 879,57 | 3 735,37 |
| Категория 4.1\* | 11 164,70 | 11 115,44 | -49,26 | 0,00 | 1 495,06 | 1 495,06 | 0,00 | 1 488,47 | 1 488,47 | -6,60 |
| Категория 4.2\* | 5 334,80 | 5 329,33 | -5,47 | 0,00 | 5 974,55 | 5 974,55 | 0,00 | 5 968,42 | 5 968,42 | -6,13 |
| Категория 4.3\* | 1 100,00 | 1 096,20 | -3,80 | 0,00 | 1 231,91 | 1 231,91 | 0,00 | 1 227,66 | 1 227,66 | -4,26 |
| Категория 4.4\* | 3 139,01 | 3 158,73 | 19,72 | 0,00 | 3 515,44 | 3 515,44 | 0,00 | 3 537,52 | 3 537,52 | 22,08 |
| ТСО (по индивидуальным тарифам)- всего, в т.ч. | 517 502,41 | 285 346,34 | -232 156,07 | 225 630,52 | 257 406,40 | 483 036,92 | 222 114,54 | 276 587,03 | 498 701,58 | 15 664,66 |
| ООО «АСЭП» | 174 172,00 | 0,00 | -174 172,00 | 65 528,31 | 81 384,08 | 146 912,40 | 65 528,31 | 81 384,07 | 146 912,38 | -0,01 |
| ООО «АТНК» | 23 911,10 | 0,00 | -23 911,10 | 4 316,11 | 7 752,61 | 12 068,72 | 4 305,74 | 7 786,98 | 12 092,71 | 24,00 |
| ООО «Энергомакс» | 34 580,00 | 51 303,16 | 16 723,16 | 21 482,62 | 20 456,01 | 41 938,63 | 23 753,24 | 39 534,00 | 63 287,23 | 21 348,60 |
| ОАО «Аэропорт «Архангельск» | 4 236,50 | 5 074,00 | 837,50 | 233,04 | 279,89 | 512,93 | 264,61 | 353,30 | 617,90 | 104,98 |
| ООО «ГРК 1» | 4 100,00 | 4 329,72 | 229,72 | 1 784,33 | 1 201,48 | 2 985,82 | 1 746,29 | 1 387,08 | 3 133,37 | 147,56 |
| ОАО «АМТП» | 6 241,60 | 6 972,04 | 730,44 | 4 228,00 | 3 274,26 | 7 502,26 | 4 913,19 | 3 483,84 | 8 397,02 | 894,76 |
| ООО "Архсвет" | 2 104,88 | 4 991,34 | 2 886,47 | 1 429,30 | 1 188,91 | 2 618,21 | 2 100,26 | 3 976,11 | 6 076,37 | 3 458,16 |
| ОАО «Молоко» | 1 561,50 | 153,55 | -1 407,95 | 1 662,86 | 1 834,29 | 3 497,15 | 328,23 | 0,00 | 328,23 | -3 168,91 |
| ООО «Татнефть АЗС-запад» | 993,10 | 1 136,48 | 143,38 | 564,72 | 706,14 | 1 270,86 | 669,74 | 780,31 | 1 450,06 | 179,20 |
| ФКУ «ИК-1 УФСИН России по Архангельской области» | 3 266,60 | 3 900,60 | 633,99 | 1 353,72 | 1 257,33 | 2 611,04 | 1 448,86 | 1 721,67 | 3 170,53 | 559,49 |
| ООО «ПМП» | 883,40 | 632,03 | -251,37 | 988,41 | 648,58 | 1 637,00 | 676,39 | 493,80 | 1 170,18 | -466,81 |
| ООО «Архпромэлектро» | 3 526,03 | 3 988,47 | 462,44 | 827,46 | 151,25 | 978,71 | 910,63 | 175,77 | 1 086,41 | 107,69 |
| ООО «Транс-электро» | 33 588,50 | 32 774,65 | -813,86 | 22 340,45 | 20 184,22 | 42 524,67 | 21 931,59 | 19 557,69 | 41 489,28 | -1 035,39 |
| ОАО «Северное лесопромышленное товарищество – Лесозавод № 3» | 2 216,80 | 1 810,81 | -405,99 | 672,82 | 517,49 | 1 190,32 | 464,63 | 501,95 | 966,58 | -223,73 |
| Филиал ФГУП «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания» «Государственная телевизионная и радиовещательная компания «Поморье» | 1 633,10 | 1 541,46 | -91,64 | 2 157,00 | 2 222,56 | 4 379,56 | 1 959,89 | 2 180,74 | 4 140,62 | -238,94 |
| ОАО «ЦС «Звездочка» | 47 537,00 | 0,00 | -47 537,00 | 26 877,55 | 30 151,04 | 57 028,58 | 26 877,55 | 30 151,09 | 57 028,63 | 0,05 |
| ОАО «ПО «Севмаш» | 4 694,30 | 5 243,47 | 549,17 | 4 241,58 | 6 455,05 | 10 696,63 | 4 131,30 | 7 918,29 | 12 049,59 | 1 352,96 |
| ОАО «Лимендская судостроительная компания» | 2 493,00 | 2 625,32 | 132,32 | 629,68 | 952,09 | 1 581,77 | 644,62 | 1 031,14 | 1 675,76 | 93,99 |
| МП «Горводоканал» | 3 332,00 | 2 574,28 | -757,72 | 4 563,28 | 3 953,31 | 8 516,59 | 3 742,47 | 2 835,83 | 6 578,30 | -1 938,29 |
| МУП «Мирнинские электросети» | 51 695,50 | 48 058,88 | -3 636,62 | 13 267,75 | 15 351,60 | 28 619,35 | 12 291,86 | 14 324,56 | 26 616,42 | -2 002,93 |
| МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское» | 24 545,00 | 23 510,22 | -1 034,78 | 10 534,63 | 9 967,89 | 20 502,52 | 9 867,00 | 9 788,46 | 19 655,46 | -847,07 |
| МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское» | 56 377,40 | 55 564,62 | -812,78 | 13 370,75 | 15 283,68 | 28 654,43 | 12 811,46 | 15 524,56 | 28 336,01 | -318,42 |
| ООО «Миссия Беломорья» | 1 541,80 | 3 249,04 | 1 707,24 | 681,57 | 788,42 | 1 469,99 | 904,91 | 2 323,13 | 3 228,03 | 1 758,05 |
| МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания" | 20 137,50 | 18 555,08 | -1 582,42 | 19 655,39 | 27 244,32 | 46 899,71 | 17 855,06 | 25 464,67 | 43 319,73 | -3 579,98 |
| ООО "Энергомаш" | 1 098,80 | 889,31 | -209,49 | 447,83 | 183,23 | 631,07 | 369,92 | 145,03 | 514,95 | -116,11 |
| ИП Палкин | 7 035,00 | 6 467,82 | -567,18 | 1 791,34 | 4 016,66 | 5 808,00 | 1 616,81 | 3 762,97 | 5 379,78 | -428,22 |
| Нагрузочные потери | х | х | х | х | х | х | -11 983 | -9 875 | -21 735 | х |

Исполнитель отмечает, что величина планового размера выручки (4 911 029 тыс. руб.), полученного с использованием установленных на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и балансовых показателей выше валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области. Отклонение составляет (-138 209) тыс. руб. (4 772 820 тыс. руб. – 4 911 029 тыс. руб.)

В соответствии с информацией о фактической выручке в разрезе потребителей и уровней напряжения, представленной филиалом в материалах тарифного предложения на 2017 год в форме «Расчет выручки филиала «Архэнерго» за услуги по передаче электроэнергии за 201 год», Исполнителем проанализирована фактическая товарная выручка за год в разрезе полугодий, а также произведено сопоставление фактической товарной выручки и плановой (расчетной) выручки на 2015 год.

Сравнительный анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2016 год и расходов, учтенных при формировании НВВ 2016 года, представлен в следующей таблице.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2016** | **Факт 2016** | **Отклонение (факт-план)** | | **Корректировки, учтенные в 2018 году** | | **Корректировки по данным Исполнителя** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** |  | **тыс. руб.** |  |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 871 596** | **1 874 747** | **3 151** | **0%** | **6 246** | корректировка подконтрольных расходов | **6 246** | корректировка подконтрольных расходов |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 545 789** | **2 016 215** | **470 425** | **30%** | **144 020** | корректировка неподконтрольных расходов | **329 139** | корректировка неподконтрольных расходов |
| в т.ч. Расходы на обслуживание кредитных ресурсов | тыс. руб. | 0 | 320 912 | 320 912 | **100%** |  |  |  |  |
| в т.ч. Амортизация | тыс. руб. | 467 029 | 457 903 | -9 126 | **-2%** |  |  |  |  |
| **Корректировка НВВ, в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ Росии от 17.02.2012 №98-э** | **тыс. руб.** | **104 184** |  | **95 990** |  | **22 654** |  | 22 654 |  |
| Корректировка НВВ с учетом достигнутого уровня надежности по 2016 году | тыс. руб. |  |  | **64 874** |  | **64 874** |  | 64 874 |  |
| корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) ИП |  |  |  |  |  | **-509** |  | -509 |  |
| Прочая корректировка |  |  |  |  |  | **126 423** |  | 131 480 |  |
| **НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **3 521 569** | **3 890 962** | **634 441** | **18%** | **363 708** | корректировка по доходам | **553 884** |  |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 3 235,40 | 3 447,70 | 212 | **7%** |  |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 349,14 | 343 | -6 | **-2%** |  |  |  |  |
| Тариф покупки потерь | Руб./МВтч | 3 235,40 | 3 063 | -172 | **-5%** |  |  |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 129 608 | 1 050 507 | 90 343 | **8%** | 90 343 | корректировка по полезному отпуску и ценам | 105 049 |  |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **4 651 177** | **5 537 886** | **724 784** | **16%** | **454 052** |  | **658 933** |  |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс.руб. | 288 820 | 261806 | -27 014 | **-9%** |  |  |  |  |
| **НВВ котловая** | **тыс.руб.** | 4 939 997 | 5 826 070 | 886 073 | **5%** |  |  |  |  |
| Фактически начисленная выручка | тыс.руб. | \* | 4 819 360 | 120 637 |  |  |  |  |  |

Примечание:

* Общая величина корректировок, учтенных в НВВ 2018 года, составляет 454 052 тыс. руб.;
* Общая величина корректировок, определенных Исполнителем, составляет 658 933 тыс. руб.;
* Информация о фактических расходах 2016 года принята Исполнителем на основании данных, представленных филиалом в материалах тарифного предложения на 2018 год.

В 2016 году наблюдается превышение как операционных, так и неподконтрольных фактических расходов над плановыми затратами, учтенными Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Превышение фактических неподконтрольных затрат над плановым значением, учтенным органом регулирования в НВВ 2016 года, сформировалось за счет не включения в состав плановых неподконтрольных затрат расходов на обслуживание заемных.

В 2016 году в результате принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений у филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные регулирующим органом при утверждении необходимой валовой выручки на 2018 год:

* Корректировка неподконтрольных расходов учтена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в размере 144 020 тыс. руб.
* Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности учтена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в размере 22 654 тыс. руб.

С целью проведения анализа соответствия фактической товарной выручки от передачи электрической энергии выручке, утвержденной регулирующим органом, Исполнителем произведен расчет плановой величины необходимой валовой выручки на 2016 год.

Необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам определена как произведение плановых объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям в разрезе групп и уровней напряжения и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2016 год постановлением от 30 декабря 2015 г. № 84-э/3.

**Утвержденные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год**

| **Потребители** | **Утвержденные тарифы** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **2-х ставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **2-х ставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
|
| **руб./МВт. мес.** | **руб./МВтч.** | **руб./кВтч.** | **руб./МВт. мес.** | **руб./МВтч.** | **руб./кВтч.** |
| Прочие потребители |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 756 587,50 | 67,24 | 1,65193 | 832 666,63 | 91,59 | 1,80842 |
| СН1 | 875 959,73 | 137,24 | 2,02014 | 970 754,61 | 186,52 | 2,2585 |
| СН2 | 817 613,85 | 400,39 | 2,8845 | 908 937,95 | 522,07 | 3,08995 |
| НН | 559 582,91 | 545,53 | 3,56702 | 644 425,21 | 717,29 | 3,88922 |
| Население |  |  |  |  |  |  |
| Категория 1 |  |  | 1,11992 |  |  | 1,08604 |
| Категория 2 |  |  | 0,31474 |  |  | 0,28714 |
| Категория 3 |  |  | 0,13391 |  |  | 0,10487 |
| Категория 4.1 |  |  | 0,13391 |  |  | 0,10487 |
| Категория 4.2 |  |  | 1,11992 |  |  | 1,08604 |
| Категория 4.3 |  |  | 1,11992 |  |  | 0,28714 |
| Категория 4.4 |  |  | 1,11992 |  |  | 1,08604 |

**Утвержденные балансовые показатели на 2016 год**

| **Потребители** | **Балансовые показатели** | |
| --- | --- | --- |
| **с 01.01.2016 по 30.06.2016** | **с 01.07.2016 по 31.12.2016** |
| **тыс. кВтч** | **тыс. кВтч** |
| **Прочие потребители** | **1 077 529** | **1 076 618** |
| ВН | 211 192 | 194 110 |
| СН1 | 68 434 | 63 560 |
| СН2 | 291 828 | 272 634 |
| НН | 149 465 | 146 240 |
| ГН (ВН)- потребители получающие электрическую энергию с шин станции | 76 824 | 71 497 |
| ГН (НН)- потребители получающие электрическую энергию с шин станции | 74 | 68 |
| Население | 356 536 | 328 509 |

Необходимая валовая выручка на услуги по передаче электрической энергии другим сетевым организациям определена как произведение плановых объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) сетевым организациям и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, утвержденных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2017 год постановлением от 28.12.2017 №81-э/3.

**Утвержденные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год**

| **Потребители** | **Утвержденные тарифы** | | | | | | **Комментарий** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **2-х ставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **2-х ставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
|
| **руб./МВт. мес.** | **руб./кВтч.** | **руб./кВтч.** | **руб./МВт. мес.** | **руб./кВтч.** | **руб./кВтч.** |
| ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие» | 473 076,26 | 0,00 | 0,77765 | 457 105,17 | 0,00 | 0,75142 |  |  |
| ООО «Архангельская транс национальная компания» | 199 944,55 | 12,52 | 0,38273 | 414 569,80 | 35,67 | 0,75876 |  |  |
| ООО «Энергомакс» | 487 035,82 | 94,15 | 0,99937 | 548 054,04 | 143,04 | 1,16168 |  |  |
| ОАО «Аэропорт «Архангельск» | 768 710,77 | 0,00 | 1,42776 | 908 894,48 | 0,00 | 1,68888 |  |  |
| ООО "Сити Лэнд" | 361 459,27 | 0,00 | 0,67173 | 442 954,23 | 0,00 | 0,82376 |  |  |
| ОАО «Архангельский морской торговый порт» | 654 467,12 | 0,00 | 1,21699 | 547 610,50 | 0,00 | 1,01741 |  |  |
| ООО "Архсвет" | 511 554,96 | 59,20 | 0,99347 | 563 676,79 | 78,52 | 1,10851 |  |  |
| ООО «Транс-электро» | 615 123,74 | 0,00 | 1,14341 | 627 814,09 | 0,00 | 1,16692 |  |  |
| ОАО «ЦС «Звездочка» | 535 131,94 | 0,00 | 0,99466 | 559 478,84 | 0,00 | 1,03992 |  |  |
| ОАО «ПО «Севмаш» | 896 842,62 | 192,61 | 1,85968 | 855 872,79 | 238,18 | 1,82820 |  |  |
| МУП «Мирнинские электросети» | 392 067,83 | 0,00 | 0,72871 | 333 658,89 | 0,00 | 0,63744 |  |  |
| МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское» | 391 828,44 | 0,00 | 0,72825 | 386 581,50 | 0,00 | 0,71863 |  |  |
| МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское» | 282 637,49 | 0,00 | 0,52535 | 272 738,94 | 0,00 | 0,50694 |  |  |
| ООО "Метэк" | с 01.01.2016 - 2 927,82, с 01.04.2016 - 494,02 | 0,00 | с 01.01.2016 - 0,00535, с 01.04.2016 - 0,00090 | 200 660,63 | 0,00 | 0,36658 | Во втором полугодии ООО "Метэк" является получаталем |  |
| МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания" | с 01.01.2016 - 1 379 932,66, с 01.04.2016 - 1 353 325,24 | 0,00 | с 01.01.2016 - 2,56495, с 01.04.2016 - 2,51550 | с 01.01.2016 - 1 468 348,82, с 01.04.2016 - 1 405 558,68 | 0,00 | с 01.01.2016 - 2,72888, с 01.04.2016 - 2,61219 |  |  |
| ИП Палкин | 507 807,94 | 0,00 | 0,94355 | 498 260,98 | 0,00 | 0,92629 |  |  |
| ФКУ «ИК-1 УФСИН России по Архангельской области» | 246 494,41 | 0,00 | 0,58752 | 247867,76 | 0,00 | 0,059058 | с 01.08.2016 |  |

**Плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) сетевым организациям на 2016 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТСО** | **Плановые натуральные показатели** | | | |
| **Объем** | | **Мощность** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **тыс. кВтч.** | **тыс. кВтч.** | **МВт** | **МВт** |
| ООО «АСЭП» | 93 076,5 | 82 403,2 | 25,500 | 22,577 |
| ООО "АТНК" | 11 426,0 | 13 158,0 | 3,526 | 3,825 |
| ООО «Энергомакс» | 24 288,8 | 22 894,1 | 7,524 | 7,092 |
| ОАО "Соломбальский ЦБК" | 18 000,0 | 18 000,0 | 5,481 | 5,481 |
| ООО "ПЛК" | 768,3 | 714,9 | 0,234 | 0,218 |
| ОАО "Аэропорт "Архангельск" | 2 103,0 | 2 228,0 | 0,651 | 0,690 |
| ООО "Призма" | 183,0 | 183,0 | 0,056 | 0,056 |
| ООО "Сити Лэнд" | 2 247,1 | 2 093,9 | 0,696 | 0,649 |
| ОАО «Архангельский морской торговый порт» | 3 559,0 | 3 038,9 | 1,103 | 0,941 |
| ООО "Архсвет" | 4 100,0 | 3 300,0 | 1,248 | 1,005 |
| ООО «Транс-Электро» | 20 219,1 | 17 573,6 | 6,264 | 5,444 |
| ОАО "Оборонэнерго" | 4 546,8 | 4 114,7 | 1,409 | 1,275 |
| АО «ЦС «Звездочка» | 23 968,0 | 22 283,0 | 7,425 | 6,903 |
| АО "ПО "Севмаш" | 2 375,7 | 2 503,0 | 0,736 | 0,775 |
| МУП МГЭС | 25 702,8 | 24 345,9 | 7,962 | 7,752 |
| МУП "ЭСП" | 12 842,0 | 11 913,2 | 3,978 | 3,691 |
| МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское» | 28 745,3 | 26 990,0 | 8,905 | 8,361 |
| МУП «Карпогорская КЭС» | 14 658,9 | 12 654,4 | 4,541 | 3,920 |
| ОАО "АрхОблЭнерго" | 206,3 | 204,9 | 0,064 | 0,063 |
| ОАО "РЖД" | 138 195,8 | 139 696,5 | 37,758 | 38,168 |
| ООО "Метэк" | 991,8 | 922,9 | 0,302 | 0,281 |
| ОАО "АЭС" | 575,4 | 564,0 | 0,178 | 0,175 |
| МУП "НЭСК" | 9 232,0 | 9 892,0 | 2,860 | 3,064 |
| ИП Палкин П.А. | 3 503,6 | 3 395,3 | 1,085 | 1,052 |

**Плановая выручка на 2016 год**

| **Наименование** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2016 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **Плановая выручка** | 2 451 865,41 | 2 459 800,82 | 4 911 666,23 |
| Прочие потребители (по единым (котловым) тарифам) | 1 984 007,00 | 2 028 732,09 | 4 012 739,09 |
| ВН | 348 874,40 | 351 032,92 | 699 907,33 |
| ВН1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| СН1 | 138 245,52 | 143 550,05 | 281 795,57 |
| СН2 | 841 779,15 | 842 426,23 | 1 684 205,37 |
| НН | 533 143,07 | 568 758,02 | 1 101 901,09 |
| ГН (ВН) | 121 742,62 | 122 747,76 | 244 490,39 |
| ГН (НН) | 222,23 | 217,12 | 439,35 |
| Население (по единым (котловым) тарифам) | 232 591,69 | 205 329,50 | 437 921,18 |
| Категория 1\* | 185 216,39 | 167 225,61 | 352 441,99 |
| Категория 2\* | 22 025,78 | 17 485,33 | 39 511,11 |
| Категория 3\* | 14 121,41 | 10 337,22 | 24 458,63 |
| Категория 4.1\* | 865,70 | 649,80 | 1 515,50 |
| Категория 4.2\* | 8 204,22 | 7 625,56 | 15 829,78 |
| Категория 4.3\* | 2 140,34 | 1 989,38 | 4 129,73 |
| Категория 4.4\* | 17,85 | 16,59 | 34,44 |
| ТСО (по индивидуальным тарифам) | 235 266,72 | 225 739,23 | 461 005,95 |
| ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие» | 72 380,96 | 61 919,39 | 134 300,35 |
| ООО «Архангельская транс национальная компания» | 4 373,07 | 9 983,76 | 14 356,84 |
| ООО «Энергомакс» | 24 273,50 | 26 595,62 | 50 869,12 |
| ОАО «Аэропорт «Архангельск» | 3 002,58 | 3 762,82 | 6 765,40 |
| ООО "Сити Лэнд" | 1 509,44 | 1 724,87 | 3 234,32 |
| ОАО «Архангельский морской торговый порт» | 4 331,27 | 3 091,81 | 7 423,07 |
| ООО "Архсвет" | 4 073,23 | 3 658,08 | 7 731,31 |
| ООО «Транс-электро» | 23 118,72 | 20 506,99 | 43 625,71 |
| ОАО «ЦС «Звездочка» | 23 840,01 | 23 172,54 | 47 012,55 |
| ОАО «ПО «Севмаш» | 4 418,04 | 4 575,98 | 8 994,03 |
| МУП «Мирнинские электросети» | 18 729,89 | 15 519,05 | 34 248,94 |
| МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское» | 9 352,19 | 8 561,18 | 17 913,37 |
| МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское» | 15 101,34 | 13 682,31 | 28 783,65 |
| ООО "Метэк" | 5,31 | 0,00 | 5,31 |
| МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания" | 23 451,36 | 25 839,78 | 49 291,14 |
| ИП Палкин | 3 305,82 | 3 145,03 | 6 450,85 |

| **Потребители** | **2016 год - натуральные показатели по отпуску** | | | **Выручка план, тыс. руб.** | | | **Выручка факт, тыс. руб.** | | | **Откл., тыс. руб**. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план - млн. кВтч** | **факт - млн. кВтч** | **откл. млн. кВтч** | **1 полугодие 2016** | **2 полугодие 2016** | **Год** | **1 полугодие 2016** | **2 полугодие 2016** | **Год** |
| **Всего** | 2 599 823,58 | 2 714 803,93 | -114 980,35 | 2 451 865,41 | 2 459 800,82 | 4 911 666,23 | 2 385 240,70 | 2 434 119,90 | 4 819 360,60 | 92 305,63 |
| Прочие потребители (по единым (котловым) тарифам) | 1 397 462,70 | 1 462 109,42 | -64 646,72 | 1 984 007,00 | 2 028 732,09 | 4 012 739,09 | 1 897 407,35 | 1 965 789,35 | 3 863 196,69 | 149 542,40 |
| ВН | 405 302,29 | 513 727,27 | -108 424,98 | 348 874,40 | 351 032,92 | 699 907,33 | 396 105,91 | 423 030,30 | 819 136,20 | - 119 228,87 |
| ВН1 | - |  | - | - | - | - | - | - | - | - |
| СН1 | 131 993,54 | 138 191,32 | -6 197,78 | 138 245,52 | 143 550,05 | 281 795,57 | 115 239,70 | 135 999,23 | 251 238,93 | 30 556,64 |
| СН2 | 564 462,70 | 528 300,52 | 36 162,18 | 841 779,15 | 842 426,23 | 1 684 205,37 | 722 572,63 | 733 256,96 | 1 455 829,58 | 228 375,79 |
| НН | 295 704,17 | 280 608,79 | 15 095,38 | 533 143,07 | 568 758,02 | 1 101 901,09 | 512 582,66 | 515 801,98 | 1 028 384,64 | 73 516,45 |
| ГН (ВН) | 148 321,00 | 1 252,14 | 147 068,86 | 121 742,62 | 122 747,76 | 244 490,39 | 150 804,26 | 157 631,29 | 308 435,55 | - 63 945,16 |
| ГН (НН) | 142,00 | 29,38 | 112,62 | 222,23 | 217,12 | 439,35 | 102,20 | 69,60 | 171,79 | 267,56 |
| Население (по единым (котловым) тарифам) | 685 045,19 | 726 902,39 | -41 857,20 | 232 591,69 | 205 329,50 | 437 921,18 | 246 205,81 | 215 977,81 | 462 183,63 | - 24 262,45 |
| Категория 1\* | 319 360,98 | 337 993,91 | -18 632,93 | 185 216,39 | 167 225,61 | 352 441,99 | 195 875,45 | 177 125,11 | 373 000,56 | - 20 558,57 |
| Категория 2\* | 130 875,67 | 137 688,46 | -6 812,79 | 22 025,78 | 17 485,33 | 39 511,11 | 22 580,57 | 18 935,42 | 41 515,99 | - 2 004,88 |
| Категория 3\* | 204 026,22 | 210 390,80 | -6 364,58 | 14 121,41 | 10 337,22 | 24 458,63 | 14 324,41 | 10 845,69 | 25 170,11 | -711,48 |
| Категория 4.1\* | 12 661,00 | 22 031,01 | -9 370,01 | 865,70 | 649,80 | 1 515,50 | 1 347,11 | 1 255,42 | 2 602,53 | - 1 087,03 |
| Категория 4.2\* | 14 347,16 | 10 429,56 | 3 917,60 | 8 204,22 | 7 625,56 | 15 829,78 | 7 043,07 | 4 496,91 | 11 539,98 | 4 289,80 |
| Категория 4.3\* | 3 742,93 | 2 658,65 | 1 084,28 | 2 140,34 | 1 989,38 | 4 129,73 | 1 734,67 | 318,65 | 2 053,32 | 2 076,41 |
| Категория 4.4\* | 31,22 | 5 710,01 | -5 678,79 | 17,85 | 16,59 | 34,44 | 3 300,53 | 3 000,61 | 6 301,14 | - 6 266,70 |
| ТСО (по индивидуальным тарифам) | 517 315,70 | 525 792,12 | -8 476,42 | 235 266,72 | 225 739,23 | 461 005,95 | 241 627,54 | 252 352,74 | 493 980,29 | - 32 974,34 |
| *ООО "АСЭП"* | 175 479,70 | 192 036,44 | -16 556,74 | 72 380,96 | 61 919,39 | 134 300,35 | 72 380,67 | 61 920,38 | 134 301,05 | -0,70 |
| *ООО «АТНК»* | 24 584,00 | 36 291,55 | -11 707,55 | 4 373,07 | 9 983,76 | 14 356,84 | 4 415,88 | 10 279,39 | 14 695,27 | -338,43 |
| *ООО «Энергомакс»* | 47 182,90 | 53 179,95 | -5 997,05 | 24 273,50 | 26 595,62 | 50 869,12 | 29 768,34 | 27 174,99 | 56 943,34 | - 6 074,22 |
| *ОАО «Аэропорт «Архангельск»* | 4 331,00 | 5 301,74 | - 970,74 | 3 002,58 | 3 762,82 | 6 765,40 | 3 740,93 | 4 528,91 | 8 269,84 | - 1 504,44 |
| *ООО "Сити Лэнд"* | 4 341,00 | 4 049,06 | 291,94 | 1 509,44 | 1 724,87 | 3 234,32 | 1 494,42 | 1 502,81 | 2 997,23 | 237,09 |
| *ОАО "Архморторгпорт"* | 6 597,90 | 6 290,26 | 307,64 | 4 331,27 | 3 091,81 | 7 423,07 | 4 120,05 | 2 955,39 | 7 075,44 | 347,63 |
| *ООО "Архсвет"* | 7 400,00 | 11 956,47 | -4 556,47 | 4 073,23 | 3 658,08 | 7 731,31 | 4 186,22 | 3 866,01 | 8 052,23 | -320,92 |
| *ООО "Транс-Электро"* | 37 792,70 | 32 954,12 | 4 838,58 | 23 118,72 | 20 506,99 | 43 625,71 | 20 466,97 | 17 567,02 | 38 033,99 | 5 591,72 |
| *ОАО «ЦС «Звездочка»* | 46 251,00 | - | 46 251,00 | 23 840,01 | 23 172,54 | 47 012,55 | 23 840,13 | 23 172,49 | 47 012,62 | -0,07 |
| *ОАО «ПО «Севмаш»* | 4 878,70 | 6 358,31 | -1 479,61 | 4 418,04 | 4 575,98 | 8 994,03 | 5 930,31 | 5 794,34 | 11 724,65 | - 2 730,62 |
| *МУП МГЭС* | 50 048,70 | 48 407,94 | 1 640,76 | 18 729,89 | 15 519,05 | 34 248,94 | 18 413,04 | 14 750,33 | 33 163,37 | 1 085,57 |
| *МУП "ЭСП"* | 24 755,20 | 23 875,75 | 879,45 | 9 352,19 | 8 561,18 | 17 913,37 | 9 162,98 | 8 115,90 | 17 278,87 | 634,50 |
| *МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"* | 55 735,30 | 56 996,66 | -1 261,36 | 15 101,34 | 13 682,31 | 28 783,65 | 15 309,10 | 14 121,27 | 29 430,37 | -646,72 |
| *ООО "Метэк"* | 1 914,70 | 6 282,87 | -4 368,17 | 5,31 | - | 5,31 | 22,20 | - | 22,20 | -16,89 |
| *МУП "Новодвинская сетевая компания"* | 19 124,00 | 28 944,92 | -9 820,92 | 23 451,36 | 25 839,78 | 49 291,14 | 24 851,60 | 50 084,79 | 74 936,39 | - 25 645,25 |
| *ИП Палкин А.В.* | 6 898,90 | 4 579,82 | 2 319,08 | 3 305,82 | 3 145,03 | 6 450,85 | 3 524,70 | 782,02 | 4 306,72 | 2 144,13 |
| *ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области* |  | 5 775,16 | -5 775,16 |  |  |  | - | 3 410,69 | 3 410,69 | - 3 410,69 |
| *ИП Палкин П. А.* |  | 2 511,11 | -2 511,11 |  |  |  | - | 2 326,01 | 2 326,01 | - 2 326,01 |

Исполнитель отмечает, что величина планового размера выручки (4 939 997 тыс. руб.), полученного с использованием установленных на 2016 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и балансовых показателей не соответствует необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области. Отклонение составляет (-317 579) тыс. руб. (4 819 361 тыс. руб. - 5 136 940 тыс. руб.).

В соответствии с информацией о фактической выручке в разрезе потребителей и уровней напряжения, представленной филиалом в материалах тарифного предложения на 2018 год в форме «Расчет выручки филиала «Архэнерго» за услуги по передаче электроэнергии за 2016 год», Исполнителем проанализирована фактическая товарная выручка за год в разрезе полугодий, а также произведено сопоставление фактической товарной выручки и плановой (расчетной) выручки на 2016 год.

**На основании изложенного выше:**

* Общая величина фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за период 2015-2016 гг. на оказание услуг по передаче электрической энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Всего, тыс. руб.** | **в т.ч. 2015 год** | **в т.ч. 2016 год** |
| Расходы всего | 10 721 696 | 4 895 626 | 5 826 070 |

* Величина фактически начисленной выручки за период 2015 - 2016 гг.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Всего, тыс. руб.** | **в т.ч. 2015 год** | **в т.ч. 2016 год** |
| Фактическая выручка | 9 592 180 | 4 772 820 | 4 819 360 |

* Величина фактических расходов, не скомпенсированных величиной фактической выручки, за 2015 -2016 гг.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Всего, тыс. руб.** | **в т.ч. 2015 год** | **в т.ч. 2016 год** |
| Величина расходов, не скомпенсированных фактической выручкой - всего | 1 129 516 | 122 806 | 1 006 710 |

* Величина корректировок, учтенная регулирующим органом в 2017 году по итогам 2015 года, а также в 2018 году по итогам 2016 года:

|  | **Всего, тыс. руб.** | **в т.ч. в 2017 году по итогам 2015 года** | **в т.ч. в 2018 году по итогам 2016 года** |
| --- | --- | --- | --- |
| Величина корректировок, учтенных в НВВ | 314 852 | - 139 200 | 454 052 |
| Величина корректировок, учтенных в НВВ по данным Исполнителя | 707 287 | 48 354 | 658 933 |

# Экономическая оценка результатов деятельности Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» от оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2014-2017 гг.

Оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2013-2017 гг. проведена на основании представленной Обществом бухгалтерской и статистической.

Учитывая то, что Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 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 г.
* 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.

**Агрегированная форма данных бухгалтерского баланса**

| Наименование | на 31.12.2014 | | на 31.12.2015 | | | на 31.12.2016 | | | На 31.12.2017 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| Показатели по форме «Бухгалтерский баланс», таблице 1.6 Раздельного учета, а также приложение к аудиторским заключениям № 30 | | | | | | | | | | |
| I Внеоборотные активы | 42 546 775 |  | 42 630 704 |  | 42 727 166 | |  | 44 798 746 | | 4 219 234 |
| в т.ч. основные средства | 40 925 401 | 3 984 373 | 40 832 117 | 4 012 397 | 40 730 713 | | 3 933 200 | 42 342 058 | | 4 167 836 |
| в т.ч. незавершенное строительство | 2 475 587 | 259 739 | 2 476 035 | 155 842 | 1 818 273 | | 165 998 | 2 519 130 | | 216 124 |
| II Оборотные активы | 18 357 994 |  | 16 976 249 |  | 15 565 173 | |  | 9 152 361 | | 1 661 847 |
| в т.ч. Дебиторская задолженность | 14 876 772 | 3 157 151 | 15 316 012 | 3 803 832 | 13 459 931 | | 4 559 999 | 7 182 030 | | 1 161 591 |
| Итого Валюта Баланса: | 60 904 769 |  | 59 606 953 |  | 58 292 339 | |  | 53 951 107 | |  |
| III Капитал и Резервы | 26 964 687 |  | 27 606 510 |  | 27 656 147 | |  | 25 703 951 | |  |
| IV, V Обязательства | 33 940 082 |  | 32 000 443 |  | 30 636 192 | |  | 28 847 595 | |  |
| в т.ч. |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| Заемные средства | 18 452 348 | 3 629 243 | 15 044 457 | 3 611 567 | 14 543 621 | | 5 254 380 | 14 306 265 | | 6 125 413 |
| Кредиторская задолженность | 11 764 472 |  | 12 371 067 |  | 10 698 628 | | 1 025 369 | 10 361 064 | | 1 160 510 |
| Отложенные налоговые обязательства, оценочные обязательства, прочее | 3 723 262 |  | 4 584 919 |  | 3 593 943 | |  | 4 180 266 | |  |

**Агрегированная форма отчета о финансовых результатах**

| Наименование | За 2014 год | | За 2015 год | | За 2016 год | | За 2017 год | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | ВСЕГО ПАО «МРСК Северо-Запада», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Показатели по форме «Отчет о финансовых результатах», таблице 1.3 раздельного учета | | | | | | | | |
| Выручка | 44 261 639 | 5 508 911 | 39 622 649 | 5 221 458 | 42 432 513 | 5 302 263 | 44 307 449 | 5 566 192 |
| в т.ч. передача электроэнергии | 31 342 613 | 4 784 297 | 36 880 984 | 4 772 820 | 40 583 178 | 4 819 361 | 42 710 491 | 5 047 314 |
| Себестоимость | 40 029 970 | 4 467 473 | 35 546 773 | 4 660 472 | 38 177 409 | 5 204 706 | 39 924 865 | 5 465 958 |
| в т.ч. передача электроэнергии | 29 478 157 | 4 170 930 | 34 280 924 | 4 372 203 | 37 685 413 | 4 911 037 | 39 392 388 | 5 140 901 |
| Коммерческие и управленческие расходы | 1 339 967 | 104 380 | 1 095 149 | 115 727 | 1 160 142 | 139 833 | 1 276 209 | 156 658 |
| Проценты к получению | 236 915 | 31 819 | 196 533 | 25 243 | 54 383 | 7 158 | 39 950 | 4 654 |
| Проценты к уплате | 1 394 538 | 287 636 | 1 800 042 | 370 821 | 1 622 221 | 602 703 | 1 407 514 | 608 839 |
| Прочие доходы | 3 163 331 | 272 371 | 2 520 869 | 377 166 | 1 478 236 | 208 516 | 2 112 660 | 828 988 |
| Прочие расходы | 5 428 192 | 417 675 | 3 017 989 | 275 288 | 2 260 403 | 168 996 | 6 684 047 | 3 442 398 |
| Текущий налог на прибыль, прочие налоговые активы и обязательства | 87 653 | 10 769 | 236 082 | 33 769 | 288 068 | 37 654 | -391 114 | -49 745 |
| Чистая прибыль / убыток | -620 027 | 525 168 | 644 016 | 167 789 | 456 889 | -635 957 | -2 441 462 | -3 224 276 |

**Анализ структуры «Внеоборотных 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 31.12.2017 | На 31.12.2014 | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | На 31.12.2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ИТОГО: | 42 546 775 | 42 630 704 | 42 727 166 | 44 798 746 | 100% | 100% | 100,00% | 100,00% |
| Нематериальные активы и результаты исследований и разработок | 8 483 | 7 926 | 7 591 | 37 255 | 0,02% | 0,02% | 0,00% | 0,10% |
| Основные средства | 40 925 401 | 40 832 117 | 40 730 713 | 42 342 058 | 96,19% | 95,78% | 95,30% | 94,50% |
| земельные участки и объекты природопользования | 9 813 | 9 813 | 10 548 | 10 717 | 0,02% | 0,02% | 0,00% | 0,00% |
| здания, машины, оборудование | 37 783 663 | 37 680 567 | 38 196 745 | 38 982 067 | 88,80% | 88,39% | 89,40% | 87,00% |
| другие виды основных средств | 635 475 | 625 761 | 680 625 | 805 867 | 1,49% | 1,47% | 1,60% | 1,80% |
| незавершенное строительство | 2 475 587 | 2 476 035 | 1 818 273 | 2 519 130 | 5,82% | 5,81% | 4,30% | 5,60% |
| авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств | 20 863 | 39 941 | 24 522 | 24 277 | 0,05% | 0,09% | 0,10% | 0,10% |
| сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Долгосрочные финансовые вложения | 393 192 | 430 489 | 474 431 | 498 817 | 0,92% | 1,01% | 1,10% | 1,10% |
| Отложенные налоговые активы | 844 152 | 900 157 | 931 923 | 1 476 520 | 1,98% | 2,11% | 1,10% | 3,30% |
| Прочие внеоборотные активы | 375 547 | 460 015 | 582 508 | 444 096 | 0,88% | 1,08% | 2,20% | 1,00% |

Основной удельный вес в составе внеоборотных активов ПАО «МРСК Северо - Запада» приходится на основные средства. В структуре основных средств за период 2014-2017 гг. произошли незначительные изменения:

**Анализ динамики изменения «Оборотных средств»:**

| Показатели филиала ПАО «МРСК Северо – Запада» «Архэнерго» | Абсолютное значение, тыс. руб. | | | | Изменение показателей, в абсол. значении | | | Изменение показателей, % | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| На 31.12.2014 | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | На 31.12.2017 | за 2015 год | за 2016 год | за 2017 год | за 2015 год | за 2016 год | за 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Основные средства | 3 984 373 | 4 012 397 | 3 933 200 | 4 167 836 | 28 024 | -79 197 | 234 636 | 0,70% | -1,97% | 6,00% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| незавершенное строительство | 259 739 | 155 842 | 165 998 | 216 124 | -103 897 | 10 156 | 50 126 | -40,00% | 6,52% | 30,20% |

По показателям филиала ПАО «МРСК Северо - Запада» «Архэнерго» также значительных изменений за анализируемый период не произошло.

**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 31.12.2017 | На 31.12.2014 | | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | На 31.12.2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 |
| ИТОГО: | 18 357 994 | 16 976 249 | 15 565 173 | 9 152 361 | 100,00% | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| Запасы | 792 884 | 927 500 | 808 615 | 787 908 | 4,32% | | 5,46% | 5,20% | 8,60% |
| НДС по приобретенным ценностям | 167 283 | 79 480 | 263 544 | 282 853 | 0,91% | | 0,47% | 1,70% | 3,10% |
| Дебиторская задолженность | 14 876 772 | 15 316 012 | 13 459 391 | 7 182 030 | 81,04% | | 90,22% | 86,50% | 78,50% |
| платежи по которой ожидаются более чем через 12 мес. после отчетной даты | 255 389 | 187 380 | 127 635 | 12 799 | 1,39% | | 1,10% | 0,80% | 0,10% |
| покупатели и заказчики | 200 705 | 125 077 | 53 004 | 6 364 | 1,09% | | 0,74% | 0,30% | 0,10% |
| векселя к получению |  |  |  |  | 0,00% | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| авансы выданные | 151 | 151 | - | 5 431 | 0,00% | | 0,00% | 0,00% | 0,10% |
| прочая дебиторская задолженность | 54 533 | 62 152 | 74 631 | 1 004 | 0,30% | | 0,37% | 0,50% | 0,00% |
| платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты | 14 621 383 | 15 128 632 | 13 331 756 | 7 169 231 | 79,65% | | 89,12% | 85,70% | 78,30% |
| покупатели и заказчики | 13 696 136 | 14 269 754 | 12 478 579 | 6 237 367 | 74,61% | | 84,06% | 80,20% | 68,20% |
| авансы выданные | 205 298 | 204 369 | 72 874 | 185 535 | 1,12% | | 1,20% | 0,50% | 2,00% |
| прочая дебиторская задолженность | 719 949 | 654 509 | 780 303 | 746 329 | 3,92% | | 3,86% | 5,00% | 8,20% |
| Краткосрочные финансовые вложения | 1 044 579 | 71 850 | 97 582 | - | 5,69% | | 0,42% | 0,60% | 0,00% |
| Денежные средства | 974 514 | 54 740 | 337 296 | 61 594 | 5,31% | | 0,32% | 2,20% | 0,70% |
| Прочие оборотные активы | 501 962 | 526 667 | 598 745 | 837 976 | 2,73% | | 3,10% | 3,80% | 9,20% |

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.
* в 2017 году снижается удельный вес дебиторской задолженности с 86,5% до 78,5% от общей величины оборотных активов. В абсолютном выражении снижение составило 6 277 361 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что ПАО «МРСК Северо-Запада» ежегодно проводится аудит бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Северо-Запада». За 2015, 2016 и 2017 год 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.
* за 2017 год - Аудиторское заключение № РСМ-1339 от 21.02.2018 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.

В соответствии с Приложением № 20 к аудиторскому заключению № РСМ-1339 от 21.02.2018 г. ПАО «МРСК Северо-Запада» сформировало резерв по сомнительным долгам в размере 5 395 196 тыс. руб., что явилось основной причиной снижения данного показателя. Изменения по другим статьям незначительные.

**Анализ динамики дебиторской задолженности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

| Показатели филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | Абсолютное значение, тыс. руб. | | | | Изменение показателей, в абсол. значении | | | Изменение показателей, % | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| На 31.12.2014 | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | На 31.12.2017 | за 2015 год | за 2016 год | за 2017 год | за 2015 год | за 2016 год | за 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| ИТОГО: | 3 803 832 | 3 157 151 | 4 559 999 | 1 161 591 | -646 681 | 1 402 848 | -3 398 408 | -17,00% | 44,43% | -74,53% |
| Дебиторская задолженность | 3 803 832 | 3 157 151 | 4 559 999 | 1 161 591 | -646 681 | 1 402 848 | -3 398 408 | -17,00% | 44,43% | -74,53% |
| в т.ч. резерв сомнительной дебиторской задолженности по регулируемой деятельности | 14 068 | 25 147 | 31 414 | 3 049 912 | 11 080 | 6 267 | 3 018 498 | 78,76% | 24,92% | 9608,71% |

Исполнитель отмечает снижение дебиторской задолженности за период 2014-2017 гг. филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго». В абсолютном выражении снижение составило 2 642 241 тыс. руб. Согласно «Расшифровке резервов по сомнительным долгам», предоставленной филиалом по движению резерва за 2015 - 2017 гг. в тарифном предложении на 2019 год, в бухгалтерском учёте создан резерв по сомнительным долгам в размере 3 049 912,36 тыс. руб., что составляет 56,5 % от общего сформированного резерва ПАО «МРСК Северо-Запада».

Дебиторская задолженность филиала ПАО «МРСК Северо- Запада» «Архэнерго» в 2016 году увеличился на 44,43% (в абсолютном выражении на 1 402 848 тыс. руб.). Однако Исполнитель отмечает, что выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» увеличилась на 1,5 % (в абсолютном выражении рост составил 80 805 тыс. руб.) На основании вышеизложенного Исполнитель считает данный прирост уровня «Дебиторской задолженности» существенным и как следствие, создание существенной суммы резерва сомнительной дебиторской задолженности в 2017 году.

**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 31.12.2017 | На 31.12.2014 | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | На 31.12.2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ИТОГО: | 60 904 769 | 59 606 953 | 58 292 339 | 53 951 107 | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | 26 964 687 | 27 606 510 | 27 656 147 | 25 103 512 | 44,27% | 46,31% | 47,40% | 46,50% |
| Уставной капитал | 9 578 592 | 9 578 592 | 9 578 592 | 9 578 592 | 15,73% | 16,07% | 16,40% | 17,80% |
| Переоценка внеоборотных активов | 15 851 195 | 15 840 845 | 15 829 168 | 15 814 960 | 26,03% | 26,58% | 27,20% | 29,30% |
| Добавочный капитал без переоценки | 1 318 482 | 1 318 482 | 1 318 482 | 1 318 482 | 2,16% | 2,21% | 2,30% | 2,40% |
| Резервный капитал | 382 826 | 382 826 | 415 027 | 437 871 | 0,63% | 0,64% | 0,70% | 0,80% |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | -166 408 | 485 765 | 514 878 | -2 046 393 | -0,27% | 0,81% | 0,90% | -3,80% |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 18 038 996 | 13 794 167 | 19 121 628 | 12 096 857 | 29,62% | 23,14% | 32,80% | 22,40% |
| Займы и кредиты | 14 913 056 | 9 940 611 | 14 319 493 | 8 500 000 | 24,49% | 16,68% | 24,60% | 15,80% |
| Отложенные налоговые обязательства | 2 609 848 | 2 746 759 | 2 801 758 | 2 547 775 | 4,29% | 4,61% | 4,80% | 4,70% |
| Прочие долгосрочные обязательства | 516 092 | 1 106 797 | 2 000 377 | 1 049 082 | 0,85% | 1,86% | 3,40% | 1,90% |
| КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 15 901 086 | 18 206 276 | 11 514 564 | 16 750 738 | 26,11% | 30,54% | 19,80% | 31,00% |
| Займы и кредиты | 3 539 292 | 5 103 846 | 224 128 | 5 806 265 | 5,81% | 8,56% | 0,40% | 10,80% |
| Кредиторская задолженность | 11 764 472 | 12 371 067 | 10 698 628 | 10 361 064 | 19,32% | 20,75% | 18,40% | 19,20% |
| Доходы будущих периодов | 30 505 | 29 580 | 26 674 | 23 835 | 0,05% | 0,05% | 0,00% | 0,00% |
| Оценочные обязательства | 566 817 | 701 783 | 565 134 | 559 574 | 0,93% | 1,18% | 1,00% | 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 Исполнитель считает некорректным ввиду отсутствия значительного объема показателей. Исполнитель произвел группировку активов и пассивов баланса по степени ликвидности:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Активы, тыс. руб. | | | | | |
| Наименование группы | Обозн. | На 31.12.2014 | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | На 31.12.2017 |
| Наиболее ликвидные | А1 | 2 019 093 | 126 590 | 434 878 | 61 594 |
| (денежные средства и краткосрочные фин. вложения) |
| Быстрореализуемые | А2 | 14 621 383 | 15 128 632 | 13 331 756 | 7 169 231 |
| (краткосрочная дебиторская задолженность) |
| Медленнореализуемые | А3 | 1 717 518 | 1 721 027 | 1 798 539 | 1 921 536 |
| (запасы всех видов, НДС, долгосрочная дебиторская задолженность, прочие оборотные активы) |
| Труднореализуемые | А4 | 42 546 775 | 42 630 704 | 42 727 166 | 44 798 746 |
| (внеоборотные активы) |
| Пассивы, тыс. руб. | | | | | |
| Наименование группы | Обозн. | На 31.12.2014 | На 31.12.2015 | На 31.12.2016 | На 31.12.2017 |
| Наиболее срочные обязательства | Р1 | 11 764 472 | 12 371 067 | 10 698 628 | 10 361 064 |
| (краткосрочные обязательства, кредиторская задолженность) |
| Краткосрочные | Р2 | 4 106 109 | 5 805 629 | 789 262 | 6 365 839 |
| (оценочные и прочие обязательства) |
| Долгосрочные обязательства | Р3 | 18 038 996 | 13 794 167 | 19 121 628 | 12 096 857 |
| Постоянные | Р4 | 26 995 192 | 27 636 090 | 27 682 821 | 25 127 347 |
| (капитал и резервы, доходы будущих периодов) |

Баланс считается абсолютно ликвидным, при следующих соотношениях групп активов и обязательств: А1>=P1; А2>=P2; А3>=P3; А4>=P4.

| Группа активов, тыс. руб. | | | За 2014 год | | Группа пассивов, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| А1 (наиболее ликвидные) | 2 019 093 | < | | Р1(наиболее срочные) | | 11 764 472 |
| А2 (быстрореализуемые) | 14 621 383 | > | | Р2 (краткосрочные) | | 4 106 109 |
| А3 (медленно реализуемые) | 1 717 518 | < | | Р3 (долгосрочные) | | 18 038 996 |
| А4 (труднореализуемые) | 42 546 775 | > | | Р4 (постоянные) | | 26 995 192 |

| Группа активов, тыс. руб. | | | За 2015 год | 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 2016 год | | Группа пассивов, тыс. руб. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| А1 (наиболее ликвидные) | 434 878 | < | | Р1(наиболее срочные) | | 10 698 628 |
| А2 (быстрореализуемые) | 13 331 756 | > | | Р2 (краткосрочные) | | 789 262 |
| А3 (медленно реализуемые) | 1 798 539 | < | | Р3 (долгосрочные) | | 19 121 628 |
| А4 (труднореализуемые) | 42 727 166 | > | | Р4 (постоянные) | | 27 682 821 |

| Группа активов, тыс. руб. | | | За 2017 год | | Группа пассивов, тыс. руб. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| А1 (наиболее ликвидные) | 61 594 | < | | Р1(наиболее срочные) | | 10 361 064 |
| А2 (быстрореализуемые) | 7 169 231 | > | | Р2 (краткосрочные) | | 6 365 839 |
| А3 (медленно реализуемые) | 7 169 231 | < | | Р3 (долгосрочные) | | 12 096 857 |
| А4 (труднореализуемые) | 44 798 746 | > | | Р4 (постоянные) | | 25 127 347 |

**Проверка выполнения правил ликвидности:**

| Условие | за 2014 год | за 2015 год | за 2016 год | за 2017 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 2014 год | за 2015 год | за 2016 год | за 2017 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| СОС (собственные оборотные средства) | -15 551 583 | -14 994 614 | -15 044 345 | -19 671 399 |
| СДОС (собственные долгосрочные оборотные средства) | 2 487 413 | -1 200 447 | 4 077 283 | -7 574 542 |
| ООС (общие оборотные средства) | 14 251 885 | 11 170 620 | 14 775 911 | 2 786 522 |
| излишек или недостаток СОС | -16 344 467 | -15 922 114 | -15 852 960 | -20 459 307 |
| излишек или недостаток СДОС | 1 694 529 | -2 127 947 | 3 268 668 | -8 362 450 |
| излишек или недостаток ООС | 13 459 001 | 10 243 120 | 13 967 296 | 1 998 614 |
| Финансовое состояние | **Нормальное** | **Неустойчивое** | **Нормальное** | **Неустойчивое** |

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 данном случае это соотношение не выполняется:

* нехватка краткосрочных активов в 2014, 2015 и 2017 гг. составила 274 684 тыс. руб., 2 993 324 тыс. руб. и 9 496 078 тыс. руб. соответственно. Таким образом, краткосрочная дебиторская задолженность в 2014, 2015 и 2017 гг. покрывает среднесрочные обязательства на 98%, 84% и 43 % соответственно.

Исполнитель отмечает, что значительное влияние на ликвидность ПАО «МРСК Северо-Запада» оказало снижение дебиторской задолженности, по причине формирования в 2017 году резерва по сомнительным долгам. Формирование данного резерва обусловлено, прежде всего, нарушением платежной дисциплины потребителей услуг, что является (нарушение платежной дисциплины) прямым нарушением Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861«Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

**Анализ финансовых результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:**

Оценка финансовых результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 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 финансовых результатов» за 2014 - 2017 гг.

| Наименование показателя: | за 2014 год | за 2015 год | за 2016 год | за 2017 год | 2015/2014 | | 2016/2015 | | 2017/2016 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Изменение | | Изменение | | Изменение | |
| Филиала ПАО «МРСК Северо – Запада» «Архэнерго» | Абсолютное значение, тыс. руб. (+,-) | Изменение, % | Абсолютное значение, тыс. руб. (+,-) | Изменение, % | Абсолютное значение, тыс. руб. (+,-) | Изменение, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Выручка | 5 508 911 | 5 221 458 | 5 302 263 | 5 566 192 | -287 453 | -5% | 80 805 | 2% | 263 929 | 5% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| выручка от передачи электроэнергии | 4 784 297 | 4 772 820 | 4 819 361 | 5 047 314 | -11 477 | 0% | 46 541 | 1% | 227 953 | 5% |
| выручка от техприсоединения | 263 684 | 137 723 | 179 261 | 185 881 | -125 961 | -48% | 41 538 | 30% | 6 620 | 4% |
| Прочая выручка | 460 930 | 310 915 | 303 641 | 332 997 | -150 015 | -33% | -7 274 | -2% | 29 356 | 10% |
| Себестоимость продаж | 4 467 473 | 4 660 471 | 5 204 707 | 5 465 958 | 192 998 | 4% | 544 236 | 12% | 261 251 | 5% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| себестоимость передачи электроэнергии | 4 170 930 | 4 372 203 | 4 911 037 | 5 140 901 | 201 273 | 5% | 538 834 | 12% | 229 864 | 5% |
| себестоимость техприсоединения | 33 038 | 41 215 | 38 343 | 48 206 | 8 177 | 25% | -2 872 | -7% | 9 863 | 26% |
| себестоимость прочей продукции | 263 505 | 247 053 | 255 327 | 276 851 | -16 452 | -6% | 8 274 | 3% | 21 524 | 8% |
| Валовая прибыль (убыток) | 1 041 438 | 560 987 | 97 556 | 100 234 | -480 451 | -46% | -463 431 | -83% | 2 678 | 3% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 613 367 | 400 617 | -91 676 | -93 587 | -212 750 | -35% | -492 293 | -123% | -1 911 | 2% |
| от техприсоединения | 230 646 | 96 508 | 140 918 | 137 675 | -134 138 | -58% | 44 410 | 46% | -3 243 | -2% |
| от прочей продукции | 197 425 | 63 862 | 48 314 | 56 146 | -133 563 | -68% | -15 548 | -24% | 7 832 | 16% |
| Управленческие и коммерческие расходы | 104 380 | 115 727 | 139 833 | 156 658 | 11 347 | 11% | 24 106 | 21% | 16 825 | 12% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 95 464 | 106 666 | 129 626 | 144 691 | 11 202 | 12% | 22 960 | 22% | 15 065 | 12% |
| от техприсоединения | 2 322 | 2 843 | 3 402 | 4 045 | 521 | 22% | 559 | 20% | 643 | 19% |
| от прочей продукции | 6 594 | 6 218 | 6 805 | 7 922 | -376 | -6% | 587 | 9% | 1 117 | 16% |
| Прибыль (убыток) от продаж | 937 057 | 445 258 | -42 277 | -56 424 | -491 799 | -52% | -487 535 | -109% | -14 147 | 33% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 517 903 | 293 951 | -221 302 | -238 278 | -223 952 | -43% | -515 253 | -175% | -16 976 | 8% |
| от техприсоединения | 228 324 | 93 664 | 137 516 | 133 630 | -134 660 | -59% | 43 852 | 47% | -3 886 | -3% |
| от прочей продукции | 190 831 | 57 643 | 41 509 | 48 224 | -133 188 | -70% | -16 134 | -28% | 6 715 | 16% |
| Проценты к получению | 31 819 | 25 243 | 7 158 | 4 654 | -6 576 | -21% | -18 085 | -72% | -2 504 | -35% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 7 655 | 25 242 | 7 123 | 4 652 | 17 587 | 230% | -18 119 | -72% | -2 471 | -35% |
| от техприсоединения |  |  | 5 |  |  |  |  |  |  |  |
| от прочей продукции | 24 164 | 1 | 30 | 2 | -24 163 | -100% | 29 | 2900% | -28 | -93% |
| Проценты к уплате | 287 636 | 370 821 | 602 703 | 608 839 | 83 185 | 29% | 231 882 | 63% | 6 136 | 1% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 260 962 | 290 875 | 486 570 | 538 413 | 29 913 | 11% | 195 695 | 67% | 51 843 | 11% |
| от техприсоединения | 17 192 | 58 176 | 83 455 | 40 409 | 40 984 | 238% | 25 279 | 43% | -43 046 | -52% |
| от прочей продукции | 9 482 | 21 770 | 32 678 | 30 016 | 12 288 | 130% | 10 908 | 50% | -2 662 | -8% |
| Прочие доходы | 272 371 | 377 166 | 208 515 | 828 988 | 104 795 | 38% | -168 651 | -45% | 620 473 | 298% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 265 983 | 345 452 | 187 879 | 786 044 | 79 469 | 30% | -157 573 | -46% | 598 165 | 318% |
| от техприсоединения | 2 633 | 8 146 | 2 962 | 6 432 | 5 513 | 209% | -5 184 | -64% | 3 470 | 117% |
| от прочей продукции | 3 755 | 23 568 | 17 674 | 36 512 | 19 813 | 528% | -5 894 | -25% | 18 838 | 107% |
| Прочие расходы | 417 674 | 275 288 | 168 996 | 3 442 398 | -142 386 | -34% | -106 292 | -39% | 3 273 402 | 1937% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 171 220 | 260 642 | 160 796 | 3 151 507 | 89 422 | 52% | -99 846 | -38% | 2 990 711 | 1860% |
| от техприсоединения | 3 327 | 4 369 | 4 799 | 7 442 | 1 042 | 31% | 430 | 10% | 2 643 | 55% |
| от прочей продукции | 243 127 | 10 277 | 3 401 | 283 449 | -232 850 | -96% | -6 876 | -67% | 280 048 | 8234% |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 535 937 | 201 558 | -598 303 | -3 274 020 | -334 379 | -62% | -799 861 | -397% | -2 675 717 | 447% |
| Текущий налог на прибыль, прочие налоговые активы и обязательства | 10 769 | 33 769 | 37 654 | -49 745 | 23 000 | 214% | 3 885 | 12% | -87 399 | -232% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 0 | 16 083 | 22 581 | -68 187 | 16 083 | 100% | 6 498 | 40% | -90 768 | -402% |
| от техприсоединения | 10 769 | 7 853 | 10 446 | 18 442 | -2 916 | -27% | 2 593 | 33% | 7 996 | 77% |
| от прочей продукции | 0 | 9 833 | 4 627 | 0 | 9 833 | 100% | -5 206 | -53% | -4 627 | -100% |
| Чистая прибыль (убыток) | 525 168 | 167 788 | -635 957 | -3 224 276 | -357 380 | -68% | -803 745 | -479% | -2 588 319 | 407% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 359 358 | 97 044 | -696 248 | -3 069 315 | -262 314 | -73% | -793 292 | -817% | -2 373 067 | 341% |
| от техприсоединения | 199 670 | 31 412 | 41 783 | 73 768 | -168 258 | -84% | 10 371 | 33% | 31 985 | 77% |
| от прочей продукции | -33 860 | 39 332 | 18 508 | -228 728 | 73 192 | -216% | -20 824 | -53% | -247 236 | -1336% |

Исполнитель отмечает, что на протяжении анализируемого периода наблюдается рост всех расходов (себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы). При этом в 2015 году выручка снижается на 5 % по сравнению с 2014 годом. Затем наблюдается незначительный рост выручки, но в связи с неизменным ростом расходов увеличиваются убытки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго». Кроме этого наблюдается значительный рост расходов, связанных уплатой процентов по кредитам и займам полученным. Данный факт объясняется увеличением заемных средств в связи с недостатком денежных средств, обусловленных ростом дебиторской задолженности, т.е. неплатежеспособной задолженностью.

Таким образом, деятельность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за период с 2014 по 2017 гг. является убыточной. При этом, убыток формируется по регулируемому виду деятельности – оказание услуг по передаче электрической энергии.

В настоящем отчете в разделе «Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», утвержденной регулирующим органом» Исполнителем был представлен сравнительный анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и расходов, утвержденных регулирующим органом в составе НВВ, а также проанализированы основные причины отклонения.

Значительное влияние на формирование убытка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» оказал факт не учета в составе НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» как в 2015 году, так и 2016 году расходов, которые являются неизбежными для оказания надежных и качественных услуг по передаче электрической энергии на территории Архангельской области.

Кроме изложенного выше, в связи со значительной величиной дебиторской задолженности, сформировавшейся в результате неплатежей со стороны гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт», филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для пополнение оборотных средств привлекались кредитные ресурсы, расходы на обслуживание которых в 2015 году составили – 265 633 тыс. руб., в 2016 году – 320 912 тыс. руб. Принимая во внимание, что величина данных расходов не была учтена Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в составе плановых неподконтрольных затрат на 2017 - 2018 гг., фактическое наличие данных расходов также оказало существенное влияние на формирование отрицательного финансового результата.

На основании изложенного выше, Исполнитель отмечает, что ведение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» безубыточной деятельности возможно только при установлении экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.