**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений   
за 2017 и 2018 гг. в отношении   
филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»**

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

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап № 2.1.2.**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc53593731)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53593732)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53593733)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53593734)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53593735)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc53593736)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» при принятии РЭК Красноярского края тарифно-балансовых решений на 2017 год 12**](#_Toc53593737)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных РЭК Красноярского края при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год 15**](#_Toc53593738)

[**4. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год 32**](#_Toc53593739)

[**4.1. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности 32**](#_Toc53593740)

[**4.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года 41**](#_Toc53593741)

[**5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2017 год 44**](#_Toc53593742)

[**5.1. Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 46**](#_Toc53593743)

[**5.2. Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра 50**](#_Toc53593744)

[**5.3. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 68**](#_Toc53593745)

[**5.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 73**](#_Toc53593746)

[**5.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 78**](#_Toc53593747)

[**5.6. Экспертиза экономически обоснованных расходов, понесенных в предыдущих периодах регулирования, но не учтенных при тарифном регулировании, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 93**](#_Toc53593748)

[**5.7. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2017 год 99**](#_Toc53593749)

[**6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных РЭК Красноярского края на 2017 год 102**](#_Toc53593750)

[**7. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» при принятии РЭК Красноярского края тарифно-балансовых решений на 2018 год 107**](#_Toc53593751)

[**8. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных РЭК Красноярского края при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год 109**](#_Toc53593752)

[**9. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2018 год 128**](#_Toc53593753)

[**9.1. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности 128**](#_Toc53593754)

[**9.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 137**](#_Toc53593755)

[**10. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2018 год 140**](#_Toc53593756)

[**10.1. Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 142**](#_Toc53593757)

[**10.2. Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра 146**](#_Toc53593758)

[**10.3. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 163**](#_Toc53593759)

[**10.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 168**](#_Toc53593760)

[**10.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 173**](#_Toc53593761)

[**10.6. Экспертиза экономически обоснованных расходов, понесенных в предыдущих периодах регулирования, но не учтенных при тарифном регулировании, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 187**](#_Toc53593762)

[**10.7. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2018 год 196**](#_Toc53593763)

[**11. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных РЭК Красноярского края на 2018 год 199**](#_Toc53593764)

[**12. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015–2016 гг. в результате принятых РЭК Красноярского края тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной РЭК Красноярского края. 204**](#_Toc53593765)

[**12.1. Анализ результатов деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год. 206**](#_Toc53593766)

[**12.2. Анализ результатов деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год. 228**](#_Toc53593767)

[**13. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015–2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии 253**](#_Toc53593768)

[**13.1. Анализ результатов деятельности ПАО «МРСК Сибири» и Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015 и 2016 годы. 255**](#_Toc53593769)

[**13.2. Анализ динамики и структуры бухгалтерского баланса ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2015 года, 12 месяцев 2016 года (форма №1). 267**](#_Toc53593770)

[**13.3. Анализ финансовой устойчивости и платежеспособности 271**](#_Toc53593771)

[**14. Приложения к анализу исполнения инвестиционных программ 2015-2018 277**](#_Toc53593772)

[**14.1 Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2017 год 277**](#_Toc53593773)

[**14.2 Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2015 год 317**](#_Toc53593774)

[**14.3 Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2018 год 343**](#_Toc53593775)

[**14.4 Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2016 год 408**](#_Toc53593776)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017-2018 гг. в отношении ПАО «Россети Сибирь» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь»- «Красноярскэнерго» (далее – регулируемая организация, филиал «Красноярскэнерго») при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. на территории Красноярского края, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» в регулирующий орган – Региональная энергетическая комиссия Красноярского края (с 03.07.2018 г. Министерство тарифной политики Красноярского края) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

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

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых РЭК Красноярского края 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 «Россети Сибирь» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Сибирь» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН/КПП | 2460069527/ 246001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Место нахождения Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Реквизиты Заказчика | р/с № 40702810031020004498  Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск  БИК 040407627  к/с№30101810800000000627 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Красноярскэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 660 041, г. Красноярск, пр. Свободный, 66 «А» |

## **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 № 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Россети Сибирь» (ПАО «Россети Сибирь»), в лице Исполняющего обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам Пермякова Дмитрия Юрьевича.

## **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых РЭК Красноярского края в отношении филиала «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении регулируемых тарифов;

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов;

Экспертиза обоснованности решений, принятых РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении тарифов;

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых РЭК Красноярского края.

**Этап № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных РЭК Красноярского края при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг.

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

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2017–2018 гг.

1.2.4. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Красноярскэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных РЭК Красноярского края на период 2017–2019 гг.

1.2.5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Красноярскэнерго» за 2015–2016 гг. в результате принятых Министерством тарифной политики Красноярского края тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Министерством тарифной политики Красноярского края.

1.2.6. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015–2016 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 услуги по передаче 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 Сибири» – «Красноярскэнерго» при принятии РЭК Красноярского края тарифно-балансовых решений на 2017 год

2017 год является последним (шестым) годом долгосрочного периода регулирования 2012-2017 гг. НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год определена с применением метода долгосрочной индексации.

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2012 - 2017 годы были утверждены приказом РЭК Красноярского края от 12.10.2012 № 159-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для филиала «Красноярскэнерго» открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2012 - 2017 годы».

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.10.2012 № 164-п утверждены изменения, вносимые в приказ РЭК Красноярского края от 12.10.2012 № 159-п.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 13.12.2013 № 284-п «Об утверждении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для филиала «Красноярскэнерго» открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» были утверждены долгосрочные параметры регулирования на 2012-2017 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов | Индекс эффек-тивности подкон-трольных расходов | Коэффици-ент эластич-ности подконт-рольных расходов по количеству активов | Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг | Величина технологичес-кого расхода (потерь) электрической энергии | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) |  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр) |
| Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птсо) |
| млн. руб. | % | % | % | млн. кВт.ч |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Филиал «Красноярскэнерго» открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) | 2011 | 2 682,74 | 1 | 75 | 1 | 2 766,03 | - | 10 | - |
| 2012 | х | 5 | 1 | 2 590,12 | 0,0498 | - | - |
| 2013 | х | 5 | 2 | 2 534,832 | 0,0491 | 1,0102 | - |
| 2014 | х | 1 | - | 2 534,524 | 0,0487 | 1,0102 | 1,3224 |
| 2015 | х | 1 | - | 1 548,920 | 0,0482 | 0,8975 | 1,3026 |
| 2016 | х | 1 | - | 1 548,920 | 0,0477 | 0,8975 | 1,2831 |
| 2017 | х | 1 | - | 1 548,920 | 0,0471 | 0,8975 | 1,2638 |

Приказом РЭК Красноярского края от 26.12.2016 № 672-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.10.2012 № 165-п «Об утверждении необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на долгосрочный период регулирования 2012-2017 годы» на 2017 год утверждена НВВ в размере 9 615 080,36 тыс. руб. (без учета оплаты потерь).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2017 год утверждены приказом РЭК Красноярского края от 26.12.2016 г. № 674-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 406-п «Об установлении (пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2016 года № 1471 утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на период 2016 –2020 годы, в том числе указанная инвестиционная программа предусматривает мероприятия на территории Красноярского края.

# Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных РЭК Красноярского края при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. В пределах полномочий регулятором проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме 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 30.12.2016 № 1471 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» на 2016 – 2020 гг., утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043.

В соответствии с инвестиционной программой филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» основные параметры на 2017 год составляют:

* освоение 1 347 370,86 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей 1 120,311,84 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 2 483 364,74 тыс. руб. с НДС или 2 104 546,39 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе (без НДС) – 565 286,60 тыс. руб.;
* прибыль от технологического присоединения (без НДС) – 74 530,98 тыс. руб.;
* привлеченные средства (без НДС) – 1 464 728,81 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с формулой 9 Методических указаний №98-э филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год была заявлена корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2017 год, в размере 565 388 тыс. руб.

В обоснование корректировки регулируемой организацией были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет суммы корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением инвестиционной программы за 2017 год;
* Справка о величине капитальных вложений и финансирования за 2017 год;
* Выписка из Протокола заседания Правления РЭК об установлении тарифов на 2017 год;
* Инвестиционная программа развития, утвержденная Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2016 № 1471;
* Инвестиционная программа развития, утвержденная Приказом Минэнерго РФ от 28.12.2017 № 30@;
* Отчеты об исполнении инвестиционной программы в форме шаблона INVEST.EE.FACT за 2017 год.

| Наименование показателя | Показатель | Значение |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| **Корректировка НВВ с учётом исполнения ИПР (с учётом недополучения «Красноярскэнерго» НВВ от ухода объектов "последней мили")  (п. 1\*(п. 3/п. 2 - 1))** |  | **565 388,00** |
| Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году | *НР ип i-2* | 776 133,00 |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год (i-2) | *ИП заявл. i-2* | 565 286,60 |
| *Амортизация* |  | *565 286,60* |
| Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год | *ИП факт. i-2* | 984 787,00 |
| *Амортизация* |  | *984 787,00* |

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

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлена справка о величине капитальных вложений и финансирования за 2017 год, согласно которой план на 2017 год составил 1 848 724 тыс. руб., факт – 2 209 517 тыс. руб.:

| Наименование статьи | 2017 год | | |
| --- | --- | --- | --- |
| Финансирование | | Капитальные вложения |
| План | Факт | Факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Освоение капитальных вложений, всего** | **1 848 724** | **2 209 517** | **1 639 408** |
| *в том числе по источникам:* |  |  |  |
| Амортизация | 776 133 | 977 082 | 809 582 |
| *в том числе:* |  |  |  |
| Амортизация текущего периода | 776 133 | 776 133 | 776 133 |
| Недоиспользованная амортизация прошлых лет |  | 200 949 | 33 449 |
| Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям | 87 949 | 215 748 | 174 329 |
| *в том числе:* |  |  |  |
| Прибыль от технологического присоединения к электрическим сетям | 0 | 0 | 0 |
| Авансы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 87 949 | 215 748 | 174 329 |
| Возврат НДС | 259 357 | 252 348 |  |
| За счет иных источников | 725 285 | 764 339 | 655 497 |
| *в том числе:* |  |  |  |
| Соглашения о компенсации затрат | 4 959 | 44 053 | 139 880 |
| Кредиты банков | 720 326 | 720 286 | 515 617 |

Согласно данным представленного отчета об исполнении инвестиционной программы в форме шаблона INVEST.EE.FACT за 2017 год плановый объем финансирования составил 1 848 724 тыс. руб., фактический – 2 218 590 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из Экспертного заключения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 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.

В соответствии с Приложением № 7 к Приказу Минэнерго России от 30.12.2016 г. № 1471 «Плановые показатели реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в Красноярском крае» общий плановый объем финансирования в 2017 году предусмотрен в объеме 2 483,36 млн. руб. с НДС, в том числе:

* Прибыль от технологического присоединения – 87,95 млн. руб.;
* Амортизация, учтенная в тарифах – 667,04 млн. руб.;
* Кредиты – 1 728,38 млн. руб.

Таким образом объем планового финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно утвержденной инвестиционной программы на 2017 год, составляет 667 038,18 тыс. руб. с НДС или 565 286,60 тыс. руб. без НДС.

В соответствии с Выпиской из Экспертного заключения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год Смета расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» включает в себя в том числе следующие статьи расходов:

* амортизация – 776 133,00 тыс. руб.;

На основании изложенного выше Исполнитель может утверждать, что собственные источники финансирования инвестиционной программы были учтены в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год в полном объеме.

Согласно проведенному анализу отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320 и INVEST.EE.FACT за 2017 год, Исполнитель отмечает соответствие данных. Фактический объем финансирования инвестиционной программы за счет тарифных источников в 2017 году сложился на уровне 984 787 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 776 133 тыс. руб.;
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 208 654 тыс. руб.

что выше утвержденного планового значения на   419 500,40 тыс. руб.

В связи с тем, что в шаблоне INVEST.EE.FACT нет разбивки объема финансирования в разрезе мероприятий на финансирование за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники финансирования, оценка исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» и Портале Государственных услуг РФ.

В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2017 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016-2020 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, а также проведен сравнительный анализ исполнения ИПР относительно плана корректировки, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2017 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год в части тарифных источников.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без НДС.

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год отражена в приложении №1 к отчету.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1471, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, по результатам которого выявлено финансирование 66 проектов на сумму 154 958,00 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Красноярскэнерго».

Данные отражены в приложении №2 к отчету.

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В связи с тем, что данные мероприятия не были утверждены в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, то расходы на реализацию таких мероприятий к учету не принимаются.

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 3 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года) на сумму 164 003,56 тыс. руб. без НДС и 177 092,00 тыс. руб. без НДС соответственно.

При этом, все мероприятия отсутствует в корректировке инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

Данные по этим мероприятиям представлены в приложении №3 к отчету.

Выявлено 16 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), по которым фактическое финансирование составило 101 316,00 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось выше на 31 188,04 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в приложении №4 к отчету.

Основными причинами превышения фактических объемов финансирования мероприятий инвестиционной программы над утвержденными являются:

* досрочное выполнение работ подрядчиком;
* погашение кредиторской задолженности.

По результатам анализа Исполнителем определено 16 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 10 проектов на сумму 140 544,51 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2017 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года), отклонение по указанным объектам составило (-166 581,91) тыс. руб. (без НДС) и (-25 268,62) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в приложении №5 к отчету.

Также, выявлены 45 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), на сумму 74 159,00 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-69 869,53) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в приложении №6 к отчету.

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 5 инвестиционных проекта, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 143 429,82 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 29 527,00 тыс. руб. без. НДС. Стоит отметить, что 4 проекта из 5 были исключены при корректировке инвестиционной программы в текущем периоде регулирования (2017 года).

Данные отражены в приложении №7 к отчету.

По 2 проектам, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2017 года), на 133 323,96 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 88 973,23 тыс. руб. Данные отражены в приложении №8 к отчету.

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2017 года) выявлены 127 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 330 433,00 тыс. руб. без НДС (154 958,00+101 316,00+74 159,00). Выявлены 5 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 298 327,52 тыс. руб. без НДС (133 323,96+164 003,56). Обнаружено 21 мероприятие, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 310 011,70 тыс. руб. без НДС (166 581,91+143 429,82).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2017 года) выявлены 66 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 154 958,00 тыс. руб. без НДС. Выявлены 24 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 237 807,04 тыс. руб. без НДС (31 188,04+29 527,00+177 092,00). Обнаружено 53 мероприятия, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 184 111,38 тыс. руб. без НДС (69 869,53+25 268,62+88 973,23).

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с (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.

Исполнителем обнаружено несоответствие показателей, учтенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в расчете по корректировке НВВ, фактическим данным, отраженным в предоставленных отчетных формах по исполнению инвестиционной программы.

По результатам анализа предоставленных документов и отчетных форм за 2017 год, а также учитывая выявленные отклонения плановых показателей от фактических, Исполнитель подводит следующие итоги:

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2017 год

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году |  | 565 286,60 | 776 133,00 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 565 286,60 | 776 133,00 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 984 787,00 | 984 787,00 |
| 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, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 100 647,52 | 162 803,04 |
| 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)) |  | 330 433,00 | 154 958,00 |
| 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, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 310 011,71 | 184 111,38 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство), 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)) |  | 196 680,00 | 75 004,00 |
| 8 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 553 706,48 | 667 025,96 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год |  | 419 500,40 | 208 654,00 |
| 10 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год с учетом пообъектного анализа |  | -11 580,12 | -109 107,04 |

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, 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.

На основании подтверждающих материалов, направленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки на 2017 год, Исполнитель делает вывод, что фактическое финансирование в целом по инвестиционной программе превышает плановый объем, утвержденный на 2017 год. Также Исполнитель отмечает, что мероприятия инвестиционной программы Заявителя направлены на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

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 следующих мероприятий:

* отсутствующих в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (замещающих);
* превышающих объемы финансирования, предусмотренные инвестиционной программой утвержденной (скорректированной) в установленном законом порядке.

С целью недопущения проведения отрицательной корректировки НВВ будущих периодов в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнитель рекомендует исключать разночтения отраженных показателей во всех представляемых формах отчетов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и учитывать рекомендации, а именно:

* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии прикладывать документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии дополнительно прикладывать документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по техническому присоединению – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии дополнительно прикладывать документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

# 

# Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год

## **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

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

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF604F2D2BB662035610DAA8E17C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE65C243E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793FDC5CAED09747150258DF82A8A17713BD095C4D3P) настоящего документа;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

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



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В рамках тарифной кампании по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес РЭК Красноярского края письмом от 29.04.2016 №1.3/01/8947-исх направлено заявление с приложением обосновывающих документов и расчетов плановых показателей.

К заявлению филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие расчеты:

**Расчет расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017-2018 гг. по методу долгосрочной индексации НВВ**

| № п/п | Расчет коэффициента индексации | Единица измерения | 2016-2017 гг. | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2016 | 2017 период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | инфляция | % | 6,4% | 5,8% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% |
| 3 | количество активов | у.е. | 191 962,29 | 192 681,57 |
| 4 | индекс изменения количества активов | % | -1,54% | 0,37% |
| 5 | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,7500 |
| 6 | итого коэффициент индексации |  | 1,0412 | 1,0504 |

**Расчет подконтрольных расходов**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено на 2016 | 2017 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 395 153,6 | 415 050,6 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 225 009,0 | 236 338,8 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 170 144,6 | 178 711,9 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 733 302,2 | 1 820 578,4 |
| **1.3.** | **Прочие расходы, всего, в том числе:** | **тыс. руб.** | **977 828,8** | **1 027 064,9** |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 286 143,4 | 300 551,4 |
| **1.3.2.** | **Оплата работ и услуг сторонних организаций** | **тыс. руб.** | **184 555,8** | **193 848,6** |
| 1.3.2.1. | *услуги связи* | тыс. руб. | 49 888,8 | 52 400,9 |
| 1.3.2.2. | *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | тыс. руб. | 99 633,4 | 104 650,2 |
| 1.3.2.3. | *Расходы на юридические и информационные услуги* | тыс. руб. | 3 244,4 | 3 407,8 |
| 1.3.2.4. | *Расходы на аудиторские и консультационные услуги* | тыс. руб. | 27 867,3 | 29 270,5 |
| 1.3.2.5. | *Транспортные услуги* | тыс. руб. | 1 111,9 | 1 167,9 |
| 1.3.2.6. | *Прочие услуги сторонних организаций* | тыс. руб. | 2 809,9 | 2 951,4 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 23 789,3 | 24 987,2 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 15 963,7 | 16 767,6 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 28 012,6 | 29 423,1 |
| 1.3.6. | расходы на страхование | тыс. руб. | 5 326,8 | 5 595,0 |
| 1.3.7. | Проценты за кредит | тыс. руб. | 161 524,1 | 169 657,2 |
| 1.3.8. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 20 749,1 | 21 793,9 |
| 1.3.9. | Дивиденды | тыс. руб. |  | 0,0 |
| 1.3.10. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 203 476,0 | 213 721,5 |
| 1.3.11. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 48 288,0 | 50 719,4 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 106 284,6** | **3 262 694,0** |

**Расчет неподконтрольных расходов**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено на 2016 | 2017 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| период регулирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 980 631,4 | 3 182 270,0 |
| 2.2. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 20 964,9 | 25 564,8 |
| 2.3. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 55 213,7 | 56 015,5 |
| **2.4.** | **Налоги, всего, в том числе:** | **тыс. руб.** | **93 149,8** | **107 266,0** |
| 2.4.1. | *плата за землю* | тыс. руб. | 4 093,1 | 3 964,9 |
| 2.4.2. | *Налог на имущество* | тыс. руб. | 86 063,9 | 98 591,7 |
| 2.4.3. | *Прочие налоги и сборы* | тыс. руб. | 2 992,8 | 4 709,4 |
| 2.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 496 199,6 | 553 455,8 |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,0 | 1 503 138,7 |
| 2.6.1. | Проценты к уплате за кредит | тыс. руб. |  | 1 503 138,7 |
| 2.7. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 5 187,3 | 49 493,0 |
| 2.8. | Выпадающие доходы/экономия средств (п.87 Основ ценообразования) | тыс. руб. | -137 325,4 | 1 562 717,7 |
| 2.9. | Амортизация | тыс. руб. | 727 653,8 | 888 729,2 |
| 2.10. | Прибыль на развитие | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **4 241 675,2** | **7 928 650,8** |
| 3. | Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 1 530 906,6 | 16 628 136,6 |
| **4** | **ИТОГО НВВ** | **тыс. руб.** | **8 878 866,4** | **27 819 481,3** |
| *5* | *Покупка потерь э/э филиала* | тыс. руб. | *2 066 976,5* | *2 909 395,9* |
| **6** | **НВВ филиала, всего** | **тыс. руб.** | **10 945 842,9** | **30 728 877,3** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом РЭК Красноярского края от 26.12.2016 № 672-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.10.2012 № 165-п «Об утверждении необходимой валовой выручки филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) на долгосрочный период регулирования 2012-2017 годы» на 2017 год утверждена НВВ в размере 9 615 080,36 тыс. руб. (без учета оплаты потерь) со следующей разбивкой по статьям затрат согласно выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 № 104.

| № п/п | Наименование статьи расходов | Утверждено РЭК Красноярского края на 2017 год |
| --- | --- | --- |
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| **1. Подконтрольные расходы** | | |
| 1.1. | Сырье и материалы | 233 975,15 |
| 1.2. | Ремонт основных фондов | 297 545,59 |
| 1.3. | Расходы на оплату труда | 1 802 370,72 |
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации | 896 172,17 |
| 1.4.1. | Работы и услуги производственного характера | 176 924,55 |
| 1.4.2. | Работа и услуги непроизводственного характера | 475 689,29 |
| 1.4.3. | Внереализационные расходы | 171 770,24 |
| 1.4.3.1. | расходы на услуги банков | 3 809,77 |
| 1.4.3.2. | % за пользование кредитом | 167 960,47 |
| 1.4.3.3. | Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | 0,00 |
| 1.4.3.4. | Другие обоснованные внереализационные расходы | 0,00 |
| 1.4.4. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | 21 575,90 |
| 1.4.4.1. | Дивиденды | 0,00 |
| 1.4.4.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 21 575,90 |
| 1.4.4.3. | Резервный фонд | 0,00 |
| 1.4.4.4. | Прочие расходы из прибыли | 0,00 |
| 1.4.5. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | 50 212,19 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **3 230 063,63** |
| **2. Неподконтрольные расходы** | | |
| 2.1. | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 0,00 |
| 2.2. | Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов | 101 042,41 |
| 2.2.1. | налог на прибыль | 5 393,97 |
| 2.2.2. | налог на имущество | 89 876,38 |
| 2.2.3. | плата за землю | 1 801,44 |
| 2.2.4. | транспортных налог | 3 397,30 |
| 2.2.5. | прочие налоги и сборы | 573,32 |
| 2.3. | Амортизация основных средств | 776 133,00 |
| 2.4. | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 0,00 |
| 2.5. | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 0,00 |
| 2.6. | Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций | 2 647 652,29 |
| 2.6.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 622 087,29 |
| 2.6.2. | Теплоэнергия | 25 565,00 |
| 2.7. | Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 565 516,01 |
| 2.7.1. | Отчисления на социальные нужды | 515 972,12 |
| 2.7.2. | Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 49 543,89 |
| 2.7.2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | 49 543,89 |
| 2.7.2.2. | Другие прочие неподконтрольные расходы | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **4 090 343,72** |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус") | 2 294 673,01 |
| 4. | Необходимая валовая выручка, всего | 9 615 080,36 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем был проведен анализ документов и расчетов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки на 2017 год.

Расчет необходимой валовой выручки

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование статьи расходов | 2017 год | | | |
| Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», тыс. руб. | Утверждено РЭК Красноярского края, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. | Отклонение, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1. Подконтрольные расходы** | | | | | | |
| 1.1. | Сырье и материалы | 236 338,78 | 233 975,15 | -2 363,63 | -1% |
| 1.2. | Ремонт основных фондов | 300 551,42 | 297 545,59 | -3 005,83 | -1% |
| 1.3. | Расходы на оплату труда | 1 820 578,38 | 1 802 370,72 | -18 207,66 | -1% |
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации | 905 225,37 | 896 172,17 | -9 053,20 | -1% |
| 1.4.1. | Работы и услуги производственного характера | 178 711,85 | 176 924,55 | -1 787,30 | -1% |
| 1.4.2. | Работа и услуги непроизводственного характера | 484 343,00 | 475 689,29 | -8 653,71 | -2% |
| 1.4.3. | Внереализационные расходы | 169 657,22 | 171 770,24 | 2 113,02 | 1% |
| 1.4.4. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | 21 793,85 | 21 575,90 | -217,95 | -1% |
| 1.4.4.1. | Дивиденды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.4.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 21 793,85 | 21 575,90 | -217,95 | -1% |
| 1.4.5. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | 50 719,44 | 50 212,19 | -507,25 | -1% |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **3 262 693,95** | **3 230 063,63** | **-32 630,32** | **-1%** |
| **2. Неподконтрольные расходы** | | | | | | |
| 2.1. | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.2. | Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов | 156 759,00 | 101 042,41 | -55 716,59 | -55% |
| 2.2.1. | налог на прибыль | 49 493,00 | 5 393,97 | -44 099,03 | -818% |
| 2.2.2. | налог на имущество | 98 591,70 | 89 876,38 | -8 715,32 | -10% |
| 2.2.3. | плата за землю | 3 964,90 | 1 801,44 | -2 163,46 | -120% |
| 2.2.4. | транспортных налог |  | 3 397,30 | 3 397,30 | 100% |
| 2.2.5. | прочие налоги и сборы | 4709,4 | 573,32 | -4 136,08 | -721% |
| 2.3. | Амортизация основных средств | 888 729,24 | 776 133,00 | -112 596,24 | -15% |
| 2.4. | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5. | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 1 562 717,67 | 0,00 | -1 562 717,67 |  |
| 2.6. | Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций | 3 207 834,85 | 2 647 652,29 | -560 182,56 | -21% |
| 2.6.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 3 182 270,01 | 2 622 087,29 | -560 182,72 | -21% |
| 2.6.2. | Теплоэнергия | 25 564,84 | 25 565,00 | 0,16 | 0% |
| 2.7. | Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 2 112 610,07 | 565 516,01 | -1 547 094,06 | -274% |
| 2.7.1. | Отчисления на социальные нужды | 553 455,83 | 515 972,12 | -37 483,71 | -7% |
| 2.7.2. | Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 1 559 154,24 | 49 543,89 | -1 509 610,35 | -3047% |
| 2.7.2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | 56 015,51 | 49 543,89 | -6 471,62 | -13% |
| 2.7.2.2. | Другие прочие неподконтрольные расходы | 1 503 138,73 | 0,00 | -1 503 138,73 |  |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **3 262 693,95** | **3 230 063,63** | **-32 630,32** | **-1%** |
| **3.Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | **16 628 136,6** | **2 294 673,01** |  |  |
| Необходимая валовая выручка, всего | | **27 819 481,3** | **9 615 080,36** | **-18 204 400,94** |  |

На основании проведенного постатейного анализа расходов, входящих в состав необходимой валовой выручки, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и утвержденных РЭК Красноярского края на 2017 год, Исполнитель отмечает следующее:

* подконтрольные расходы РЭК Красноярского края были снижены в сравнении с Предложением на 2017 год на 32 630,32 тыс. руб. или на 1%.
* неподконтрольные расходы РЭК Красноярского края были снижены в сравнении с Предложением на 2017 год на 3 838 307,11 тыс. руб. или на 94%.
* необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на основании утвержденных РЭК Красноярского края параметров на 2017 год установлена в размере 9 615 080,36 тыс. руб., что 18 204 400,94 тыс. руб. ниже заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» уровня в размере 27 819 481,3 тыс. руб. (без учета покупки потерь) в связи с нижеследующим.

Заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в размере 16 628 136,6 тыс. руб. РЭК Красноярского края учтены в размере 2 294 673,01 тыс. руб.

Из предложения филиала по уровню НВВ на 2017 год РЭК Красноярского края из состава неподконтрольных расходов исключены расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, а также проценты к уплате за кредит (прочие неподконтрольые расходы) в 100% объеме (анализ в первой части по ним не сделан).

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 3 182 270 тыс. руб. РЭК Красноярского края приняты расходы на 560 182,72 тыс. руб. или на 21% ниже.

Подробное описание позиции Исполнителя по выполненной экспертизе обоснованности расчетов РЭК Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2017 г. отражено в разделе «Экспертиза обоснованности расчетов РЭК Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год» Этап №2.1.1.

Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», принятых РЭК Красноярского края при определении НВВ на 2017 год представлена в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки   
ПАО «МРСК Сибири», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2017 год» настоящего Отчета.

## **Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года**

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

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

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 НВВ любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций. Таким образом, в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» 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 РЭК Красноярского края.

В выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №104 о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год не содержится информации об учтенных расходах на оплату услуг ТСО.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год установлены приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2016 № 676-п по установлению индивидуальных тарифов, в который внесены изменения приказом от 01.03.2017 № 20-п «Об исправлении технических ошибок в приказе РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №676-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

На основании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанным приказом, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций на 2017 год.

Величина расходов на оплату услуг сетевых организаций составила   
460 157,9 тыс. руб. Подробный расчет представлен в таблице.

| № п/п | Наименование ТСО | Показатели | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск э/э, тыс. кВт\*ч | Заявленная мощность, МВт | Затраты, всего, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1** | ОАО "РЖД" | 3 621 598,87 | 481,20 | 347 236,2 |
| **2** | АО "Разрез Березовский" | 1 698,88 |  | 510,8 |
| **3** | АО "Разрез Назаровский" | 109 390,72 |  | 13 637,5 |
| **4** | ООО "ЭС КТМ" | - | - | 0,0 |
| **5** | ООО "Электрические сети "ЕФЗ" | 11 249,35 |  | 32 750,6 |
| **6** | ООО «СТК» | 4 825,71 |  | 66 022,8 |
| **ИТОГО** | | **3 748 763,52** | **481,20** | **460 157,9** |

Исполнителем проведен анализ фактических расходов на оплату услуг смежных ТСО за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2017 году. В результате выявлено снижение объема полезного отпуска электрической энергии потребителям смежных ТСО на 198 102,35 тыс. кВт\*ч (5,3%). Следовательно снизились расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии на сумму 18 912,79 тыс. руб. Информация приведена в таблице ниже.

**Расшифровка фактических затрат на услуги ТСО по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год**

| № п/п | Наименование ТСО | Показатели | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск э/э, тыс. кВтч | Заявленная мощность, МВт | Затраты, всего, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ОАО "РЖД" | 3 535 227,385 | 481,2 | 346 344,59 |
| 2 | ООО "ЭС КТМ" | 10 794,319 | 0,0 | 31 425,82 |
| 3 | ООО "СТК" | 4 639,465 | 0,0 | 63 474,70 |
| **ИТОГО** | | **3 550 661,169** | **481,2** | **441 245,11** |

# Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2017 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний №98-э 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.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктом 11](#P88) Методических указаний № 98-э. по следующей формуле

(3),

где:

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

 - 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 № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

(4),

где:

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

 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

 - 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),

где:

∆ 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 Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка подконтрольных расходов с учетом влияния отклонения фактического индекса потребительских цен от учтенного при утверждении необходимой валовой выручки филиалу. Величина корректировки подконтрольных расходов заявлена в размере 262 387,85 тыс. руб.

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

| № п/п | Показатель | Параметры | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Размер корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением параметров расчёта тарифов (п.1\*(1-п.2)\*(1+п.3)\*(1+п.4\*п.5)-п.8) | | | тыс. руб. | 262 387,85 |
| 1 | Подконтрольные расходы, установленные на 2014 год\* | *ПР уст.i-3* | тыс. руб. | 2 701 009,49 |
| 2 | Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный на 2015год | *Хi* | % | 1,00% |
| 3 | Фактический индекс потребительских цен за 2015 год | *ИПЦф i-2* | % | 15,56% |
| 4 | Коэффициент эластичности | *Кэл* |  | 0,75 |
| 5 | Фактический индекс изменения количества активов ((п.7 - п.6)/п.6) | *ИКА ф i-2* | % | 0,02% |
| 6 | Фактическое количество условных единиц за 2014 год | *УЕ ф i-3* | у.е. | 191 942,01 |
| 7 | Фактическое количество условных единиц за 2015 год | *УЕ ф i-2* | у.е. | 191 988,96 |
| 8 | Подконтрольные расходы, установленные на 2015 год\* | *ПР уст.i-2* | тыс. руб. | 2 828 252,77 |

\*- исключены проценты к уплате за кредит

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №104 корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2015 не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится. Экспертное заключение отсутствует.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования РЭК Красноярского края ежегодно, в соответствии с методическими указаниями, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», с учетом отклонения фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов.

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по корректировке подконтрольных расходов.

По данным филиала фактический объем условных единиц за 2014 год составляет – 191 942,01 ед., за 2015 год – 191 988,96 ед., подконтрольные расходы, утвержденные на 2014 год, составляют 2 849 163,5 тыс. руб., подконтрольные расходы, утвержденные на 2015 год, составляют 2 983 386,24 тыс. руб.

На основании представленных документов, а также с учетом фактического показателя инфляции (ИПЦ) – 15,5% принимаемого в соответствии с основными показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, размещенного на сайте Минэкономразвития России от 24.11.2016, Исполнителем был произведен расчет корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2015, который представлен в таблице:

| Наименование показателя | Ед. изм. | Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | | Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2014 | 2015 | 2014 | 2015 |
| ИПЦ | % | - | 15,56% | - | 15,5% |
| индекс эффективности подконтрольных расходов | % | - | 1% | - | 1% |
| количество активов | у.е. | 191 942,01 | 191 988,96 | 191 942,01 | 191 988,96 |
| коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов |  | - | 0,75 | - | 0,75 |
| индекс изменения количества активов | % |  | 0,02% |  |  |
| Величина подконтрольных расходов, утвержденная в составе НВВ | тыс. руб. | 2 701 009,49 | 2 828 252,77 | 2 849 163,49 | 2 983 386,24 |

 =

 =2 849 163,49 \*(1-1%)\*(1+15,5%)\*(1+75%\*0,000244605128) – 2 983 386,24 =3 258 473,66 – 2 983 386,24= 275 087,4225 тыс. рублей.

Величина корректировки подконтрольных расходов, рассчитанная Исполнителем, составила 275 087,4225 тыс. руб., что на 12 699,7252 тыс. руб. больше величины, определенной филиалом.

## **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).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования №1178 в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, регулирующие органы учитывают выпадающие доходы прошлых периодов с учетом индексов – дефляторов.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе НВВ на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических данных 2015 года в размере 306 570 тыс. руб.

Для подтверждения заявленной суммы корректировки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

* Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год;
* Расчет по расходам, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемым в плату за технологическое присоединение, за 2015 год;
* Показатели раздельного учета доходов и расходов, расшифровка расходов;
* Расшифровка выручки, расходов на услуги ПАО "ФСК ЕЭС", затрат на компенсацию потерь с учетом нагрузочных потерь за 2015 год;
* Налоговые декларации по налогу на имущество за 2015 год.

В материалах тарифного дела на 2017 год и дополнительных материалов филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не предоставил в РЭК Красноярского края расчет платы за землю, пообъектный расчет транспортного налога, а также расшифровку и расчеты прочих налогов.

тыс. руб.

| **Наименование статьи затрат** | **2015 год** | | **Выпадающие доходы** |
| --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **факт** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 826 132 | 2 632 764 | -193 369 |
| Теплоэнергия | 19 967 | 20 746 | 779 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 67 035 | 55 440 | -11 595 |
| Налоги, всего, в том числе: | 77 546 | 73 920 | -3 626 |
| плата за землю | 4 802 | 3 965 | -837 |
| транспортный налог | 2 311 | 3 423 | 1 112 |
| прочие налоги и сборы | 638 | 685 | 47 |
| налог на имущество | 69 795 | 65 846 | -3 949 |
| Страховые взносы | 476 568 | 513 339 | 36 771 |
| Налог на прибыль | 4 982 | 54 834 | 49 852 |
| Выпадающие расходы от ТП |  | 427 757 | 427 757 |
| Итого неподконтрольных расходов | **3 472 229** | **3 778 799** | **306 570** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №104 корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2015 не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

РЭК Красноярского края размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение (и подлежащие учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии) на 2015 год для филиала «ПАО МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» тарифным решением не устанавливался.

На 2017 год размер корректировки по фактическим данным за 2015 год по статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» РЭК Красноярского края не принимается к учету.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по корректировке неподконтрольных расходов, Исполнитель отмечает следующее:

Экспертное заключение отсутствует, следовательно провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным. Исполнитель отмечает, что ФАС России предписанием от 09.11.2017 № СП/77992/17 обязала РЭК Красноярского края привести в соответствие с требованиями действующего законодательства Экспертные заключения за 2015-2017 год, однако в адрес филиала скорректированные Экспертные заключения не были представлены.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

* Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год заявлены филиалом   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с учетом нагрузочных потерь в размере 2 632 764 тыс. руб. По расчету Исполнителя фактические расходы по данной статье составили 2 245 109,69 тыс. руб., что подтверждается данными раздельного учета за 2015 год, согласно форме «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий» (таблица 1.6).

Согласно данным Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 19.12.2014 №106 на 2015 год расходы по статье «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»» утверждены в размере 2 826 132,26 тыс. руб.

Теплоэнергия

* Фактические расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды за 2015 год определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 20 746 тыс. руб. Исполнитель отмечает, что со стороны филиала не был представлен расчет расходов, договоры на поставку тепловой энергии, акты и счета-фактуры за 2015 год, а также пояснительная записка.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

По данным Исполнителя расходы по статье затрат «Теплоэнергия» составили 20 646,11 тыс. руб. на основании данных отчета по форме 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2015 года.

В выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 19.12.2014 №106 на 2015 год расходы по статье «Теплоэнергия» утверждены в размере 19 966,60 тыс. руб.

Величина налога на прибыль

* Величина налога на прибыль, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», рассчитана как фактический размер налога по данным управленческого учета и составляет 54 834 тыс. руб. Исполнителем в рамках анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017 год был проведен расчет налога на прибыль за 2015 год на основании данных налоговой декларации ПАО «МРСК Сибири», исходя из налоговой базы, приходящейся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в доле, относимой на деятельность по передаче электрической энергии. Сумма налога по расчету Исполнителя составила 51 222,21 тыс. руб.

В выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 19.12.2014 №106 на 2015 год расходы по данной статье утверждены в размере 4 982,04 тыс. руб.

Налоги, за исключением налога на прибыль

В соответствии c выпиской из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 19.12.2014 №106 с приложением сметы по статьям расходов филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» в состав НВВ на 2015 год приняты расходы в размере:

* статья «Налог на имущество» - 69 795,00 тыс. руб.;
* статья «Плата за землю» - 4 801,50 тыс. руб.;
* статья «Транспортный налог» - 2 311,30 тыс. руб.;
* статья «Прочие налоги и сборы» - 637,90 тыс. руб.

***Налог на имущество***

Величина налога на имущество, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» составила 65 846 тыс. руб., по расчету Исполнителя фактический размер налога составил 65 660,49 тыс. руб. на основании представленных налоговых деклараций по налогу на имущество за 2015 год.

***Прочие налоги и сборы***

В составе тарифной заявки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не представлены расчеты, налоговые декларации и прочие обосновывающие материалы по транспортному налогу, земельному налогу и прочим налогам и сборам за 2015 год.

* Расходы на транспортный налог и прочие налоги и сборы за 2015 год определены сетевой организацией в размере 4 108,00 тыс. руб. Исполнителем определена сумма налогов, которая составила 3 363,55 тыс. руб.
* Величина налога на землю за 2015 год по расчету Исполнителя составляет 3 964,55 тыс. руб., что не противоречит сумме, заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

Аренда и лизинг

* Фактические расходы на оплату аренды имущества за 2015 год определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 55 439,58 тыс. руб. В подтверждение фактических расходов на аренду в 2015 году филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлен отчет по форме 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2015 года, данные из которого представлены в таблице:

| Наименование показателей | Всего | В т.ч. по филиалу | Всего по основной деятельности | в т.ч. передача электрической энергии | Аренда | Неосновная деятельность | Управленческие расходы всего | в т.ч. передача электрической энергии |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **Плата за аренду имущества, всего, в том числе:** | **55 623,68** | **55 451,46** | **55 270,08** | **55 270,08** | **180,14** | **1,24** | **172,22** | **169,50** |
| Аренда электросетевых объектов | 933,78 | 933,78 | 933,78 | 933,78 |  |  |  |  |
| Аренда земельных участков | 19 506,25 | 19 506,25 | 19 505,01 | 19 505,01 |  | 1,24 |  |  |
| Прочая аренда | 35 183,66 | 35 011,43 | 34 831,30 | 34 831,30 | 180,14 |  | 172,22 | 169,50 |
| в т.ч. лизинговые платежи | 373,89 | 373,89 | 373,89 | 373,89 |  |  |  |  |

***Аренда земельных участков***

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского края для обоснования заявляемых расходов на аренду земельных участков, Исполнитель отмечает, что филиалом не представлены:

* договоры аренды земельных участков;
* расчеты арендной платы за земельные участки;
* акты приемки-передачи арендованного имущества;
* документы, подтверждающие оплату арендных платежей.

Представленная форма 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2015 года подтверждает понесенные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» расходы на аренду земельных участков в 2015 году в размере 19 505,01 тыс. руб., однако оценить соответствие данных расходов требованиям пп. 5 п. 28 Основ ценообразования №1178 в виду отсутствия подтверждающих документов, не представляется возможным.

| Арендодатель | Назначение объекта | Факт за 2015, тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Позиция Исполнителя, тыс. руб. (факт 2015) | Комментарий Исполнителя по представленным документам |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Аренда земли** | | | | |
| Аренда земли |  | 19 506,2 | 19 505,01 | Договоры аренды, расчеты арендной платы не представлены |
| **Итого** |  |  | **19 505,01** |  |

***Аренда зданий и помещений***

Фактические затраты согласно представленному Отчету по форме 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2015 года, отнесенные на вид деятельности по передаче электрической энергии, составили 34 626,90 тыс. руб. В представленном реестре договоров отражены фактические затраты на аренду зданий и помещений в размере 35 452,68 тыс. руб.

По расчету Исполнителя фактические расходы на аренду зданий и помещений в 2015 году сложились на уровне 33 576,28 тыс. руб.

Анализ подтверждающих документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского края для обоснования заявляемых расходов на аренду зданий и помещений, Исполнитель представил в следующей таблице:

| Арендодатель | Назначение объекта | Факт за 2015, тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Позиция Исполнителя, тыс. руб. (факт 2015) | Комментарий Исполнителя по представленным документам |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Аренда зданий и помещений** | | | | |
| ООО "Экономика-сервис" | Аренда нежилого помещения, для размещения ТП 571, по адресу:г. Красноярск, ул. Взлетная, 13 | 391,38 | 33 394,68 | Договор № 5-2009/05.24.06.06.09 от 01.07.2009 заключен с ОАО "МБЭ-С" на срок с 01.07.2009 по 31.05.2010 с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи помещения представлен. Расчет арендной платы не представлен. |
| АО "Бизнес-центр "Энергия" | Аренда нежилого помещения, для размещения оборудования связи, по адресу:г. Красноярск, ул. Бограда, 144а (литер Б3) | 427,20 | 140,80 | Договор № 17/05.24.1372.08 от 15.05.2008 заключен с ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" на срок с 01.05.2008 по 31.12.2008.  Акт приема-передачи помещения без даты подписания. ДС 1 от 15.12.2008 г. о продлении срока договора до 30.11.2009 г. и увеличении арендной платы.  ДС 2 от 23.12.2015 об изменении срока договора и увеличении размера арендной платы заключено с АО "БЦ "Энергия". ДС 3 от 26.01.2017 об увеличении размера АП заключено с АО "БЦ "Энергия".  Соглашение о замене стороны с ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" на АО "БЦ "Энергия" не представлено. Расчет арендной платы не представлен. |
| ОАО "НИЦ Сибири" | Аренда помещений, для размещения персонала филиала КЭ, по адресу:г. красноярск, пр. Свободный, 66а | 14 177,58 | 40,80 | Договор № 05.2400.5799.14 от 30.05.2014 заключен с ОАО «НИЦ Сибири» на срок до 30.04.2015 г.  Акт приема-передачи помещений от 01.06.2014 г.  Расчет арендной платы не представлен. |
| ОАО "НИЦ ЕЭС" | Аренда помещений, для размещения персонала филиала КЭ, по адресу:г. красноярск, пр. Свободный, 66а | 19 217,10 |  | Договор № 061-АРК-СВБ/44.2400.4845.15 от 25.05.2015 заключен с АО «НИЦ ЕЭС» на срок до 31.03.2016.  Акт приема-передачи помещений от 01.05.2015 г.  Расчет арендной платы не представлен. |
| ОАО "НИЦ ЕЭС" | Аренда помещений, для размещения персонала филиала КЭ, по адресу:г. красноярск, пр. Свободный, 66а |  | 33 394,68 | Договор № 086-АРК-СВБ/05.2400.3695.16 от 31.03.2016 заключен с АО «НИЦ ЕЭС» на срок до 28.02.2017.  Акт приема-передачи помещений от 01.04.2016 г.  Расчет арендной платы не представлен. |
| ОАО "КРПЭС" | Аренда нежилого помещения по адресу: Красноярский край, Минусинский р-н, 429 км автодороги М-54 "Енисей", стр. 1, пом. 1 | 140,80 | 140,80 | Договор № 31/05.24.0389.09 от 01.01.2010 г. заключен с ОАО "КРПЭС" на срок до 28.02.2016 г. Акт приема-передачи от 01.01.2010 г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. |
| АО "Красноярская теплотранспортная компания" | Аренда нежилого помещения, для размещения электротехнического оборудования, по адресу:г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, 128а, ул. Тельмана, 49 д, ул Ленинградская, 44 | 445,98 |  | Договор № 04.2400.7817.13 от 01.06.2013 г. с ОАО "Красноярская электрокотельная" на срок до 30.04.2014 г., ДС №1 от 28.04.2015г. Акт приема-передачи представлен. Расчет арендной платы не представлен. |
| МП г. Красноярска "Горэлектротранс" | Размещение силового кабеля (Советский РЭС) ВЛИ 0,4 кВ ул. Калинина, 75,71 на опорах ГЭТ | 40,80 |  | Договор № 18.2400.942.12 от 10.07.2012 г. заключенный с МП "Горэлектротранс" представлен. ДС № 18.2400.924.12ДС3 от 20.01.2015 с расчетом аредной платы на 2015 год. |
| ИП Галынский | Аренда нежилых зданий (ТП). По адресу: г. Красноярск. Ул. Калинина. 53 Д | 208,44 |  | Договор № 05.2400.50.12 от 27.01.2012 заключен с ИП Галынский с 27.01.2012 г на 5 лет с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи помещения от 27.01.2012 г. Расчет арендной платы не представлен. |
| ИП Зайцева Л.Ф. | Аренда нежилого здания, для размещения персонала, оборудования и техники Верхнеусинского участка Ермаковского Рэс, по адресу: Ермаковский р-н, с. Верхнеусинское, ул. Полевая, д.02 | 360,00 |  | Договор № 05.2400.689.14 от 10.04.2014 заключен с ИП Зайцева на срок с 01.02.2014 по 31.12.2014 с автоматической пролонгацией.  ДС № 1 от 27.01.2016 об изменении размера арендной платы. Акт приема-передачи помещения не представлен. Расчет арендной платы не представлен. |
| ФГУП "Почта России" |  | 43,40 |  | Договор № 05.2400.8788.15 от 12.10.2016 заключен с ФГУП "Почта России" на срок до 21.09.2016 г. Договор не является договором аренды и называется договором на оказание услуг по организации условий труда. |
| **Итого** |  | **35 452,68** | **33 576,28** |  |

***Аренда сооружений и электросетевого оборудования***

Фактические затраты согласно представленному Отчету по форме 5-э «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2015 года, отнесенные на вид деятельности по передаче электрической энергии, составили 933,78 тыс. руб. В представленном реестре договоров отражены фактические затраты на аренду электросетевых объектов в размере 266,92 тыс. руб.

По расчету Исполнителя фактические расходы на аренду сооружений и электросетевого оборудования в 2015 году сложились на уровне 25,07 тыс. руб.

| Арендодатель | Назначение объекта | Факт за 2015, тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Позиция Исполнителя, тыс. руб. (факт 2015) | Комментарий Исполнителя по представленным документам |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Аренда сооружений и электросетевого оборудования** | | | | |
| ЗАО "КФ Бирюсинка" | КТП, КЛ 10 кВ, г. Красноярск, ул. Дудинская 12 "А" | 11,07 | 11,07 | Договор № 04.2400.818.12 от 11.07.2012 г. заключен с ЗАО «КФ Бирюсинка» сроком на 11 месяцев с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи имущества от 01.08.2012 г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. В расчете указана остаточная стоимость имущества на 01.06.2012 г. и СПИ – 15 лет. Рассчитанная величина налога на имущество не учитывает уменьшение остаточной стоимости за счет амортизации. Так как в расчете отсутствует первоначальная стоимость имущества, а также не представлены инвентарные карточки основных средств, то проверить правильность суммы амортизации и налога на имущество не представляется возможным. |
| ТСЖ "Пригорное" | ТП, КЛ г. Красноярск, пер. Медицинский 43 | 14,00 | 14,00 | Договор № 04.2400.1471.12 от 15.11.2012 заключен с ТСЖ "Пригорное" сроком на 11 месяцев с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи имущества от 04.12.2012 г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. В расчете указана первоначальная стоимость имущества, но не указана дата приобретения объектов основных средств. Рассчитанная величина налога на имущество не учитывает уменьшение остаточной стоимости за счет амортизации. Так как в расчете отсутствует дата постановки на учет имущества, а также не представлены инвентарные карточки основных средств, то проверить правильность суммы амортизации и налога на имущество не представляется возможным. |
| Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 0,72 |  | Договор № 05.2400.20.13 от 25.12.2012 заключен с Администрацией Холмогорского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи помещения от 25.12.2012 г. Расчет арендной платы не представлен. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 2,16 |  | Договор № 05.2400.19.13 от 25.12.2012 заключен с Администрацией Холмогорского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи помещения от 25.12.2012 г. Расчет арендной платы не представлен. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 13,20 |  | Договор № 05.2400.15.13 от 25.12.2012 заключен с Администрацией Холмогорского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи помещения от 25.12.2012 г. Расчет арендной платы не представлен. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Родниковского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 52,14 |  | Договор №05.2400.8699.13 от 02.09.2013 заключен с Администрацией Родниковского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи от 02.09.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Родниковского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 52,14 |  | Договор №05.2400.8702.13 от 02.09.2013 заключен с Администрацией Родниковского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи от 02.09.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| КУМИиЗО администрации г. Шарыпово | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 20,01 |  | Договор № 04.2400.11001.13 от 25.10.2013 заключен с КУМИиЗО администрации г. Шарыпово на срок с 25.10.13 по 24.09.23 г.  Акт приема-передачи имущества от 25.10.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| КУМИиЗО администрации г. Шарыпово | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 101,48 |  | Договор № 04.2400.10998.13 от 25.10.2013 заключен с КУМИиЗО администрации г. Шарыпово на срок с 25.10.13 по 24.09.23 г.  Акт приема-передачи имущества от 25.10.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| **Итого** |  | **266,92** | **25,07** |  |

Отчисления на социальные нужды

РЭК Красноярского края в составе утвержденной НВВ на 2015 год учтены расходы по статье «отчисления на социальные нужды» в размере 476 567,74 тыс. руб.

Размер фактических расходов по статье заявлен филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на уровне 513 338 тыс. руб.

В целях проверки обоснованности заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» уровня величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2017 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет исходя из официальной позиции ФАС России.

В соответствии с позицией ФАС России величина отчислений на социальные нужды, принимаемая в составе неподконтрольных расходов при проведении корректировки неподконтрольных расходов, должна соответствовать величине расходов на социальные нужды, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда, учтенной в составе подконтрольных расходов на соответствующий период регулирования по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2015 году.

Превышение величины фактического фонда оплаты труда над утвержденным уровнем может учитываться в целях расчета уровня отчислений на социальные нужды в составе фактических неподконтрольных расходов, в случае если фактический уровень подконтрольных расходов не превышает утвержденный уровень.

Фактический уровень подконтрольных расходов и расходы на оплату труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» сложились выше утвержденных величин РЭК Красноярского края в 2015 году.

| **Наименование** | **Утверждено РЭК Красноярского края на 2015 г.** | **Факт за 2015 год по данным филиала «Красноярскэнерго»** | **Отклонение (факт -утверждено)** |
| --- | --- | --- | --- |
| Расходы на оплату труда, тыс. руб. | 1 664 725,10 | 1 698 657,12 | 33 932,02 |
| Итого подконтрольные расходы, тыс. руб. | 2 983 386,24 | 3 061 171,50 | 77 785,26 |

Таким образом, величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету в составе неподконтрольных расходов 2015 года при корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитывается от утвержденного уровня расходов на оплату труда на 2015 год и фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2015 году.

Исполнитель отмечает, что в расшифровке расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (таблица 1.6) за 2015 год отражены расходы на оплату труда по филиалу ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» в размере – 1 820 870,0 тыс. руб.

Суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС России на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» (согласно Таблицы 1.6) на услуги по передаче электрической энергии составил за 2015 год 28,19% (513 388,00 тыс. руб./1 820 870,00 тыс. руб.).

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Факт за 2015 год по данным Исполнителя, тыс. руб.** |
| Расходы на оплату труда | 1 664 725,10 |
| Процент отчислений на социальные нужды | 28,19 % |
| Отчисления на социальные нужды | 469 286,01 |

Исполнителем отчисления на социальные нужды за 2015 год определены в размере 469 286,01 тыс. руб., что на 7 281,73 тыс. руб. ниже принятой величины РЭК Красноярского края и на 44 051,99 тыс. руб. ниже заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

| **Показатель** | **Заявлено филиалом, тыс. руб.** | **Установлено РЭК Красноярского края, тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** | **Величина корректировки, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) за 2015 год | 513 338,00 | 476 567,74 | 469 286,01 | -7 281,73 |

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

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "а" и "д" - "ж" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее – ТП) плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 руб. составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

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

В целях проверки обоснованности заявленных филиалом «Красноярскэнерго» расходов по статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» Исполнителем проведен анализ документов, представленных для подтверждения фактических затрат за 2015 год и анализ динамики сложившихся выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2015 год.

Согласно Учетной политике ПАО «МРСК Сибири» к учету затрат на технологическое присоединение относятся затраты на содержание подразделений, занимающихся технологическим присоединением (перечень подразделений приведен в стандарте организации СО 2.150 «Учет и распределение затрат», также в организации определена Методика ведения раздельного учета доходов и расходов ПАО «МРСК Сибири», согласно которой заполняются Таблицы 1.3, 1.6.

Фактический размер средств по статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» на выполнение организационно-технических мероприятий за 2015 год по данным бухгалтерской отчетности (по Таблице 1.6.) без учета прочих расходов составил 58 068 тыс. руб., в том числе 26 845 тыс. руб. – расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающим налогооблагаемую базу по налогу на прибыль.

В соответствии с данными, раскрытыми на сайте по форме Приложения 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э за 2015 год, расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение составили 465 627,0 тыс. руб.

Для подтверждения фактических расходов за 2015 год по мероприятиям «последней мили» филиал «Красноярскэнерго» в адрес РЭК Красноярского края направил реестр «Реестр исполненных договоров на технологическое присоединение в 2015 году с потребителями льготной категории до 15 кВт», согласно которому сумма расходов льготной группы заявителей сложилась на уровне 332 631,3 тыс. руб., сумма выручки составила 3 474,8 тыс. руб. При этом, в указанном реестре отсутствуют информация о выполненных мероприятиях «последней мили», информация о дате ввода ОС (инвентарный номер и СПП-элемент), таким образом невозможно определить в каком году был выполнен проект по ИПР и его источник финансирования.

В адрес Исполнителя филиалом представлен «Реестр исполненных договоров на технологическое присоединение в 2015 году с потребителями льготной категории до 150 кВт», согласно которому размер фактических расходов по мероприятиям капитального характера сложился на уровне 51 097,12 тыс. руб., сумму выручки составила 213 728,29 тыс. руб., в указанном реестре также отсутствует информация о дате ввода ОС (инвентарный номер и СПП-элемент) и объеме строительства с указанием марки и сечения провода, метода прокладки кабеля и т.д.).

Для подтверждения понесенных затрат филиал представил копии Актов приемки выполненных работ (с указанием суммы строительства) и Акты выполненных работ хозяйственным способом.

Согласно Методическим указаниям № 215-э фактические данные за предыдущий период регулирования определяются на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В пакете документов, направляемых в адрес Исполнителя документы, подтверждающие технологическое присоединение (Акты об осуществлении ТП) не представлены.

Согласно скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 № 711 план финансирования мероприятий ТП (новое строительство) Заявителей до 15 кВт и до 150 кВт за счет тарифных источников составлял 0,0 млн руб. с НДС, за счет прочих средств 0,0 млн руб. с НДС. На основании отчета об исполнении Инвестиционной программы в 2015 году объем средств, направляемых на финансирование мероприятий ТП за счет собственных средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) составил 246,035 млн руб. (без НДС).

Необходимо отметить, что согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнителем проведен анализ Приказов РЭК Красноярского края, опубликованных на официальном сайте органа регулирования, согласно которому за период 2015-2018 в приказах о плате за технологического присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края, а также в Приказах об утверждении тарифов на услуги по передаче размер выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением установлен не был, соответственно Исполнитель делает вывод что выпадающие доходы филиалу «Красноярскэнерго» в 2015-2018 гг. не устанавливались.

Таким образом, размер выпадающих доходов от технологического присоединения за 2015 год, подлежащий учету в составе корректировок неподконтрольных расходов в НВВ на 2017 год составляет 31 223 тыс. руб. с учетом выполнения организационно-технических мероприятий.

Строительство «последней мили» по договорам технологического присоединения льготных групп заявителей (до 15 кВт и до 150 кВт) профинансировано за счет собственных средств, полученных от оказания услуг по передаче электрической энергии (амортизация и прибыль на капитальные вложения) в Инвестиционной программе, а также за счет прибыли, полученной по договорам ТП с заявителями, мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 150 кВт.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» выполнен расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки за 2015 год в размере 737 тыс. руб., в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1, на основе прогнозных данных. Информация о кредитных договорах организацией не представлена.

Проанализировать расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, выполненный органом регулирования на сумму   
737 тыс. руб., не представляется возможным, т.к. отсутствует информация о кредитных договорах, связанных с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно.

Таким образом, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2017 год по мнению Исполнителя, составляют 0,00 тыс. руб. как экономически не обоснованные.

Сводные данные представлены в таблице.

| Наименование статьи | Заявлено филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Красноярскэнерго" | | Утверждено РЭК Красноярского края | | Позиция Исполнителя | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт 2015 | Корректировка | Факт 2015 | Коррек-тировка | Факт 2015 | Корректировка |
| тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов, в т.ч.: | 128 753,00 | 46 225,26 | 82 527,74 |  | 124 210,80 | 41 683,06 |
| *- налог на прибыль* | *54 834,00* | 49 851,96 | *4 982,04* |  | *51 222,21* | *46 240,17* |
| *- налог на имущество* | *65 846,00* | - 3 949,00 | *69 795,00* |  | *65 660,49* | *- 4 134,51* |
| *- плата за землю* | *3 965,00* | - 836,50 | *4 801,50* |  | *3 964,55* | *- 836,95* |
| *- прочие налоги и сборы* | *4 108,00* | 1 158,80 | *2 949,20* |  | *3 363,55* | *414,35* |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 427 757,00 | 427 757,00 | - |  | 31 223 | 31 223 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 632 764,00 | - 193 369,00 | 2 826 106,13 |  | 2 245 109,69 | - 580 996,44 |
| Теплоэнергия | 20 746,00 | 779,40 | 19 966,60 |  | 20 646,11 | 679,51 |
| Отчисления на социальные нужды | 513 339,00 | 36 771,00 | 476 593,90 |  | 469 286,01 | -7 281,73 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 55 440,00 | - 11 594,65 | 67 034,65 |  | 53 106,36 | - 13 928,29 |
| Другие прочие неподконтрольные расходы |  | - | - |  |  | - |
| **Всего:** | **3 778 799,00** | **306 569,01** | **3 472 229,02** |  | **2 474 295,96** | **- 521 339,16** |

## **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 Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год в размере 532 800 тыс. руб.

В обоснование данной величины были представлены:

* Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год, при установлении НВВ на 2017 год;
* Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (Таблица 1.3., утвержденная Приказом Министерства энергетики РФ от 13 декабря 2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»),
* Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (Таблица 1.6., утвержденная Приказом Министерства энергетики РФ от 13 декабря 2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») за 12 месяцев 2015 года.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет корректировки НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год, при установлении НВВ на 2017 год выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице:

| № п/п | Наименование величины | Единицы измерения | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 4 | 5 |
| **1.** | **Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию (1.2-1.1)\*1.3+1.1\*(1.3-1.4)** | **тыс. руб.** | **532 799,6** |
| 1.1. | утвержденный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии | млн. кВт\*ч | 1 548,0 |
| 1.2. | фактический объем технологического расхода (потерь) электрической энергии | млн. кВт\*ч | 1 605,0 |
| 1.3. | фактическая цена покупки электрической энергии | руб. / МВт\*ч | 1 505,0 |
| 1.4. | утвержденная цена покупки электрической энергии | руб. / МВт\*ч | 1 216,2 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №104 корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2015 года не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится. Экспертное заключение отсутствует.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по данной корректировке.

Исполнитель полагает, что отсутствие экспертного заключения о корректировке тарифов на 2015 год-2017, а также отсутствие информации в протоколе о корректировке НВВ филиала на 2017 год, может приводить к разногласиям между филиалом и РЭК Красноярского края по показателю корректировки НВВ за 2015 год, в части оценки корректировки по изменению полезного отпуска и цен на электрическую энергию. В связи с отсутствием достоверной информации от РЭК Красноярского края, Исполнителем проведен расчет суммы корректировки необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год, с использованием информации, размещенной на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» в рамках исполнения требований Стандартов раскрытия информации № 24.

При этом, - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2015 год – 16 815,54 млн. кВт\*ч, в соответствии с информацией об отпуске электрической энергии в сеть и отпуске электрической энергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, опубликованной на официальном сайте организации;

- фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации составляет 14 200,94 млн кВт\*ч, в соответствии с информацией об отпуске электрической энергии в сеть и отпуске электрической энергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, опубликованной на официальном сайте организации.

- уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии 9,21 %, рассчитанный Исполнителем исходя из величины потерь электрической энергии в размере 1 548,0 млн. кВт\*ч и величины поступления в сеть, учтенной РЭК Красноярского края, в размере – 16 815,54 млн. кВт\*ч;

- прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии составила 1 216,21 руб./МВт\*ч;

- фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 году составила 1 504,98 руб./МВт\*ч, что на 23,7 % больше, чем установленная прогнозная цена.

Исполнителем составлен следующий расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год:

| № п/п | Наименование величины | Параметры | Единицы измерения | Значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО |  | тыс. кВт\*ч | 16 815,54 |
| 2 | фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ТСО |  | тыс. кВт\*ч | 14 200,94 |
| 3 | утвержденный уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии |  | % | 9,21 |
| 4 | фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях |  | руб. / МВт\*ч | 1 504,98 |
| 5 | прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (утвержденная цена покупки э/э) |  | руб. / МВт\*ч | 1 216,21 |
| **6** | **Размер корректировки НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию** |  | **тыс. руб.** | **84 815,15** |

В результате проведенного анализа Исполнитель отмечает, что величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет 84 815,15 тыс. руб.

## **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 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 РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256 (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 декабря 2016 г.) (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 Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 92 418 тыс. руб.

В обоснование величины корректировки были представлены:

* Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг за 2015 год;
* Расчет показателей средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии;
* Фактические значения параметров индикатора информативности за 2015 год;
* Фактические значения параметров индикатора исполнительности за 2015 год;
* Фактические значения параметров индикатора результативности за 2015 год;
* Пояснительная записка к расчету фактического показателя качества оказываемых услуг за 2015 год;
* Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества;
* Расчет индикатора показателя уровня надежности и качества;
* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям подачи электроэнергии, произошедшим на объектах электросетевого хозяйства за 2015 год

| № п/п | Наименование | Параметры | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году 2017 (i), тыс. руб. (1=1.1\*1.2.)** | ***(НВВ сод i-2 \* КНК i)*** | **92 418,43** |
| 1.1. | Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2015 год, тыс. руб. | *НВВ i-2* | 7 109 109,97 |
| 1.2. | Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i | *КНК i (1.3\*1.4)* | 0,013 |
| 1.3. | Обобщенный коэффициент надежности и качества | *Коб i* | 0,65 |
| 1.4. | Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%) | *П кор.i* | 2% |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №104 не отражен расчет по корректировке необходимой валовой выручки с учетом выполнения плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго». Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

**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. № 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 Сибири» - «Красноярскэнерго» максимальный процент корректировки для 2015 года составит 2%.

В результате анализа представленных материалов Исполнитель отмечает, что по итогам 2015 года Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) достигнут со значительным улучшением, а Показатели уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) и обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) – достигнуты.

Рассматриваемый 2015 год относится к долгосрочному периоду регулирования 2012 – 2017 гг., таким образом, в соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний по надежности и качеству значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых, начались до 2014 года, рассчитывается по формуле 20:

, (20)

где:

 и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

для территориальных сетевых организаций:  = 0,65;  = 1 - .

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

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

На основании информации, представленной филиалам о показателях надежности и качества письмом от 31.03.2016 № 1.3/01/6502-исх, Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,35\*0 = 0,65

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

КНК = 0,65\*2% = 0,013

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2015 год утверждена приказом РЭК Красноярского края от 19.12.2014 № 344-п и составила 7 109 109,97 тыс. руб.

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

7 109 109,97 тыс. руб.\*0,013 = 92 418,43 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в размере 92 418,43 тыс. руб. соответствует уровню, заявленному филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

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

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=8FA62A3035446D75D4F199BCD1E5F9FF74893F32D85097BEC61541CA2F523D00407C5F7FF23AE9653705G) Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования с учетом отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

Приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237 утверждена инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2012-2017 годы.

Приказом Минэнерго России от 30.09.2015 № 711 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» на 2012-2017 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237, в части основных характеристик инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2015 год.

**Источники финансирования инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярский» на 2015 год**

| **Источники финансирования на 2015 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб. с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб. с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **944 923,98** | **1 141 191,76** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **944 923,98** | **856 530,91** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 0,00 | 0,00 |
| прибыль от технологического присоединения |  | 81 284,79 |
| **Амортизация основных средств всего** | 803 277,97 | 549 609,32 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 803 277,97 | 549 609,32 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 141 646,01 | 170 204,99 |
| Прочие собственные средства |  | 55 431,81 |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **0,00** | **284 660,85** |
| Кредиты |  |  |
| Прочие привлеченные средства |  | 284 660,85 |

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 05.05.2012 №237 на 2015 год составил 803 277,97 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 803 277,97 тыс. руб.

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.09.2015 №711 на 2015 год составил 549 609,32 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 549 609,32 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно запросу РЭК Красноярского края от 24.08.2016 №02-2402 (вх. от 1.3/2265-вх-пов) о представлении отчетных данных об использовании амортизационных отчислений за 2015 год ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» письмом от 14.09.2016 №13/01/19861-исх сообщило, что в составе НВВ филиала амортизационные отчисления утверждены в размере 653 494,73 тыс. руб. Фактическое использование амортизации на выполнение мероприятий капитального характера – 793 449 тыс. руб.

Согласно отчету об исполнении инвестиционной программы за 2015 год по форме шаблона INVEST EE FACT фактические расходы по статье Амортизация составили 794 834,00 тыс. руб.

В составе предложения на 2017 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год, филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно запроса ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» от 14.04.2015 №1.3/01/7141-исх РЭК Красноярского края письмом от 19.05.2015 №2-2404/3 направила выписки из протоколов заседания правления РЭК от 28.11.2014 №86, от 19.12.2014 №106 и от 30.12.2014 №109.

В соответствии с выпиской затраты по амортизации утверждены в сумме 619 575,00 тыс. руб., скорректированы до 653 494,73 тыс. руб. Объем средств, направляемых на финансирование инвестиционных мероприятий, в указанной выписке из протокола отсутствует.

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №104 на 2017 год корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Оценка исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации инвестиционной программы по формам, утвержденным Приказом Минэнерго России от 24.03.2010 №114, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири».

Согласно проведенному анализу отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 24.03.2010 № 114 и INVEST.EE.FACT за 2015 год, Исполнитель отмечает соответствие данных.

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 Исполнителем в качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2015 год приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2012-2017 года, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237.

В данном приказе источники финансирования инвестиционных программ отражены в целом по ПАО «МРСК Сибири» без разбивки по регионам.

Исполнителем для проведения корректного анализа исполнения инвестиционной программы за 2015 год у филиала «Красноярскэнерго» была запрошена информация о плановом объеме финансирования с разбивкой на тарифные и иные источники финансирования.

Согласно представленной информации, плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237, за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составляет 803 277,97 тыс. руб. (без НДС).

Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята инвестиционная программа, скорректированная и утвержденная в течение периода регулирования (2015 года) Приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2015 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015 год в части тарифных источников.

В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2015 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2012-2017 года, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237, а также проведен сравнительный анализ исполнения относительно плана корректировки, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.09.2015 №711.

В связи с тем, что формами отчета об исполнении инвестиционной программы, утвержденными Приказом Минэнерго России от 24.03.2010 №114, не предусмотрена пообъектная разбивка на источники финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники, то для корректного проведения анализа исполнения инвестиционной программы за 2015 год Исполнителем у ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» была запрошена информация в части финансирования мероприятий за счет тарифных источников в разрезе объектов по плановой величине финансирования, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.09.2015 №711 и от 05.05.2012 №237, а также факта финансирования.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без НДС.

Информация об утвержденной и фактической структуре финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2015 год отражена в приложении №9 к отчету.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711, по результатам которого выявлено финансирование 9 проектов на сумму 43 877,00 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Красноярскэнерго».

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг, млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** |
| 1 | ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | 4,792 |
| 2 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Строительство дополнительной КЛ -10 кВ кабелем марки 3\*АПвПу (1\*240) (200м)от яс. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Мясокомбинат" до оп. №1 (200 м) д | 1,089 |
| 3 | ИИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | 0,220 |
| 4 | Реконструкция ЛЭП 110 кВ С-645/С-646 ПС "Раздолинская" - ПС "Партизанская" | 0,431 |
| 5 | Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ) | 18,194 |
| 6 | ИА МРСК Прочие основные средства | 0,337 |
| 7 | Строительство ВЛЗ 10кВ проводом марки 3хСИП-3-20 (1х35) на железобетонных опорах от оп. №91 ф. 68-5 10кВ для ТП школы на 115 учащихся в с. Новомитрополька2. Строительство новой КТП 10/0,4кВ для ТП шко | 0,001 |
| 8 | Строительство учебно тренировочных полигонов | 0,183 |
| 9 | Строительство двух новых ЛЭП 35 кВ Енисейская - Связная с установкой двух линейных ячеек 35 кВ на ПС 110 кВ Енисейская. Индивидуальный тариф | 18,630 |
|  | Итого | **43,877** |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В связи с тем, что данные мероприятия не были утверждены в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, то расходы на реализацию таких мероприятий к учету не принимаются.

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 3 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года) на сумму 28 219,36 тыс. руб. без НДС и 20 806,30 тыс. руб. без НДС соответственно.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций данных расходов, в связи с чем расходы учитываются на уровне плановых затрат.

Данные по этим мероприятиям представлены в приложении №10 к отчету.

Выявлено 17 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), по которым фактическое финансирование составило 603 924,00 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось выше на 271 799,47 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в приложении №11 к отчету.

По результатам анализа Исполнителем определено 25 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 22 проекта на сумму 504 579,76 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2015 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года), выявлены 3 проекта, факт финансирования по которым ниже утвержденных плановых величин. Отклонение по указанным объектам составило (-43 689,77) тыс. руб. (без НДС) и (-1 337,74) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в приложении №12 к отчету.

Также, выявлено 55 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), на сумму 38 657,40 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-116 254,32) тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в приложении №13 к отчету.

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 5 инвестиционных проекта, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 172 357,95 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 26 333,26 тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в приложении №14 к отчету.

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2015 года) выявлено 81 мероприятие, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 686 458,40 тыс. руб. без НДС (43 877,00+603 924,00+38 657,40). Выявлены 3 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 28 219,36 тыс. руб. без НДС. Обнаружено 30 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 720 627,48 тыс. руб. без НДС (548 269,53+172 357,95).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2015 года) выявлены 9 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 43 877,00 тыс. руб. без НДС. Выявлены 24 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 318 939,03 тыс. руб. без НДС (20 806,30+271 799,47+26 333,26). Обнаружено 58 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 117 592,06 тыс. руб. без НДС (1 337,74+116 254,32).

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 11 Методических указаний № 98-э (ред. от 18.03.2015, с изм. от 22.11.2016).

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

Величина  определяется по формуле (9):

 (9),

где:

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

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

 - 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%;

 - 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.

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):

 (10),

где:

 - полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-1)-й год долгосрочного периода регулирования (8 847 951,62 тыс. кВт.ч.);

 - полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования (8 906 236,09 тыс. кВт.ч.);

,  - 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.

= 8 657 969,29 тыс. руб.;

= 8 055 705,91 тыс. руб.;

= 0,930 тыс. руб. (8 055 705,91/8 657 969,29);

= 8 536 389,99 тыс. руб.;

= 7 755 568,77 тыс. руб.;

= 0,909 тыс. руб. (7 755 568,77/8 536 389,99),

На основе отчетных данных о реализации Инвестиционной программы за 2015 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы. Оценка выполнена согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2015 году |  | 653 494,73 | 549 609,32 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 803 277,97 | 549 609,32 |
| 3 | Расчетное значение размера 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)) |  | 817 264,34 | 559 178,91 |
| 4 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 794 834,00 | 794 834,00 |
| 5 | 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, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 28 219,36 | 318 939,03 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, 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)) |  | 686 458,40 | 43 877,00 |
| 7 | 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 2015 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 720 627,48 | 117 592,06 |
| 8 | Фактический объем 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)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 80 156,24 | 432 017,97 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2015 год без учета пообъектного анализа |  | -17 935,58 | 231 622,18 |
| 10 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2015 года с учетом пообъектного анализа |  | -589 400,80 | -124 984,75 |

Положениями пункта 32 Основ ценообразования № 1178 указывается на необходимость корректировки в случае, если инвестиционные проекты не были реализованы или были исключены без замещения. Также, согласно положениям данного пункта, следует, что средства на реализацию этих проектов «исключаются» из НВВ.

Сложившееся отклонение объема финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение обусловлено замещением ряда проектов при корректировке ИПР, которая утверждена приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711, однако, замещение и корректировка проектов инвестиционной программы в соответствии с действующим законодательством должна быть экономически обоснована и подтверждаться документами, позволяющими оценить причину, стоимость, сроки вносимых изменений.

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 следующих мероприятий:

* отсутствующих в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (замещающих);
* превышающих объемы финансирования, предусмотренные инвестиционной программой утвержденной (скорректированной) в установленном законом порядке.

## **Экспертиза экономически обоснованных расходов, понесенных в предыдущих периодах регулирования, но не учтенных при тарифном регулировании, 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).

В тарифной заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» дополнительно были представлены расчеты и обоснования величины расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного убытка в 2010-2015 годах в сумме 18 190 854,0 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Недополученные доходы за 2010 год, в том числе: | 3 939 533 |
| 1.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО «РУСАЛ Красноярск» прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» | 3 354 121 |
| 1.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | 585 411 |
| 2 | Недополученные доходы за 2011 год, в том числе: | 4 631 759 |
| 2.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО «РУСАЛ Красноярск» прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» | 4 637 956 |
| 2.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | -6 197 |
| 3 | Недополученные доходы за 2012 год, в том числе: | 3 897 872 |
| 3.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО «РУСАЛ Красноярск» прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» | 3 621 990 |
| 3.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | 425 240 |
| 3.3. | Корректировка подконтрольных расходов | 48 452 |
| 3.4. | Корректировка неподконтрольных расходов | -197 810 |
| 4 | Недополученные доходы за 2013 год, в том числе: | 1 614 109 |
| 4.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО «РУСАЛ Красноярск», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ Сибирь» прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 440 430 |
| 4.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | 145 387 |
| 4.3. | Корректировка подконтрольных расходов | -95 314 |
| 4.4. | Корректировка неподконтрольных расходов | 55 876 |
| 4.5. | Корректировка НВВ в связи с изменением ИПР | 67 729 |
| 5 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2014 год, в том числе: | 607 112 |
| 5.1. | Проценты за обслуживание заёмных средств | 447 260 |
| 5.2. | Некомпенсированный остаток по итогам предоставления субсидии на компенсации экономически обоснованных затрат не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) в связи с прекращением действия механизма «последней мили» на территории Красноярского края с 01.01.2014 | 159 852 |
| 6 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2015 год, в том числе: | 1 937 752 |
| 6.1. | Проценты за обслуживание заёмных средств | 743 577 |
| 6.2. | Корректировка подконтрольных расходов | 262 388 |
| 6.3. | Корректировка неподконтрольных расходов | 306 570 |
| 6.4. | Корректировка с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | 532 800 |
| 6.5. | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | 92 418 |
| 7 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 120 447 |
| 8 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 86 588 |
| 9 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 287 406 |
| 10 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 405 125 |
| 11 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 663 152 |
| Итого выпадающих доходов | | 18 190 854 |

В обоснование представленных расходов указаны следующие документы:

* Приказ ФСТ России от 26.12.2014 № 2398/2-д;
* Обосновывающие документы были направленны в составе письма от 27.04.2012 №1.3/01/5630-исх;
* Обосновывающие документы были направленны в составе письма от 24.04.2013 №1.3/01/6113-исх;
* Расчет и обосновывающие документы были направленны письмом от 31.10.2014 №1.3/01/18976-исх;
* Обосновывающие документы были направленны в составе письма от 30.04.2015 №1.3/01/8418-исх;
* Пояснительные записки и расчеты по недополученному доходу.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 26.12.2016 №104 указаны расходы, связанные с компенсацией непланируемых расходов или полученного избытка в размере 2 294 673,01 тыс. руб., информация об анализе данных расходов не отражена.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель полагает, что отсутствие экспертного заключения о корректировке тарифов на 2015 год-2017, а также отсутствие информации в протоколе о корректировке НВВ филиала на 2017 год, может приводить к разногласиям между филиалом и РЭК Красноярского края по учету экономически обоснованных расходов, понесенных (выявленных) филиалом в 2015 году, но не учтенных НВВ на 2015 и 2017 годы.

Исполнитель отмечает, что в рамках рассмотрения формирования НВВ на 2018 год филиалом представлена следующая информация по компенсации выпадающих доходов от расторжения договоров «последняя миля»: «Фактические недополученные доходы от заключения основными крупными потребителями ОАО «РУСАЛ Красноярск» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ Сибирь» прямых договоров с ОАО «ФСК ЕЭС» за 2010-2013 гг. составили 14 083 млн руб.

Согласно п. 3 Протокола совещания Губернатора Красноярского края и Генерального директора ПАО «Россети» от 21.06.2017 № 60, согласована сумма компенсации в размере валового убытка - 8,6 млрд руб. в среднесрочной перспективе, начиная с 2018 года.

Расчет компенсации 8,6 млрд руб. произведен регулятором на основании данных бухгалтерского учета (раздельные формы учета) как выручка по передаче э/э - себестоимость по передаче э/э, т.е. по величине валового убытка по передаче э/э.».

В связи с этим, расходы «Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО «РУСАЛ Красноярск» прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» Исполнителем не анализировались.

Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» не отражены суммы, полученные из федерального бюджета, во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 03.11.2014 № 1444 «О предоставлении в 2014 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики». Постановлением Правительства Российской Федерации от 3.11.2014 № 1444 Красноярскому краю выделена сумма – 1 500 000,0 тыс. руб., не считая суммы софинансирования из регионального бюджета в 2014 году, которая является обязательным условием выделения средств из федерального бюджета. В 2015 году по аналогичному постановлению Правительства Российской Федерации от 09.10.2015 № 1079 выделена из федерального бюджета сумма в 900 000,0 тыс. руб. Учитывая, что данные суммы не отражены в расчетах филиала ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго», то Исполнитель не может достоверно оценить экономически обоснованные расходы за предыдущие периоды регулирования возникшие по результатам расторжения договоров «последней мили».

Оставшаяся сумма по недополученным доходам филиала, за исключением недополученной выручки по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО «РУСАЛ Красноярск» прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» составляет 5 136 357,0 тыс. руб. (18 190 854 – 13 054 497).

По расходам, связанным с изменением цены электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях филиала, заявленной в размере – 1 149 841,0 тыс. руб., Исполнитель отмечает.

Согласно пункту 10 Основ ценообразования № 109 если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Вместе с тем, Исполнителю не представлены материалы по изменению технических и ценовых показателей за 2010-2011 годы. Учитывая, отсутствие требований по раскрытию информации до 2012 года по Стандартам раскрытия информации в части стоимости покупки потерь, Исполнитель не может провести оценку экономической обоснованности расходов, понесенных на покупку потерь в 2010-2011 годах.

Исходя из информации, указанной в формах раскрытия информации о структуре и объемам затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» регулирование которого осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2012-2014 годы сделать оценку экономической обоснованности заявленных филиалом корректировок на сумму – (121 066,0 тыс. руб.), Исполнителем не представляется возможным.

Некомпенсированный остаток по итогам исполнения приказа ФСТ России от 26.12.2014 № 2398/2-д проанализировать в отсутствие Экспертного заключения РЭК Красноярского края не представляется возможным.

Проценты за привлечение заемных средств, относятся к неподконтрольным расходам, и проанализированы в разделе Отчета 2.1.1. по анализу неподконтрольных расходов.

Корректировки НВВ по итогу 2015 года, заявленные филиалом в сумме 1 194 176,0 тыс. руб., проанализированы Исполнителем в разделах выше.

Выпадающие доходы по осуществлению льготного технологического присоединения в 2011-2014 годах филиалом подтверждаются реестрами лиц. с которыми заключены договоры на осуществление присоединения по ставке 550 рублей с НДС, и указанием фактических расходов, по осуществлению физического присоединения данных потребителей. При этом, в адрес Исполнителя филиалом не представлены подтверждающие расходы документы, включая договоры с приложением ТУ на осуществление технологического присоединения, подписанные акты по осуществлению ТП, иные подтверждающие документы. Кроме того, при отсутствии Экспертного заключения от РЭК Красноярского края за 2011-2015 годы, достоверно уточнить о включении/невключении данных расходов в предыдущие периоды регулирования в состав НВВ филиала.

Учитывая отсутствие вышеуказанной информации у Исполнителя, а также наличие более подробной информации у РЭК Красноярского края, Исполнитель обоснованно полагает позицию РЭК Красноярского края по включению выпадающих расходов в состав НВВ филиала на 2017 год обоснованной.

## **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2017 год**

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.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктом 11](#P88) Методических указаний № 98-э. по следующей формуле

(3),

где:

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

 - 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 № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

(4),

где:

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

 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

 - 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).

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, представлены в таблице.

| Наименование показателя | Показатель | Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярск  энерго», тыс. руб. | РЭК Красноярского края, тыс. руб. | Исполнитель, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Корректировки необходимой валовой выручки** |  | 18 190 854,0 | 2 294 673 | 1 829 623 |
| корректировка подконтрольных расходов |  | 262 387,85 | - | 275 087,42 |
| корректировка неподконтрольных расходов |  | 306 569,01 | - | - 521 339,16 |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию |  | 532 799,6 | - | 84 815,15 |
| корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  | - | - | -589 400,8 |
| корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) |  | 92 418,43 | - | 92 418,43 |
| экономически обоснованные расходы, понесенные в предыдущих периодах регулирования, но не учтенные при тарифном регулировании, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178\* |  | 18 190 854 | 2 294 673 | 2 488 042,0 |

\*) филиалом ПАО «МРСК Сибири» Красноярскэнерго» корректировки НВВ, согласно Методических указаний № 98-э, заявляет дополнительно в экономически обоснованных расходах, понесенных в предыдущих периодах регулирования, но не учтенных при тарифном регулировании, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178.

# Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных РЭК Красноярского края на 2017 год

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 12.11.2016 № 1157) 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).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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 по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с 2010 года в связи с расторжением договоров «последней мили» формируется недополученный на осуществление регулируемой деятельности доход, который не компенсируется тарифными источниками. В материалах филиала направлены копии судебных решений по возмещению расходов по договорам «последней мили». Учитывая несвоевременное урегулировании ситуаций с разрешениями потребителям на расторжение договоров «последней мили» (постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 года № 1173 вступило в силу с 3.06.2011 года), Исполнитель отмечает, что у филиала ежегодно формируются некомпенсированные тарифной выручкой расходы, которые учитываются ежегодно в минимальном объеме. В том числе неучтенные расходы по расторжению договоров последней мили, неучтенные расходы по корректировкам НВВ филиала, определенные Методическими указаниями № 98-э, которые не производятся РЭК Красноярского края при определении выручки на период регулирования.

Исполнитель отмечает, что оставшаяся сумма подлежит индексации на индекс потребительских цен как определено в пункте 7 Основ ценообразования № 1178 «с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации». К основным параметрам Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе в части тарифного регулирования, относятся индекс потребительских цен и темп роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, как темп роста цен (тарифов) на услуги естественных монополий.

Темп роста цен (тарифов) на услуги естественных монополий или темп роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не может применяться к расходам не включенным в состав необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, так как данный показатель применяется к приросту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, которые включают в себя единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии, индивидуальные тарифы взаиморасчетов между сетевыми организациями и тарифы на услуги для моносетевых организаций. Применение данного показателя к расходам территориальных сетевых организаций или ограничение таковых не соответствует принципу государственного регулирования цен (тарифов) который предусматривает баланс интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также обеспечения экономически обоснованной необходимой валовой выручки всех участников процесса поставки электрической энергии, включая территориальные сетевые организации. Также Исполнитель отмечает, что ФАС России утверждаются предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для конкретного субъекта Российской Федерации на уровне выше (ниже) темпов прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Кроме того, согласно Федерального закона от 02.08.2019 № 300-ФЗ регулирующие органы обязаны согласовывать решение об установлении тарифов на уровне выше (ниже) предельных утвержденных ФАС России, с ФАС России.

Анализируя Основы ценообразования № 1178 и Методические указания № 228-э и Методические указания № 98-э к расходам регулируемых организаций, как правило, применяется индекс потребительских цен. Индекс потребительских цен является одним из важнейших показателей, характеризующих инфляционные процессы в стране, и используется в целях осуществления государственной финансовой и денежно-кредитной политики, анализа и прогноза ценовых процессов в экономике. Индекс потребительских цен применяется при пересчете макроэкономических показателей из текущих цен в сопоставимые цены.

Таким образом, к величине экономически обоснованных расходов, понесенных регулируемой организацией в периоде, в котором они не были учтены, применять по мнению Исполнителя необходимо индекс потребительских цен. Также Исполнитель отмечает, что исходя из системного трактования норм действующего законодательства, в частности из части 6 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основ ценообразования № 1178 возмещение экономически обоснованных расходов регулируемых организаций возможно за счет бюджетной системы Российской Федерации или за счет включения в соответствующие регулируемые цены (тарифы).

При этом к средствам бюджетной системы Российской Федерации по разъяснениям Конституционного Суда Российской Федерации (определений   
от 20.03.2008 № 244-ОП, от 17.02.2015 № 322-О, от 23.11.2017 № 2665-О, от 26.10.2017 № 2446-О) и решений Верховного Суда Российской Федерации в случае просрочки (задержки) выплат к сумме применяется индексация. Основанием для индексации взысканных сумм является их обесценивание на день фактического исполнения обязательств. Следовательно, и в случае включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии сумм недополученных доходов за предыдущие периоды такая сумма подлежит индексации на индекс потребительских цен, чтобы обеспечить в том числе проведение аналогичных мероприятий в текущем периоде, которые были проведены за счет понесенных расходов.

Так как Экспертное заключение РЭК Красноярского края не содержит информацию о поэтапном включении экономически обоснованных расходов, неучтенных при тарифном регулировании, Исполнителем не может быть сделан вывод о корректности величины примененного «сглаживания» в составе НВВ филиала на 2017 год.

# Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» при принятии РЭК Красноярского края тарифно-балансовых решений на 2018 год

2018 год является первым годом очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 № 639-П «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были утверждены долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов | Индекс эффек-тивности подкон-трольных расходов | Коэффици-ент эластич-ности подконт-рольных расходов по количеству активов | Величина технологичес-кого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель уровня качества осуществля-емого технологи-ческого присоедине-ния к сети | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | |
| Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaidi) | Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaifi) |
| млн. руб. | % | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) | 2018 | 3298,51741 | 1 | 75 | 10,46 | 1,1106 | 3,9684 | 2,1251 |
| 2019 | х | 10,46 | 1,0939 | 3,9088 | 2,0767 |
| 2020 | х | 10,46 | 1,0775 | 3,8502 | 2,0294 |
| 2021 | х | 10,46 | 1,0614 | 3,7925 | 1,9831 |
| 2022 | х | 10,46 | 1,0455 | 3,7356 | 1,9379 |

НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год определена с применением метода долгосрочной индексации. Приказом РЭК Красноярского края от 27.12.2017 № 640-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь)» НВВ на 2018 год утверждена в размере 10 730 226,50 тыс. руб.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2018 год утверждены приказом РЭК Красноярского края от 27.12.2017 г. № 641-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 406-п «Об установлении (пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей».

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018-2022 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@. В 2018 году ПАО «МРСК Сибири» в установленном порядке направило в Минэнерго России проект изменений в инвестиционную программу на 2018-2022 годы, в т. ч. с утверждением инвестиционной программы на 2019-2023 годы. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2018 года № 25@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2019 – 2023 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@, в том числе указанная инвестиционная программа предусматривает мероприятия на территории Красноярского края.

# Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных РЭК Красноярского края при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год

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

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) (п. 32 Основ ценообразования № 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 28.12.2017 №30@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018 – 2022 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 г. № 1043, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 30.12.2016 г. № 1471.

В течение периода регулирования (2018 года) Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@ утверждена инвестиционная программа на 2019 – 2023 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@.

Источники финансирования инвестиционной программы на 2018 год

| **Источники финансирования на 2018 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 28.12.2017 №30, тыс.руб с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 20.12.2018 №25, тыс.руб с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **3 265 603,89** | **4 374 256,75** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1 336 929,95** | **1 590 256,75** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 75 975,08 | 814 000,00 |
| прибыль от технологического присоединения |  |  |
| **Амортизация основных средств всего** | **807 178,32** | **724 186,59** |
| амортизация, учтенная в тарифах | 807 178,32 | 724 186,59 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 453 776,55 | 52 070,16 |
| Прочие собственные средства |  |  |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **1 928 673,94** | **2 784 000,00** |
| Кредиты | 1 928 673,94 | 2 784 000,00 |
| Прочие привлеченные средства |  |  |

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 28.12.2017 №30 на 2018 год сложился на уровне 883 153,40 тыс. руб. (с НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 807 178,32 тыс. руб.;
* прибыль на капитальные вложения – 75 975,08 тыс. руб.

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 20.12.2018 №25@ на 2018 год составил 1 538 186,59 тыс. руб. (с НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 724 186,59 тыс. руб.;
* прибыль на капитальные вложения – 824 000,00 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденными приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э.

На основании данных положений, ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» рассчитана сумма корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год.

Расчет корректировки произведен по формуле (9) Методических указаний:

где:

- расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы развития, учтенная при установлении тарифов на 2018 год (800 162 тыс. руб.). Расходы приняты в размере утвержденных на 2018 год амортизационных отчислений и прибыли на капитальные вложения;

- плановый размер финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств согласно приказу Минэнерго РФ от 28.12.2017 №30@ (883 153 тыс. руб.);

- фактический объем финансирования ИПР за счет собственных средств за 2018 год (1 271 139 тыс. руб.);

- учтенная при расчете тарифов на 2018 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществлённая в связи с изменением инвестиционной программы за истекший период 2018 года по результатам 9 месяцев (показатель равен нулю).

Процент исполнения объема финансирования по факту относительно плана составляет 143,9% (1 271 139 тыс. руб./ 883 153 тыс. руб.).

В связи с тем, что корректировка осуществляется в связи с неисполнением инвестиционной программы, складывающаяся положительная корректировка ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 №101 на 2018 год утверждены следующие статьи расходов:

* амортизация основных средств – 724 187,26 тыс. руб.;
* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли – 75 975,08 тыс. руб.

В соответствии с данными Выписки из Экспертного заключения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2020 год корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно проведенному анализу отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320 и INVEST.EE.FACT за 2018 год, Исполнитель отмечает соответствие данных в части фактического объема финансирования, которое составило 4 690,98 тыс. руб. (с НДС).

Фактические источники финансирования инвестиционной программы на 2018 год

| **Источники финансирования на 2018 год** | **Факт по отчету МИНЭНЕРГО, тыс.руб с НДС** | **Факт по шаблону INVEST.EE.FACT, тыс.руб с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **4 690 981,00** | **4 690 981,00** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1 625 780,00** | **1 625 780,00** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 546 952,00 | 546 952,00 |
| прибыль от технологического присоединения | 120 468,00 | 120 468,00 |
| **Амортизация основных средств всего** | **722 039,00** | **724 187,00** |
| амортизация, учтенная в тарифах | 722 039,00 | 724 187,00 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 51 455,85 | 49 308,00 |
| Прочие собственные средства | 184 865,15 | 184 865,00 |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **3 065 201,00** | **3 065 201,00** |
| Кредиты | 3 065 201,00 | 3 065 201,00 |
| Прочие привлеченные средства |  |  |

Как видно из таблицы, имеется не соответствие между отчетами по статье Амортизация и возврат НДС.

В связи с тем, что в шаблоне INVEST.EE.FACT нет разбивки объема финансирования в разрезе мероприятий на финансирование за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники финансирования, оценка исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» и Портале Государственных услуг РФ.

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, то есть план, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

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 Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@.

Для оценки состава и причин отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от планового финансирования, предусмотренного Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года), Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2018 год.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без НДС.

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год отражена в приложении №15 к отчету.

По итогам проверки отчетов и проведения сравнительного анализа фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@, и скорректированной Инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@, Исполнителем выявлено финансирование 98 проектов на сумму 49 753,39 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Красноярскэнерго». Данные отражены в приложении №16 к отчету.

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В связи с тем, что данные мероприятия не были утверждены в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, то расходы на реализацию таких мероприятий к учету не принимаются.

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 2 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2018 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года).

Отклонение по указанным объектам составило 1 646,41 тыс. руб. (без НДС) и 836,21 тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в приложении №17 к отчету.

Выявлено 30 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2018 год), по которым фактическое финансирование составило 239 046,61 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2018 года), фактическое финансирование оказалось выше на 147 372,30 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в приложении №18 к отчету.

По результатам анализа Исполнителем определено 33 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 3 проекта на сумму 7 592,25 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2018 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2018 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года), отклонение по указанным объектам составило (-263 817,88) тыс. руб. (без НДС) и (-57 499,57) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в приложении №19 к отчету.

Также, выявлены 164 мероприятия, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2018 год), на сумму 260 959,32 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2018 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-573 794,82) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в приложении №20 к отчету.

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 3 инвестиционных проекта, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 14 964,46 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 4 033,67 тыс. руб. без. НДС. Данные отражены в приложении №21 к отчету.

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2018 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2018 года) выявлены 292 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 549 759,32 тыс. руб. без НДС (49 753,39+239 046,61+260 959,32). Выявлены 2 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 1 646,41 тыс. руб. без НДС. Обнаружено 37 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 278 782,33 тыс. руб. без НДС (263 817,88+14 964,46).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2018 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2018 года) выявлены 98 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 49 753,39 тыс. руб. без НДС. Выявлены 34 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 152 242,18 тыс. руб. без НДС (836,21+147 372,3+4 033,67). Обнаружено 195 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 631 294,39 тыс. руб. без НДС (57 499,57+573 794,82).

В соответствии с п.32, п. 87 Основ ценообразования № 1178 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: расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4-2 | 4-3 |
| до 15 кВт включительно (новое строительство) | 394,931 | 234,086 | 298,545 | -96,386 | 64,459 |
| до 150 кВт включительно (новое строительство) | - | 14,039 | 150,744 | 150,744 | 136,705 |
| **Итого, подлежит включению** |  |  |  | 54,358 | 201,164 |

В соответствии с п. 24(1) Правил № 861 сетевая организация не вправе отказаться от заключения договора в случае направления заявления о заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, которые не имеют технологического присоединения (непосредственного или опосредованного) к объектам электросетевого хозяйства этой сетевой организации. Таким образом, включение со стороны филиала объектов в ИП экономически обосновано.

На основе отчетных данных о реализации Инвестиционной программы за 2018 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2018 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2018 год, а также результаты оценки 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.

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2018 год

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году |  | 748 435,08 | 800 162,34 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 748 435,08 | 1 303 547,96 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 1 075 416,10 | 1 075 416,10 |
| 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, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 646,41 | 152 242,18 |
| 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)) |  | 549 759,32 | 49 753,39 |
| 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, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 278 782,33 | 631 294,39 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до150 кВт (включительно), 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)) |  | 54 358,05 | 201 163,91 |
| 8 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 524 010,37 | 873 420,53 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год |  | 326 981,02 | -140 035,14 |
| 11 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год с учетом пообъектного анализа |  | -224 424,71 | -264 026,93 |

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 следующих мероприятий:

* отсутствующих в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (замещающих);
* превышающих объемы финансирования, предусмотренные инвестиционной программой утвержденной (скорректированной) в установленном законом порядке.

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:

1. 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 Сибири» в части филиала «Красноярскэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

2. Пунктом 67 Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») (далее - Правила № 977) установлено, что в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами № 977 для утверждения инвестиционных программ. Порядком утверждения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций предусмотрены проверка и согласование параметров инвестиционной программы территориальной сетевой организации высшими органами исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. К параметрам, подлежащим проверке и согласованию отнесены:

* финансовые последствия реализации инвестиционной программы для федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов;
* вопросы ценообразования при проектировании и строительстве объектов капитального строительства, предусмотренных проектом инвестиционной программы;
* соответствие проекта инвестиционной программы государственным программам, федеральным целевым программам, ответственным исполнителем (государственным заказчиком - координатором) которых определено Министерство промышленности и торговли Российской Федерации, в части объемов и источников финансирования объектов капитального строительства проекта инвестиционной программы, предусмотренных такими государственными программами, федеральными целевыми программами;
* соответствие проекта инвестиционной программы прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, а также отраслей и секторов экономики на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды;
* эффективность использования направляемых в рамках инвестиционной программы на капитальные вложения средств федерального бюджета;
* соблюдение антимонопольного законодательства, а также за соблюдение заявителем, являющимся субъектом естественной монополии, требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;
* выполнение сетевыми организациями мероприятий, предусмотренных схемами и программами развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, за счет инвестиционных ресурсов, предлагаемых сетевыми организациями к включению в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);
* размещение объектов электроэнергетики на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;
* предложения субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и соответствие проектов инвестиционных программ сетевых организаций, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций и т.д.

На основании вышеизложенного и с целью исключения риска отрицательной корректировки необходимой валовой выручки Исполнитель рекомендует АО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» предоставлять регулирующему органу подтверждение обоснованности использования тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений будущий периодов, для финансирования инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы.

В целях минимизации риска отрицательной корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы Исполнитель рекомендует:

1. проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
2. усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
3. в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии будущих периодов прикладывать документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
4. копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
5. выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету 08 (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
6. акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
7. справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
8. товарные накладные;
9. справки по распределению косвенных затрат;
10. в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии будущих периодов дополнительно прикладывать документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
11. для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
12. для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
13. инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
14. в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии будущих периодов дополнительно прикладывать документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
15. для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
16. для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

# Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2018 год

## **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

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

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF604F2D2BB662035610DAA8E17C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE65C243E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793FDC5CAED09747150258DF82A8A17713BD095C4D3P) настоящего документа;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

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



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В рамках тарифной кампании ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес РЭК Красноярского края письмом от 28.04.2017 №1.3/01/10168-исх направило заявление об установлении необходимой валовой выручки на новый долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы с приложением обосновывающих документов и расчетов плановых показателей.

К заявлению филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие расчеты:

Расчет расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год по методу долгосрочной индексации НВВ

| № п/п | Расчет коэффициента индексации | Единица измерения | Заявлено на 2018 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | инфляция | % | 4,0% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% |
| 3 | количество активов | у.е. | 191 982,54 |
| 4 | индекс изменения количества активов | % | -0,42% |
| 5 | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| 6 | итого коэффициент индексации |  | 1,0264 |

**Расчет подконтрольных расходов**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Заявлено на 2018 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 505 122,9 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 474 279,6 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 30 843,3 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 4 640 049,9 |
| **1.3.** | **Прочие расходы, всего, в том числе:** | **тыс. руб.** | **2 465 074,0** |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 388 115,3 |
| **1.3.2.** | **Оплата работ и услуг сторонних организаций** | **тыс. руб.** | **182 807,0** |
| 1.3.2.1. | *услуги связи* | тыс. руб. | 33 815,9 |
| 1.3.2.2. | *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | тыс. руб. | 68 747,0 |
| 1.3.2.3. | *Расходы на юридические и информационные услуги* | тыс. руб. | 66 328,0 |
| 1.3.2.4. | *Расходы на аудиторские и консультационные услуги* | тыс. руб. | 3 136,0 |
| 1.3.2.5. | *Транспортные услуги* | тыс. руб. | 1 060,8 |
| 1.3.2.6. | *Прочие услуги сторонних организаций* | тыс. руб. | 9 719,2 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 46 602,6 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 16 646,8 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 21 253,4 |
| 1.3.6. | расходы на страхование | тыс. руб. | 15 353,8 |
| 1.3.7. | Проценты за кредит | тыс. руб. | 1 543 369,5 |
| 1.3.8. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 50 688,6 |
| 1.3.9. | Дивиденды | тыс. руб. |  |
| 1.3.10. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 114 958,9 |
| 1.3.11. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 85 278,0 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **7 610 246,9** |

**Расчет неподконтрольных расходов**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Заявлено на 2018 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 488 998,3 |
| 2.2. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 34 751,8 |
| 2.3. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 56 946,0 |
| **2.4.** | **Налоги, всего, в том числе:** | **тыс. руб.** | **140 289,8** |
| 2.4.1. | *плата за землю* | тыс. руб. | 1 849,3 |
| 2.4.2. | *Налог на имущество* | тыс. руб. | 133 984,1 |
| 2.4.3. | *Прочие налоги и сборы* | тыс. руб. | 4 456,3 |
| 2.4.4. | *Транспортный налог* | тыс. руб. | 4 125,94 |
| 2.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 1 406 570,7 |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 331 952,4 |
| 2.6.1. | Проценты к уплате за кредит | тыс. руб. | 198 291,8 |
| 2.7. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 31 665,9 |
| 2.8. | Выпадающие доходы/экономия средств (п.87 Основ ценообразования) | тыс. руб. | 707 855,0 |
| 2.9. | Амортизация | тыс. руб. | 923 846,1 |
| 2.10. | Прибыль на развитие | тыс. руб. | 75 975,1 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **7 198 851,0** |
| 3. | Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 19 307 816,5 |
| **4** | **ИТОГО НВВ** | **тыс. руб.** | **34 116 914,4** |
| *5* | *Покупка потерь э/э филиала* | тыс. руб. | *3 275 122,6* |
| **6** | **НВВ филиала, всего** | **тыс. руб.** | **37 392 036,9** |

Исполнитель отмечает, что в расчете НВВ на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не была учтена сумма 4 125,94 тыс. руб. по статье «Транспортный налог», из-за которой заявляемый размер НВВ был занижен.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год определена с применением метода долгосрочной индексации. Приказом РЭК Красноярского края от 27.12.2017 № 640-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь)» НВВ на 2018 год утверждена в размере 10 730 226,50 тыс. руб. со следующей разбивкой по статьям затрат согласно выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 27.12.2017 № 101.

| № п/п | Наименование статьи расходов | Утверждено Министерством на 2018 год |
| --- | --- | --- |
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| **1. Подконтрольные расходы** | | |
| 1.1. | Сырье и материалы | 270 842,04 |
| 1.2. | Ремонт основных фондов | 474 937,94 |
| 1.3. | Расходы на оплату труда | 2 308 324,76 |
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации | 244 412,67 |
| 1.4.1. | Работы и услуги производственного характера | 10 711,61 |
| 1.4.2. | Работа и услуги непроизводственного характера | 214 837,61 |
| 1.4.3. | Внереализационные расходы | 143,32 |
| 1.4.3.1. | расходы на услуги банков | 143,32 |
| 1.4.3.2. | % за пользование кредитом | 0,00 |
| 1.4.3.3. | Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | 0,00 |
| 1.4.3.4. | Другие обоснованные внереализационные расходы | 0,00 |
| 1.4.4. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | 18 720,14 |
| 1.4.4.1. | Дивиденды | 0,00 |
| 1.4.4.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 18 720,14 |
| 1.4.4.3. | Резервный фонд | 0,00 |
| 1.4.4.4. | Прочие расходы из прибыли | 0,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **3 298 517,41** |
| **2. Неподконтрольные расходы** | | |
| 2.1. | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 75 975,08 |
| 2.2. | Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов | 156 820,64 |
| 2.2.1. | налог на прибыль | 23 673,80 |
| 2.2.2. | налог на имущество | 127 720,50 |
| 2.2.3. | плата за землю | 1 849,28 |
| 2.2.4. | транспортных налог | 3 503,35 |
| 2.2.5. | прочие налоги и сборы | 73,70 |
| 2.3. | Амортизация основных средств | 724 187,26 |
| 2.4. | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 0,00 |
| 2.5. | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 0,00 |
| 2.6. | Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций | 2 538 333,79 |
| 2.6.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 439 598,40 |
| 2.6.2. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | 69 885,68 |
| 2.6.3. | Теплоэнергия | 28 849,71 |
| 2.7. | Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 738 560,07 |
| 2.7.1. | Отчисления на социальные нужды | 687 247,01 |
| 2.7.2. | Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 51 313,06 |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **4 233 876,84** |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус") | 3 197 832,26 |
| **4.** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **10 730 226,50** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем был проведен анализ документов и расчетов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки на 2018 год.

Расчет необходимой валовой выручки

| № п/п | Наименование статьи расходов | 2018 год | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», тыс. руб. | Утверждено РЭК Красноярского края, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. | Отклонение, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Подконтрольные расходы | | | | | |
| 1.1. | Сырье и материалы | 505 122,90 | 270 842,04 | -234 280,86 | -87% |
| 1.2. | Ремонт основных фондов | 388 115,30 | 474 937,94 | 86 822,64 | 18% |
| 1.3. | Расходы на оплату труда | 4 640 049,95 | 2 308 324,76 | -2 331 725,19 | -101% |
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации | 2 076 958,76 | 244 412,67 | -1 832 546,09 | -750% |
| 1.4.1. | Работы и услуги производственного характера | 30 843,30 | 10 711,61 | -20 131,69 | -188% |
| 1.4.2. | Работа и услуги непроизводственного характера | 364 997,06 | 214 837,61 | -150 159,45 | -70% |
| 1.4.3. | Внереализационные расходы | 1 545 151,72 | 143,32 | -1 545 008,40 | -1078013% |
| 1.4.4. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | 50 688,65 | 18 720,14 | -31 968,51 | -171% |
| 1.4.4.1. | Дивиденды | 0,00 | 0 | 0,00 |  |
| 1.4.4.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 50 688,65 | 0,00 | -50 688,65 |  |
| 1.4.5. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | 85 278,03 | 0,00 | -85 278,03 |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **7 610 246,90** | **3 298 517,41** | **-4 311 729,49** | **-131%** |
| 2. Неподконтрольные расходы | | | | | |
| 2.1. | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 75 975,08 | 75 975,08 | 0,00 | 0% |
| 2.2. | Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов | 171 955,68 | 156 820,63 | -15 135,05 | -10% |
| 2.2.1. | налог на прибыль | 31 665,93 | 23 673,80 | -7 992,13 | -34% |
| 2.2.2. | налог на имущество | 133 984,14 | 127 720,50 | -6 263,64 | -5% |
| 2.2.3. | плата за землю | 1 849,28 | 1 849,28 | 0,00 | 0% |
| 2.2.4. | транспортных налог | 4 125,94 | 3 503,35 | -622,59 | -18% |
| 2.2.5. | прочие налоги и сборы | 4 456,33 | 73,7 | -4 382,63 | -5947% |
| 2.3. | Амортизация основных средств | 923 846,08 | 724 187,26 | -199 658,82 | -28% |
| 2.4. | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.5. | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.6. | Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций | 2 523 750,14 | 2 538 333,79 | 14 583,65 | 1% |
| 2.6.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 488 998,30 | 2 439 598,40 | -49 399,90 | -2% |
| 2.6.2. | Электроэнергия на хозяйственные нужды |  | 69 885,68 | 69 885,68 | 100% |
| 2.6.3. | Теплоэнергия | 34 751,84 | 28 849,71 | -5 902,13 | -20% |
| 2.7. | Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 2 795 469,05 | 738 560,07 | -2 056 908,98 | -279% |
| 2.7.1. | Отчисления на социальные нужды | 1 406 570,66 | 687 247,01 | -719 323,65 | -105% |
| 2.7.2. | Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 1 388 898,39 | 51 313,06 | -1 337 585,33 | -2607% |
| 2.7.2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | 56 945,95 | 48 969,09 | -56 945,95 |  |
| 2.7.2.2. | Другие прочие неподконтрольные расходы | 1 331 952,43 | н/д | -1 331 952,43 |  |
|  | Выпадающие доходы от технологического присоединения | 707 855,00 | н/д | -707 855,00 |  |
| **ИТОГО неподкотрольные расходы** | | **7 198 851,03** | **4 233 876,84** | **-2 964 974,19** | **-70%** |
| **3.Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | **19 307 816,45** | **3 197 832,26** | -16 109 984,19 | -504% |
| Необходимая валовая выручка, всего (без учета затрат на компенсацию потерь) | | **34 116 914,37** | **10 730 226,50** | **-23 386 687,87** | **-218%** |

На основании проведенного постатейного анализа расходов, входящих в состав необходимой валовой выручки, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и утвержденных РЭК Красноярского края на 2018 год, Исполнитель отмечает следующее:

* подконтрольные расходы РЭК Красноярского края были снижены в сравнении с Предложением на 2018 год на 4 311 729,49 тыс. руб. или на 131%.
* неподконтрольные расходы РЭК Красноярского края были снижены в сравнении с Предложением на 2018 год на 2 964 974,19 тыс. руб. или на 70%.
* необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на основании утвержденных РЭК Красноярского края параметров на 2018 год установлена в размере 10 730 226,50 тыс. руб., что 23 386 687,87 тыс. руб. ниже заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» уровня в размере 34 116 914,37 тыс. руб. (без учета покупки потерь) в связи с нижеследующим.

Заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» выпадающие доходы от технологического присоединения в размере 707 855,00 тыс. руб., а также прочие неподконтрольные расходы (расходы на Универсиаду) в размере 1 331 952,43 тыс. руб. РЭК Красноярского края исключены в 100% объеме.

Подробное описание позиции Исполнителя по выполненной экспертизе обоснованности расчетов РЭК Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2018 г. отражено в разделе «Экспертиза обоснованности расчетов РЭК Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год» Этап №2.1.1.

Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», принятых РЭК Красноярского края при определении НВВ на 2018 год представлена в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки   
ПАО «МРСК Сибири», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2018 год» настоящего Отчета.

## **Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года**

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

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

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 НВВ любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций. Таким образом, в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» 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 РЭК Красноярского края.

В выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 27.12.2017 №101 о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год не содержится информации об учтенных расходах на оплату услуг ТСО.

Индивидуальные цены на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год установлены приказом РЭК Красноярского края от 27.12.2017 № 644-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», приказом РЭК Красноярского края от 30.01.2018 № 4-п «Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 № 644-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», приказом РЭК Красноярского края от 07.03.2018 № 21-п «О внесении дополнений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», приказом РЭК Красноярского края от 12.04.2018 № 36-п «О внесении дополнений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

На основании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанным приказом, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций на 2018 год.

Величина расходов на оплату услуг сетевых организаций в 2018 году планировалась в размере - 439 738,13 тыс. руб. Подробный расчет представлен в таблице.

| № п/п | Наименование ТСО | Показатели | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск э/э, тыс. кВт\*ч | Заявленная мощность, МВт | Затраты, всего, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1** | ОАО «РЖД» | 3 482 737,97 | 462,89 | 361 862,43 |
| **2** | ООО «Электрические сети КРАСТЯЖМАШ» | 20 794,70 |  | 25 207,65 |
| **3** | ООО «Искра энергосети» | 40 746,21 |  | 20 702,41 |
| **4** | ЭТС | 4 459,74 |  | 165,87 |
| **5** | АО «Красмаш» | 199 773,07 |  | 31 799,77 |
| **ИТОГО** | | **3 748 511,70** | **462,89** | **439 738,13** |

Исполнителем проведен анализ фактических расходов на оплату услуг смежных ТСО за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2018 году. В результате выявлено увеличение объема полезного отпуска электрической энергии потребителям смежных ТСО на 131 309,71 тыс. кВт\*ч (3,5%). Следовательно, увеличились расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии на сумму 18 023,93 тыс. руб. Информация приведена в таблице ниже.

**Расшифровка фактических затрат на услуги ТСО по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2018 год**

| № п/п | Наименование ТСО | Показатели | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск э/э, тыс. кВтч | Заявленная мощность, МВт | Затраты, всего, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1** | ОАО «РЖД» | 3 545 970,95 | 462,89 | 362 649,44 |
| **2** | ООО «Электрические сети КРАСТЯЖМАШ» | 21 164,67 | 0,00 | 25 463,20 |
| **3** | ООО «Искра энергосети» | 55 185,58 | 0,00 | 28 019,67 |
| **4** | ЭТС | 6 962,40 | 0,00 | 258,04 |
| **5** | АО «Красмаш» | 250 537,81 | 0,00 | 41 371,71 |
| **ИТОГО** | | **3 879 821,41** | **462,89** | **457 762,06** |

# Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2018 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний №98-э 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.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктом 11](#P88) Методических указаний № 98-э. по следующей формуле

(3),

где:

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

 - 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 № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

(4),

где:

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

 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

 - 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),

где:

∆ 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 Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка подконтрольных расходов с учетом влияния отклонения фактического индекса потребительских цен от учтенного при утверждении необходимой валовой выручки филиалу. Величина корректировки подконтрольных расходов заявлена в размере 42 014,46 тыс. руб.

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

| № п/п | Показатель | Параметры | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Размер корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением параметров расчёта тарифов (п.1\*(1-п.2)\*(1+п.3)\*(1+п.4\*п.5)-п.8)** | | | **тыс. руб.** | **42 014,46** |
| 1 | Подконтрольные расходы, установленные на 2015 год | *ПР уст.i-3* | тыс. руб. | 2 983 386,24 |
| 2 | Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный на 2015 год | *Хi* | % | 1,00% |
| 3 | Фактический индекс потребительских цен за 2016 год | *ИПЦф i-2* | % | 7,10% |
| 4 | Коэффициент эластичности | *Кэл* |  | 0,75 |
| 5 | Фактический индекс изменения количества активов ((п.7 - п.6)/п.6) | *ИКА ф i-2* | % | -0,63% |
| 6 | Фактическое количество условных единиц за 2015 год | *УЕ ф i-3* | у.е. | 191 988,96 |
| 7 | Фактическое количество условных единиц за 2016 год | *УЕ ф i-2* | у.е. | 190 788,69 |
| 8 | Подконтрольные расходы, установленные на 2016 год | *ПР уст.i-2* | тыс. руб. | 3 106 284,65 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 27.12.2017 №101 корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2016 не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится. Экспертное заключение отсутствует.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования РЭК Красноярского края ежегодно, в соответствии с методическими указаниями, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», с учетом отклонения фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов.

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по корректировке подконтрольных расходов.

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по корректировке подконтрольных расходов.

По данным филиала фактический объем условных единиц за 2015 год составляет – 191 988,96 ед., за 2016 год – 190 788,69 ед., подконтрольные расходы, утвержденные на 2015 год, составляют 2 983 386,24, подконтрольные расходы, утвержденные на 2016 год, составляют 3 106 284,65 тыс. руб.

Согласно п.12 Методических указаний №98-э (изм.от 18.03.2015) при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

На основании представленных документов, а также с учетом фактического показателя инфляции (ИПЦ) – 7,1% принимаемого в соответствии с основными показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, размещенного на сайте Минэкономразвития России от 27.10.2017, Исполнителем был произведен расчет корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2016, который представлен в таблице:

 =

 =2 983 386,24 \*(1-1%)\*(1+7,1%)\*(1+75%\*(-0,0062517657) – 3 106 284,65 =3 148 422,65 – 3 106 284,65= 42 138,0 тыс. рублей.

Величина корректировки подконтрольных расходов, рассчитанная Исполнителем, составила 42 138,0 тыс. руб., что почти соответствует величине, определенной филиалом.

## **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).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования №1178 в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, регулирующие органы учитывают выпадающие доходы прошлых периодов с учетом индексов – дефляторов.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе НВВ на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических данных 2016 года в размере 358 577,10 тыс. руб.

Для подтверждения заявленной суммы корректировки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

* Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год;
* Показатели раздельного учета доходов и расходов, расшифровка расходов;
* Отчет по фактическим расходам за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО "ФСК ЕЭС" за 2016 год;
* Реестр актов и счетов-фактур за 2016 год;
* Акты оказанных услуг, протоколы разногласий, акты сверки и счета-фактуры за 2016 год;
* Отчет по фактическим расходам за аренду за 2016 год;
* Договоры аренды имущества;
* Акты, счет-фактуры за 2016 год к договорам аренды имущества;
* Отчет о фактических затратах на теплоэнергию за 2014-2016 гг.;
* Налоговые декларации за 2016 год.

тыс. руб.

| **Наименование статьи затрат** | **2016 год** | | **Выпадающие доходы** |
| --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **факт** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 980 631 | 2 941 786 | -38 845 |
| Теплоэнергия | 20 965 | 26 859 | 5 894 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 55 214 | 49 305 | -5 909 |
| Налоги, всего, в том числе: | 93 150 | 82 292 | -10 858 |
| плата за землю | 4 093 | 1 850 | *-2 243* |
| транспортный налог | 2 413 | 3 367 | *954* |
| прочие налоги и сборы | 580 | 429 | *-151* |
| налог на имущество | 86 064 | 76 646 | *-9 418* |
| Страховые взносы | 496 200 | 537 964 | 41 765 |
| Налог на прибыль | 5 187 | 0 | -5 187 |
| Выпадающие расходы от ТП |  | 371 718 | 371 718 |
| Итого неподконтрольных расходов | **3 651 347** | **4 009 924** | **358 577** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 27.12.2017 №101 корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2016 не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится. Экспертное заключение отсутствует, следовательно провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

Ввиду отсутствия экспертного заключения и выписки из протокола заседания правления на 2016 год, данные по статьям затрат Исполнителям принимались в соответствии с представленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» отчетом по форме 2.26 «Факторный анализ обоснованности тарифно-балансовых решений организаций».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по корректировке неподконтрольных расходов, Исполнитель отмечает следующее:

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год заявлены филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с учетом нагрузочных потерь в размере 2 941 786,00 тыс. руб.

По расчетам Исполнителя расходы по данной статье составили 2 584 472,38 тыс. руб., что соответствуют данным, представленным в формах 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» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2016 год и 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2016 года.

Теплоэнергия

Фактические расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды за 2016 год определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 26 859,00 тыс. руб. Исполнитель отмечает, что со стороны филиала не был представлен расчет расходов, акты и счета-фактуры за 2016 год, а также пояснительная записка.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются Исполнителем с использованием официальной статистической информации.

По данным Исполнителя расходы по статье затрат «Теплоэнергия» за 2016 год составили 23 903,32 тыс. руб. на основании данных отчета по форме 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2016 года.

РЭК Красноярского края расходы по статье «Теплоэнергия» утверждены в размере 20 964,90 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

РЭК Красноярского края в составе утвержденной НВВ на 2016 год учтены расходы по статье «отчисления на социальные нужды» в размере 496 199,60 тыс. руб.

Размер фактических расходов по статье заявлен филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на уровне 537 964,10 тыс. руб.

В целях проверки обоснованности заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» уровня величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2018 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет исходя из официальной позиции ФАС России.

В соответствии с позицией ФАС России величина отчислений на социальные нужды, принимаемая в составе неподконтрольных расходов при проведении корректировки неподконтрольных расходов, должна соответствовать величине расходов на социальные нужды, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда, учтенной в составе подконтрольных расходов на соответствующий период регулирования по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2016 году.

Превышение величины фактического фонда оплаты труда над утвержденным уровнем может учитываться в целях расчета уровня отчислений на социальные нужды в составе фактических неподконтрольных расходов, в случае если фактический уровень подконтрольных расходов не превышает утвержденный уровень.

Фактический уровень подконтрольных расходов и расходы на оплату труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» сложились выше утвержденных величин РЭК Красноярского края в 2015 году.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено РЭК Красноярского края на 2016 г.** | **Факт за 2016 год по данным филиала «Красноярскэнерго»** | **Отклонение (факт -утверждено)** |
| Расходы на оплату труда, тыс. руб. | 1 733 302,22 | 1 825 646,73 | 92 344,51 |
| Итого подконтрольные расходы, тыс. руб. | 3 106 284,66 | 4 124 679,27 | 1 018 394,61 |

Таким образом, величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету в составе неподконтрольных расходов 2016 года при корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год, рассчитывается от утвержденного уровня расходов на оплату труда на 2016 год и фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2016 году.

В соответствии с расшифровкой расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (таблица 1.6) за 2016, суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС России на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на услуги по передаче электрической энергии составил за 2016 год 29,47% (537 964,00 тыс. руб./1 825 647,00 тыс. руб.).

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Факт за 2016 год по данным Исполнителя, тыс. руб.** |
| Расходы на оплату труда | 1 733 302,22 |
| Процент отчислений на социальные нужды | 29,47 % |
| Отчисления на социальные нужды | 510 804,16 |

Исполнителем отчисления на социальные нужды за 2016 год определены в размере 510 804,16 тыс. руб., что на 14 604,56 тыс. руб. выше принятой величины РЭК Красноярского края и на 27 159,94 тыс. руб. ниже заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

| **Показатель** | **Заявлено филиалом, тыс. руб.** | **Установлено РЭК Красноярского края, тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** | **Величина корректировки, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) за 2016 год | 537 964,10 | 496 199,60 | 510 804,16 | 14 604,56 |

Величина налога на прибыль

Величина налога на прибыль на 2016 год утверждена РЭК Красноярского края в размере 5 187,27 тыс. руб., фактический размер налога заявленный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» составил 0 тыс. руб.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2016 год, налоговая база для исчисления налога на прибыль равна нулю. По данным формы бухгалтерской отчетности Отчет о финансовых результатах за 2016 год убыток ПАО «МРСК Сибири» составил 1 747 127 тыс. руб.

Таким образом, по расчету Исполнителя, величина расходов по статье «Налог на прибыль» за 2016 год составляет 0 тыс. руб.

Налоги, за исключением налога на прибыль

РЭК Красноярского края в состав НВВ на 2016 год приняты расходы в размере:

* статья «Налог на имущество» - 86 063,87 тыс. руб.;
* статья «Плата за землю» - 4 093,08 тыс. руб.;
* статья «Транспортный налог» - 2 413,00 тыс. руб.;
* статья «Прочие налоги и сборы» - 580,00 тыс. руб.

***Налог на имущество***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Налог на имущество» за 2016 год составили 76 646,03 тыс. руб. Заявленная величина расходов подтверждается формой 5-з Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг) за 2016 год. Согласно представленной форме, общая сумма расходов на оплату налога на имущество филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» составила 76 798,70 тыс. руб. Таким образом, расходы, относящиеся на вид деятельности по передаче электрической энергии составили 99,8 %.

Величина налога на имущество определена Исполнителем в размере 76 646,03 тыс. руб.

***Прочие налоги и сборы***

* В обоснование расходов по статье «Плата за землю» за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2016 год. Величина налога на землю расчету Исполнителя составила 1 849,28 тыс. руб.
* В обоснование расходов по статье «Транспортный налог» за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены налоговые декларации по транспортному налогу за 2016 год. По результатам анализа налоговых деклараций Исполнителем определена сумма налогов в размере 3 367,00 тыс. руб., которая совпадает с позиций филиала.
* В обоснование расходов на оплату экологических платежей за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год, а также документы, обосновывающие разрешение на выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду и размещение отходов производства и потребления. Сумма, начисленная по данным представленных деклараций, составила 324,78 тыс. руб., в том числе в пределах установленных лимитов – 8,7 тыс. руб.
* В обоснование расходов на оплату водного налога за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены декларации по водному налогу за 2016 год. Сумма затрат на оплату водного налога в 2016 году составила 1,83 тыс. руб.

Аренда и лизинг

* Фактические расходы на оплату аренды имущества за 2016 год определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 49 221,51 тыс. руб.

| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| **Плата за аренду имущества, всего, в том числе:** | **49 221,51** |
| Аренда зданий и помещений | 30 473,69 |
| Аренда электросетевых объектов | 353,38 |
| Аренда земельных участков | 18 394,44 |

***Аренда земельных участков***

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского края для обоснования заявляемых расходов на аренду земельных участков, Исполнитель отмечает следующее:

В связи с тем, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе обосновывающих материалов не были представлены первичные документы, подтверждающие фактические расходы за 2016 год, Исполнитель определил экономически обоснованным размер фактических расходов на аренду земельных участков, подтвержденный предоставленной формой 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» за 12 месяцев 2016 года, в части расходов, отнесенных на вид деятельности по передаче электрической энергии, что составляет 18 394,43 тыс. руб.

| Арендодатель | Назначение объекта | Факт за 2016, тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Позиция Исполнителя, тыс. руб. (факт 2016) | Комментарий Исполнителя по представленным документам |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Аренда земли** | | | | |
| Аренда земли |  | 18 394,44 | 18 394,44 | Представлены договоры аренды с приложенными расчетами размера арендной платы. |
| **Итого** |  |  | **18 394,44** |  |

***Аренда зданий и помещений***

Фактические затраты согласно представленному Отчету по фактическим расходам по договорам аренды за 2016 год составили 30 473,69 тыс. руб.

Анализ подтверждающих документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского края для обоснования заявляемых расходов на аренду зданий и помещений, Исполнитель представил в следующей таблице:

| Арендодатель | Назначение объекта | Факт за 2016, тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Позиция Исполнителя, тыс. руб. (факт 2016) | Комментарий Исполнителя по представленным документам |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Аренда зданий и помещений** | | | | |
| ОАО "НИЦ ЕЭС" | Аренда помещений, для размещения персонала филиала КЭ, по адресу:г. красноярск, пр. Свободный, 66а | 20 471,58 | 28 042,44 | Договор № 383-АРК-СВБ от 05.12.2016 заключен с АО «НИЦ ЕЭС» на срок до 31.01.2018.  Акт приема-передачи помещений от 01.01.2017 г.  Расчет арендной платы представлен без печати АО «НИЦ ЕЭС». |
| МП г. Красноярска "Горэлектротранс" | Размещение силового кабеля (Советский РЭС) ВЛИ 0,4 кВ ул. Калинина, 75,71 на опорах ГЭТ | 25,02 | 25,02 | Договор № 18.2400.942.12 от 10.07.2012 г. заключенный с МП "Горэлектротранс" представлен. ДС № 18.2400.924.12ДС4 от 01.08.2015 к дог. № 62/18.2400.924.12 от 10.07.2012. Расчет аредной платы на 2015 год приложение к договору. |
| ИП Галынский | Аренда нежилых зданий (ТП). По адресу: г. Красноярск. Ул. Калинина. 53 Д | 208,44 | 208,44 | Договор № 05.2400.50.12 от 27.01.2012 заключен с ИП Галынский с 27.01.2012 г на 5 лет с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи помещения от 27.01.2012 г. Расчет арендной платы представлен. Принимая во внимание то, что арендодатель является индивидуальным предпринимателем, указанная в расчете арендной платы сумма амортизации не может быть включена в экономически обоснованную величину расходов на аренду имущества (ст. 346.16 НК РФ). Сумма налога на имущество не подтверждена. |
| ИП Зайцева Л.Ф. | Аренда нежилого здания, для размещения персонала, оборудования и техники Верхнеусинского участка Ермаковского Рэс, по адресу: Ермаковский р-н, с. Верхнеусинское, ул. Полевая, д.02 | 343,50 | 343,50 | Договор № 05.2400.689.14 от 10.04.2014 заключен с ИП Зайцева на срок с 01.02.2014 по 31.12.2014 с автоматической пролонгацией.  ДС № 1 от 27.01.2016 об изменении размера арендной платы. Акт приема-передачи помещения не представлен. Расчет арендной платы представлен. Принимая во внимание то, что арендодатель является индивидуальным предпринимателем, указанная в расчете арендной платы сумма амортизации не может быть включена в экономически обоснованную величину расходов на аренду имущества (ст. 346.16 НК РФ). Сумма налога на имущество не подтверждена. |
| ПАО "Росбанк" | Аренда нежилого здания, для размещения персонала Толстихинского РЭС, по адресу: Уярский р-н, г. Уяр, ул. Ленина, 81 | 568,52 |  | Договор №13-25/04/05.2400.2038.16 от 29.02.2016 заключен с ПАО «Росбанк» на срок с 01.03.2016 по 31.01.2017. Акт приема-передачи помещения от 01.03.2016 г. Расчет арендной платы не представлен. |
| **Итого** |  | **30 473,69** | **28 619,40** |  |

***Аренда сооружений и электросетевого оборудования***

Фактические затраты согласно представленному Отчету по фактическим расходам по договорам аренды за 2016 год составили 353,38 тыс. руб.

По расчету Исполнителя фактические расходы на аренду сооружений и электросетевого оборудования в 2016 году сложились на уровне 111,53 тыс. руб.

| Арендодатель | Назначение объекта | Факт за 2016, тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Позиция Исполнителя, тыс. руб. (факт 2016) | Комментарий Исполнителя по представленным документам |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Аренда сооружений и электросетевого оборудования** | | | | |
| ЗАО "КФ Бирюсинка" | КТП, КЛ 10 кВ, г. Красноярск, ул. Дудинская 12 "А" | 11,07 | 11,07 | Договор № 04.2400.818.12 от 11.07.2012 г. заключен с ЗАО «КФ Бирюсинка» сроком на 11 месяцев с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи имущества от 01.08.2012 г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. В расчете указана остаточная стоимость имущества на 01.06.2012 г. и СПИ – 15 лет. Рассчитанная величина налога на имущество не учитывает уменьшение остаточной стоимости за счет амортизации. Так как в расчете отсутствует первоначальная стоимость имущества, а также не представлены инвентарные карточки основных средств, то проверить правильность суммы амортизации и налога на имущество не представляется возможным. |
| ТСЖ "Пригорное" | ТП, КЛ г. Красноярск, пер. Медицинский 43 | 14,00 | 14 | Договор № 04.2400.1471.12 от 15.11.2012 заключен с ТСЖ "Пригорное" сроком на 11 месяцев с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи имущества от 04.12.2012 г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. В расчете указана первоначальная стоимость имущества, но не указана дата приобретения объектов основных средств. Рассчитанная величина налога на имущество не учитывает уменьшение остаточной стоимости за счет амортизации. Так как в расчете отсутствует дата постановки на учет имущества, а также не представлены инвентарные карточки основных средств, то проверить правильность суммы амортизации и налога на имущество не представляется возможным. |
| Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 0,72 |  | Договор № 05.2400.20.13 от 25.12.2012 заключен с Администрацией Холмогорского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи помещения от 25.12.2012 г. Расчет арендной платы не представлен. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 2,16 |  | Договор № 05.2400.19.13 от 25.12.2012 заключен с Администрацией Холмогорского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи помещения от 25.12.2012 г. Расчет арендной платы не представлен. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 13,20 |  | Договор № 05.2400.15.13 от 25.12.2012 заключен с Администрацией Холмогорского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи помещения от 25.12.2012 г. Расчет арендной платы не представлен. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Родниковского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 52,14 |  | Договор №05.2400.8699.13 от 02.09.2013 заключен с Администрацией Родниковского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи от 02.09.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Родниковского сельсовета Шарыповского района | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 52,14 |  | Договор №05.2400.8702.13 от 02.09.2013 заключен с Администрацией Родниковского сельсовета Шарыповского района. Акт приема-передачи от 02.09.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| КУМИиЗО администрации г. Шарыпово | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 20,01 |  | Договор № 04.2400.11001.13 от 25.10.2013 заключен с КУМИиЗО администрации г. Шарыпово на срок с 25.10.13 по 24.09.23 г.  Акт приема-передачи имущества от 25.10.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| КУМИиЗО администрации г. Шарыпово | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 101,48 |  | Договор № 04.2400.10998.13 от 25.10.2013 заключен с КУМИиЗО администрации г. Шарыпово на срок с 25.10.13 по 24.09.23 г.  Акт приема-передачи имущества от 25.10.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ООО "БТК ГРУПП" | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 86,46 | 86,46 | Договор № 42.2400.65.16 от 18.01.2016 г. заключен с ООО "БТК ГРУПП" сроком на 3 года. Акт приема-передачи имущества от 19.01.2016 г. Расчет арендной платы предоставлен. |
| **Итого** |  | **353,38** | **111,53** |  |

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

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "а" и "д" - "ж" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее – ТП) плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 руб. составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

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

В целях проверки обоснованности заявленных филиалом «Красноярскэнерго» расходов по статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» Исполнителем проведен анализ документов, представленных для подтверждения фактических затрат за 2016 год и анализ динамики сложившихся выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2016 год.

Согласно Учетной политике ПАО «МРСК Сибири» к учету затрат на технологическое присоединение относятся затраты на содержание подразделений, занимающихся технологическим присоединением (перечень подразделений приведен в стандарте организации СО 2.150 «Учет и распределение затрат», также в организации определена Методика ведения раздельного учета доходов и расходов ПАО «МРСК Сибири», согласно которой заполняются Таблицы 1.3, 1.6.

Фактический размер средств по статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» на выполнение организационно-технических мероприятий за 2015 год по данным бухгалтерской отчетности (по Таблице 1.6.) без учета прочих расходов составил 58 839 тыс. руб., в том числе 31 834 тыс. руб. – расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающим налогооблагаемую базу по налогу на прибыль.

В соответствии с данными, раскрытыми на сайте по форме Приложения 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э за 2016 год, расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение составили 371 717,6тыс. руб.

Согласно Методическим указаниям № 215-э фактические данные за предыдущий период регулирования определяются на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В адрес РЭК Красноярского края филиал «Красноярскэнерго» не направил «Реестр исполненных договоров на технологическое присоединение в 2016 году с потребителями льготной категории до 15 кВт», и «Реестр исполненных договоров на технологическое присоединение в 2016 году с потребителями льготной категории до 150 кВт». Таким образом. Определить размер выручки, полученной филиалом от осуществления деятельности по технологическому присоединению не представляется возможным.

Для подтверждения понесенных затрат филиал письмом от 15.06.2017   
№ 1.3/01/14249-исх представил копии Актов разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по исполненным в 2016 году договорам, Акты о выполнении технических условий и Уведомления Ростехнадзора о подключении абонентов к электрическим сетям по исполненным в 2016 году договорам.

В пакете документов, направляемых в адрес РЭК Красноярского края документы, подтверждающие технологическое присоединение (Заявки, договора ТП, технические условия), и документы подтверждающие строительство «последней мили» (КС-14,КС-2, КС-3, ОС-1, ОС-3) не представлены.

Согласно скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471 план финансирования мероприятий ТП (новое строительство) Заявителей до 15 кВт и до 150 кВт за счет тарифных источников составлял 306,146 млн руб. без НДС, за счет прочих средств. На основании отчета об исполнении Инвестиционной программы в 2016 году объем средств, направляемых на финансирование мероприятий ТП за счет собственных средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) составил 307,16 млн руб. (с НДС) и 89,44 млн руб. (с НДС) за счет привлеченных средств.

С учетом изложенного строительство «последней мили» по договорам технологического присоединения льготных групп заявителей (до 15 кВт и до 150 кВт) профинансировано за счет собственных средств, полученных от оказания услуг по передаче электрической энергии (амортизация и прибыль на капитальные вложения) в Инвестиционной программе, а также за счет прибыли, полученной по договорам ТП с заявителями.

Проанализировать расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, выполненный органом регулирования на сумму   
2 233 тыс. руб., не представляется возможным, т.к. отсутствует информация о кредитных договорах, связанных с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно.

Таким образом, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2017 год по мнению Исполнителя, составляют 0,00 тыс. руб. как экономически не обоснованные.

Таким образом, размер выпадающих доходов от технологического присоединения за 2016 год, подлежащий учету в составе корректировки неподконтрольных расходов в НВВ на2018 год в связи с отсутствием достаточного документального обоснования определен Исполнителем как экономически необоснованный в нулевом размере.

Сводные данные представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Красноярскэнерго" | | Утверждено РЭК Красноярского края | | | Позиция Исполнителя | | |
| Факт 2016 | Корректировка | Факт 2016 | Корректировка | Факт 2016 | | Корректировка |
| тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 |
| Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов, в т.ч.: | 82 292,00 | -16 045,22 | 98 337,22 |  | 81 885,81 | | - 16 451,41 |
| *- налог на прибыль* | *-* | *-5 187,27* | *5 187,27* |  | *-* | | *- 5 187,27* |
| *- налог на имущество* | *76 646,00* | *-9 417,87* | *86 063,87* |  | *76 646,03* | | *- 9 417,84* |
| *- плата за землю* | *1 850,00* | *-2 243,08* | *4 093,08* |  | *1 849,28* | | *- 2 243,80* |
| *- транспортный налог* | *3 367,00* | *954,00* | *2 413,00* |  | *3 367,00* | | *954,00* |
| *- прочие налоги и сборы* | *429,00* | *- 151,00* | *580,00* |  | *23,50* | | *- 556,50* |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 371 718,00 | 371 718,00 | - |  | 0,0 | | 0,0 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 941 786,00 | -38 845,44 | 2 980 631,44 |  | 2 584 472,38 | | -396 159,06 |
| Теплоэнергия | 26 859,00 | 5 894,10 | 20 964,90 |  | 24 038,12 | | 3 073,22 |
| Отчисления на социальные нужды | 537 964,00 | 41 764,40 | 496 199,60 |  | 510 804,16 | | 14 604,56 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 49 221,51 | -5 908,74 | 55 213,74 |  | 47 125,37 | | - 8 088,37 |
| Другие прочие неподконтрольные расходы |  | - | - |  |  | | - |
| **Всего:** | **4 009 840,51** | **358 577,10** | **3 651 346,90** |  | **2 737 521,68** | | **-417 625,62** |

## **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 Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год в размере 486 044 тыс. руб.

В обоснование данной величины представлено:

* Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год, при установлении НВВ на 2018 год;
* Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (Таблица 1.3., утвержденная Приказом Министерства энергетики РФ от 13 декабря 2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»),
* Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (Таблица 1.6., утвержденная Приказом Министерства энергетики РФ от 13 декабря 2011 г. № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике») за 12 месяцев 2016 года.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет корректировки НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год, при установлении НВВ на 2018 год выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование величины | Единицы измерения | Значение |
| 1 | 2 | 4 | 5 |
| **1.** | **Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию** | **тыс. руб.** | **486 044** |
| 1.1. | утвержденный объем отпуска в сеть\* | млн. кВт\*ч | 14 493 |
| 1.2. | фактический объем отпуска в сеть | млн. кВт\*ч | 14 407 |
| 1.3. | норматив потерь\* | % | 10,7 |
| 1.4. | фактическая цена покупки электрической энергии | руб. / МВт\*ч | 1 658 |
| 1.5. | утвержденная цена покупки электрической энергии | руб. / МВт\*ч | 1334,5 |

\*По данным формы 3.1., полученной от РЭК Красноярского края письмом от 20.05.2015 №2-2407/4

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 27.12.2017 №101 корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2016 года не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится. Экспертное заключение отсутствует.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по данной корректировке.

Расчет суммы корректировки необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год, выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний № 98-э.

Исполнитель полагает, что отсутствие экспертного заключения о корректировке тарифов на 2015 год-2017, а также отсутствие информации в протоколе о корректировке НВВ филиала на 2017 год, может приводить к разногласиям между филиалом и РЭК Красноярского края по показателю корректировки НВВ за 2015 год, в части оценки корректировки по изменению полезного отпуска и цен на электрическую энергию. В связи с отсутствием достоверной информации РЭК Красноярского края, Исполнителем проведен расчет суммы корректировки необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год, с использованием информации, размещенной на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» в рамках исполнения требований Стандартов раскрытия информации № 24.

- прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год – 16 016,72 млн. кВтч в соответствии с отчетом РЭК Красноярского края по использованию субсидии из Федерального бюджета на ликвидацию перекрестного субсидирования за 2016 год;

- фактический объем отпуска электрической энергии в сеть составляет 14 406,96 млн кВтч в соответствии с информацией об отпуске электрической энергии в сеть и отпуске электрической энергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, опубликованной на официальном сайте организации., что на 10 % меньше, чем прогнозное значение;

- уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии (9,66 %), рассчитанный Исполнителем исходя из величины потерь электрической энергии в размере 1 548,0 млн. кВтч и величины поступления в сеть, учтенной РЭК Красноярского края, в размере – 16 016,72 млн. кВтч;

- прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии составила 1 334,46 руб./МВтч;

- фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году составила 1 658,04 руб./МВтч, что на 24 % больше, чем установленная прогнозная цена.

(14 406,96 -16 016,72)\*1 658,04\*9,66%+16 016,72\*(1 658,04-1 334,46)\*9,66%= (-257 829,89)+500 647,88 = 242 817,99 тыс. руб.

В результате проведенного анализа Исполнитель отмечает, что величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет 242 817,99 тыс. руб.

## **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 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 РФ от 29 ноября 2016 г. N 1256 (зарегистрировано в Минюсте РФ 27 декабря 2016 г.) (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 Сибири» - «Красноярскэнерго» была заявлена корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 115 425 тыс. руб.

В обоснование величины корректировки были представлены:

* Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг за 2016 год;
* Расчет показателей средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии;
* Расчет значения индикатора информативности за 2016 год;
* Расчет значения индикатора исполнительности за 2016 год;
* Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2016 год;
* Пояснительная записка к расчету фактического показателя качества оказываемых услуг за 2016 год;
* Отчетные данные для
* Расчет показателя уровня надежности и качества;
* Расчет индикативного показателя уровня надежности и качества;
* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям подачи электроэнергии, произошедшим на объектах электросетевого хозяйства за 2016 год.

| № п/п | Наименование | Параметры | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году 2018 (i), тыс. руб. (1=2\*3\*4)** | ***(НВВ сод i-2 \* КНК i)*** | **115 425** |
| 2 | Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2016 год, тыс. руб. | *НВВ i-2* | 8 878 866 |
| 3 | Обобщенный коэффициент надежности и качества | *Коб i* | 0,65 |
| 4 | Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%) | *П кор.i* | 2% |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 27.12.2017 №101 не отражен расчет по корректировке необходимой валовой выручки с учетом выполнения плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго». Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

**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. № 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 Сибири» - «Красноярскэнерго» максимальный процент корректировки для 2016 года составит 2%.

В результате анализа представленных материалов Исполнитель отмечает, что по итогам 2016 года Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) достигнут со значительным улучшением, а Показатели уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) и обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) – достигнуты.

Рассматриваемый 2016 год относится к долгосрочному периоду регулирования 2012 – 2017 гг., таким образом, в соответствии с пунктом 5.1.2 Методических указаний по надежности и качеству значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых, начались до 2014 года, рассчитывается по формуле 20:

, (20)

где:

 и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

для территориальных сетевых организаций:  = 0,65;  = 1 - .

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

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

На основании информации, представленной филиалам о показателях надежности и качества письмом от 30.03.2017 № 1.3/01/7540-исх, Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,35\*0 = 0,65

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

КНК = 0,65\*2% = 0,013

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год утверждена приказом РЭК Красноярского края от 29.12.2015 №642-п и составила 8 878 866,38 тыс. руб.

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

8 878 866,38 тыс. руб.\*0,013 = 115 425,26 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в размере 115 425,26 тыс. руб. соответствует уровню, заявленному филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

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

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=8FA62A3035446D75D4F199BCD1E5F9FF74893F32D85097BEC61541CA2F523D00407C5F7FF23AE9653705G) Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования с учетом отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы.

Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043» (далее - инвестиционная программа, ИПР).

Источники финансирования инвестиционной программы на 2016 год

| **Источники финансирования на 2016 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 28.12.2015 №1043, тыс.руб с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.12.2016 №1471, тыс.руб с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **431 862,83** | **1 492 948,91** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **424 899,83** | **1 492 948,91** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 0,00 | 0,00 |
| прибыль от технологического присоединения | 57 154,11 | 568 640,00 |
| **Амортизация основных средств всего** | **295 689,29** | **827 458,91** |
| амортизация, учтенная в тарифах | 295 689,29 | 827 458,91 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 72 056,42 |  |
| Прочие собственные средства |  | 96 850,00 |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** |  |  |
| Кредиты | **6 963,00** | **0,00** |
| Прочие привлеченные средства | 6 963,00 |  |

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 28.12.2015 №1043 на 2016 год составил 295 689,29 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 295 689,29 тыс. руб. (без НДС).

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.12.2016 №1471 на 2016 год составил 827 458,91 тыс. руб. (с НДС) или 701 236,36 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 701 236,36 тыс. руб. (без НДС).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения на 2018 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год, филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В адрес ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» со стороны Региональной энергетической комиссии Красноярского края поступили письма от 30.12.2015 №2-5382/1 и от 12.01.2016 №2-12/7 о направлении выписки из протокола заседания РЭК от 29.12.2015, при этом выписка к письму приложена не была. ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» направило запросы в адрес РЭК от 26.01.2016 №1.3/01/1324-исх и от 03.02.2016 №1.3/01/1996-исх о предоставлении выписки.

Письмом от 29.01.2016 №02-331 в адрес ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» со стороны РЭК направлена выписка из протокола от 27.01.2016, при это выписка к письму приложена не была.

ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» направило повторный запрос письмом от 10.02.2016 №1.3/01/2602-исх и от 26.02.2016 №1.3/01/3884-исх о предоставлении выписки. Выписки не предоставлены.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2016 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.

В ходе сопоставления отчетных данных об исполнении инвестиционной программы за 2016 год по форме шаблона INVEST.EE.FACT и отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320, Исполнитель отмечает соответствие фактического финансирования по двум отчетам, которое составило 1 138,68 млн. руб. с НДС.

В связи с тем, что в шаблоне INVEST.EE.FACT нет разбивки объема финансирования в разрезе мероприятий на финансирование за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники финансирования, то оценка исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2016 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири».

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, то есть план, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043.

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 Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471.

В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2016 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016-2020 гг., утвержденные приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №1043, а также проведен сравнительный анализ исполнения ИПР относительно плана корректировки, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1471.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2016 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2016 год в части тарифных источников.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, используются объемы планового и фактического исполнения инвестиционной программы без НДС.

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год отражена в приложении №22 к отчету.

По итогам проверки отчетов и проведения сравнительного анализа фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043, и скорректированной Инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, Исполнителем выявлено финансирование 2 проектов на сумму 57 337,17 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Красноярскэнерго»:

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Строительство ПС 110/6 кВ (2х40 МВА) с питающей ЛЭП 110кВ для технологического присоединения ООО "Белые Росы" . | F\_30\_КЭ | 23,853 |
| 2 | Строительство ПС 110/10 кВ "Имени Сморгунова" с двумя трансформаторами 110 кВ, мощностью по 25 МВА каждый, оснащеных устройствами РПН. Строительство двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от ближайшей опоры ВЛ 110 кВ Левобережная-Центр (С-217/С-218) до ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110 кВ. Заявитель ООО "ТК "Проперти". | F\_210\_КЭ | 33,484 |
|  | Итого |  | **57,337** |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В связи с тем, что данные мероприятия не были утверждены в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, то расходы на реализацию таких мероприятий к учету не принимаются.

Выявлено 23 мероприятия, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), по которым фактическое финансирование составило 141 156,88 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2016 года), фактическое финансирование оказалось выше на 48 501,22 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в приложении №23 к отчету.

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 4 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2016 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2016 года) на сумму 67 767,67 тыс. руб. без НДС и 24 682,91 тыс. руб. без НДС соответственно.

Данные по этим мероприятиям представлены в приложении №24 к отчету.

По результатам анализа Исполнителем определено 14 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 11 проектов на сумму 73 003,03 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2016 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2016 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2016 года), отклонение по указанным объектам составило (-92 990,49) тыс. руб. (без НДС) и (-2 784,38) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в приложении №25 к отчету.

Также, выявлены 38 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), на сумму 44 721,27 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2016 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-124 019,11) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в приложении №26 к отчету.

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 4 инвестиционных проекта, в отношении которого плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 76 317,35 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 3 856,69 тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в приложении №27 к отчету.

По 1 проекту, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2016 года), на 5 320,59 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 7 199,18 тыс. руб. Данные отражены в приложении №28 к отчету.

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2016 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года) выявлены 63 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 243 215,32 тыс. руб. без НДС (57 337,17+141 156,88+44 721,27). Выявлены 5 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 73 088,26 тыс. руб. без НДС (67 767,67+5 320,59). Обнаружено 15 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 148 678,29 тыс. руб. без НДС (92 990,49+76 317,35).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2016 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2016 года) выявлены 2 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 57 337,17 тыс. руб. без НДС. Выявлены 31 мероприятие, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 77 040,82 тыс. руб. без НДС (24 682,91+48 501,22+3 856,69). Обнаружено 42 мероприятия, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 134 002,67 тыс. руб. без НДС (124 019,11+2 784,38+7 199,18).

В соответствии с п.32, п. 87 Основ ценообразования № 1178 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: расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4-2 | 4-3 |
| до 15 кВт включительно (новое строительство) | 45,346 | 306,146 | 307,158 | 261,813 | 1,012 |
| до 150 кВт включительно (новое строительство) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого, подлежит включению** |  |  |  | **261,813** | **1,012** |

В соответствии с п. 24(1) Правил № 861 сетевая организация не вправе отказаться от заключения договора в случае направления заявления о заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, которые не имеют технологического присоединения (непосредственного или опосредованного) к объектам электросетевого хозяйства этой сетевой организации. Таким образом, включение со стороны филиала объектов в ИП экономически обосновано.

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 11 Методических указаний № 98-э (ред. от 18.03.2015, с изм. от 22.11.2016).

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

Величина  определяется по формуле (9):

 (9),

где:

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

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

 - 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%;

 - 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.

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):

 (10),

где:

 - полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-1)-й год долгосрочного периода регулирования (11 599 561,51 тыс. кВт.ч.);

 - полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования (11 019 381,42 тыс. кВт.ч.);

,  - 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.

= 10 803 390,18 тыс. руб.;

= 9 946 005,46 тыс. руб.;

= 0,921 тыс. руб. (9 946 005,46/10 803 390,18);

= 10 341 123,04 тыс. руб.;

= 9 326 279,34 тыс. руб.;

= 0,902 тыс. руб. (9 326 279,34/10 341 123,04),

На основе отчетных данных о реализации Инвестиционной программы за 2016 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы. Оценка выполнена согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования),  тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2016 году |  | 295 689,29 | 701 236,36 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 295 689,29 | 701 236,36 |
| 3 | Расчетное значение размера 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)) |  | 317 737,05 | 753 523,33 |
| 4 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 696 577,03 | 696 577,03 |
| 5 | 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, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 73 088,26 | 77 040,82 |
| 6 | 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)) |  | 243 215,32 | 57 337,17 |
| 7 | 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, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 169 307,84 | 134 002,67 |
| 8 | Фактический объем 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)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 261 812,63 | 1 012,49 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год без учета пообъектного анализа |  | 380 273,45 | 562 199,04 |
| 10 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2016 года с учетом пообъектного анализа |  | 352 552,27 | -52 994,80 |

Исполнитель отмечает, что в связи с отсутствием Экспертного заключения на 2018 год и расчета корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год, определить соответствие расчета величины корректировки, определенной РЭК Красноярского края, положениям действующего законодательства не представляется возможным

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 следующих мероприятий:

* отсутствующих в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (замещающих);
* превышающих объемы финансирования, предусмотренные инвестиционной программой утвержденной (скорректированной) в установленном законом порядке.

## **Экспертиза экономически обоснованных расходов, понесенных в предыдущих периодах регулирования, но не учтенных при тарифном регулировании, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178**

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, распределение в целях сглаживания осуществляется на период не более 5 лет

В тарифной заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» дополнительно были представлены расчеты и обоснования величины расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного убытка в 2010-2015 годах в сумме 18 190 854,0 тыс. руб.

| № п/п | Наименование | Сумма, тыс. руб. | Год возникновения выпадающих доходов | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Недополученные доходы за 2010 год, в том числе: | 3 939 533 | 2010 |  |
| 1.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО "РУСАЛ Красноярск" прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО "ФСК ЕЭС" | 3 354 121 | 2010 |  |
| 1.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | 585 411 | 2010 |  |
| 2 | Недополученные доходы за 2011 год, в том числе: | 4 631 759 | 2011 |  |
| 2.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО "РУСАЛ Красноярск" прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО "ФСК ЕЭС" | 4 637 956 | 2011 |  |
| 2.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | -6 197 | 2011 |  |
| 3 | Недополученные доходы за 2012 год, в том числе: | 3 897 872 | 2012 |  |
| 3.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО "РУСАЛ Красноярск" прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО "ФСК ЕЭС" | 3 621 990 | 2012 |  |
| 3.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | 425 240 | 2012 |  |
| 3.3. | Корректировка подконтрольных расходов | 48 452 | 2012 |  |
| 3.4. | Корректировка неподконтрольных расходов | -197 810 | 2012 |  |
| 4 | Недополученные доходы за 2013 год, в том числе: | 1 614 109 | 2013 |  |
| 4.1. | Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО "РУСАЛ Красноярск", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ Сибирь" прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 440 430 | 2013 |  |
| 4.2. | Корректировка НВВ с учётом изменения цен на электрическую энергию | 145 387 | 2013 |  |
| 4.3. | Корректировка подконтрольных расходов | -95 314 | 2013 |  |
| 4.4. | Корректировка неподконтрольных расходов | 55 876 | 2013 |  |
| 4.5. | Корректировка НВВ в связи с изменением ИПР | 67 729 | 2013 |  |
| 5 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2014 год, в том числе: | 607 112 | 2014 |  |
| 5.1. | Проценты за обслуживание заёмных средств | 447 260 | 2014 | Разница между процентами к уплате, учтенными в НВВ на 2014 год (148 154 тыс. руб.), и фактическими расходами согласно Форме Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (595 414 тыс. руб.) |
| 5.2. | Некомпенсированный остаток по итогам предоставления субсидии на компенсации экономически обоснованных затрат не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) в связи с прекращением действия механизма "последней мили" на территории Красноярского края с 01.01.2014 | 159 852 | 2014 | Приказ ФСТ от 26.12.2014 № 2398/2-д |
| 6 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2015 год, в том числе: | 743 577 | 2015 |  |
| 6.1. | Проценты за обслуживание заёмных средств | 743 577 | 2015 | Разница между процентами к уплате, учтенными в НВВ на 2015 год (155 133 тыс. руб.) и фактическими расходами согласно Форме Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий (898 710 тыс. руб.) |
| 7 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2016 год, в том числе: | 2 546 532 | 2016 |  |
| 7.1. | Проценты за обслуживание заёмных средств | 1 043 292 | 2016 |  |
| 7.2. | Корректировка подконтрольных расходов | 42 014 | 2016 |  |
| 7.3. | Корректировка неподконтрольных расходов | 358 577 | 2016 |  |
| 7.4. | Корректировка с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | 486 044 | 2016 |  |
| 7.5. | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | 115 425 | 2016 |  |
| 7.5. | Недополученные доходы за 2016 год | 501 180 | 2016 |  |
| 8 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей: | 2 035 178 |  |  |
| 8.1. | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 120 447 | 2011 | Обосновывающие документы были направлены в составе письма от 27.04.2012 №1.3/01/5630-исх |
| 8.2. | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 86 588 | 2012 | Обосновывающие документы были направлены в составе письма от 24.04.2013 №1.3/01/6113-исх |
| 8.3. | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 287 406 | 2013 | Расчет и обосновывающие документы были направлены письмом от 31.10.2014 №1.3/01/18976-исх |
| 8.4. | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 405 125 | 2014 | Обосновывающие документы были направлены в составе письма от 30.04.2015 №1.3/01/8418-исх |
| 8.5. | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 427 757 | 2015 | Обосновывающие документы были направлены в составе письма от 29.04.2016 №1.3/01/8947-исх |
| 8.8. | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей | 707 855 | 2018 |  |
| Итого выпадающих доходов | | 20 015 671,5 | 2010-2018 |  |

В обоснование представленных расходов указаны следующие документы:

* Приказ ФСТ России от 26.12.2014 № 2398/2-д;
* Обосновывающие документы были направленны в составе письма от 27.04.2012 №1.3/01/5630-исх;
* Обосновывающие документы были направленны в составе письма от 24.04.2013 №1.3/01/6113-исх;
* Расчет и обосновывающие документы были направленны письмом от 31.10.2014 №1.3/01/18976-исх;
* Обосновывающие документы были направленны в составе письма от 30.04.2015 №1.3/01/8418-исх;
* Обосновывающие документы были направлены в составе письма от 29.04.2016 №1.3/01/8947-исх;
* Пояснительные записки и расчеты по недополученному доходу.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из протокола заседания правления РЭК Красноярского края от 27.12.2017 №101 не отражена информация об анализе данных расходов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель полагает, что отсутствие экспертного заключения об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, а также отсутствие информации в протоколе об утверждении НВВ филиала на 2018 -2022 годы, может приводить к разногласиям между филиалом и РЭК Красноярского края по учету экономически обоснованных расходов, понесенных (выявленных) филиалом в 2016 году, но не учтенных НВВ на 2016 год и утверждению тарифов на 2018 год.

Исполнитель отмечает, что в рамках рассмотрения формирования НВВ на 2018 год филиалом представлена следующая информация по компенсации выпадающих доходов от расторжения договоров «последняя миля»: «Фактические недополученные доходы от заключения основными крупными потребителями ОАО «РУСАЛ Красноярск» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ Сибирь» прямых договоров с ОАО «ФСК ЕЭС» за 2010-2013 гг. составили 14 083 млн руб.

Согласно п. 3 Протокола совещания Губернатора Красноярского края и Генерального директора ПАО «Россети» от 21.06.2017 № 60, согласована сумма компенсации в размере валового убытка - 8,6 млрд руб. в среднесрочной перспективе, начиная с 2018 года.

Расчет компенсации 8,6 млрд руб. произведен регулятором на основании данных бухгалтерского учета (раздельные формы учета) как выручка по передаче э/э - себестоимость по передаче э/э, т.е. по величине валового убытка по передаче э/э.».

В связи с этим, расходы «Недополученная выручка по передаче электрической энергии в связи с заключением ОАО «РУСАЛ Красноярск» прямого договора на передачу электрической энергии с ОАО «ФСК ЕЭС» Исполнителем не анализировались.

Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» не отражены суммы, полученные из федерального бюджета, во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 03.11.2014 № 1444 «О предоставлении в 2014 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики». Постановлением Правительства Российской Федерации от 3.11.2014 № 1444 Красноярскому краю выделена сумма – 1 500 000,0 тыс. руб., не считая суммы софинансирования из регионального бюджета в 2014 году, которая является обязательным условием выделения средств из федерального бюджета. В 2015 году по аналогичному постановлению Правительства Российской Федерации от 09.10.2015 № 1079 выделена из федерального бюджета сумма в 900 000,0 тыс. руб. Учитывая, что данные суммы не отражены в расчетах филиала ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго», то Исполнитель не может достоверно оценить экономически обоснованные расходы за предыдущие периоды регулирования возникшие по результатам расторжения договоров «последней мили».

Оставшаяся сумма по недополученным доходам филиала составляет 6 961 175,0 тыс. руб.

По расходам, связанным с изменением цены электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях филиала, заявленной в размере – 1 149 841,0 тыс. руб., Исполнитель отмечает.

Согласно пункту 10 Основ ценообразования № 109 если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Вместе с тем, Исполнителю не представлены материалы по изменению технических и ценовых показателей за 2010-2011 годы. Учитывая, отсутствие требований по раскрытию информации до 2012 года по Стандартам раскрытия информации в части стоимости покупки потерь, Исполнитель не может провести оценку экономической обоснованности расходов, понесенных на покупку потерь в 2010-2011 годах.

Исходя из информации, указанной в формах раскрытия информации о структуре и объемам затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» регулирование которого осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2012-2014 годы сделать оценку экономической обоснованности заявленных филиалом корректировок на сумму – (121 066,0 тыс. руб.), Исполнителем не представляется возможным.

Некомпенсированный остаток по итогам исполнения приказа ФСТ России от 26.12.2014 № 2398/2-д проанализировать в отсутствие Экспертного заключения РЭК Красноярского края не представляется возможным.

Проценты за привлечение заемных средств, относятся к неподконтрольным расходам, и проанализированы в разделе Отчета 2.1.1. по анализу неподконтрольных расходов.

Корректировки НВВ по итогу 2016 года, заявленные филиалом в сумме 2 546 532,0тыс. руб., проанализированы Исполнителем в разделах выше.

По недополученным доходам за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» представлен расчет исходя из выручки в размере 10 817 967, 029 тыс. руб., которая по сведениям филиала отражена в форме «Показатели раздельного учёта доходов и расходов субъекта естественных монополий» за 2016 год. Исполнитель при проверке данных, использовал информацию, размещенную на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» (https://rosseti-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=9887:tablitsa-1-3-za-2016-god-20170313-085241&catid=1191&Itemid=4987&lang=ru55), в Таблице 1.3 за 2016 год отражена выручка в размере 10 341 123,0 тыс. руб., что не соответствует представленным филиалом данным. При этом произвести корректировку как разницу между фактической и плановой выручкой при отсутствии подтверждающих бухгалтерских документов по начислению выручки и понесенным расходам, не представляется возможным.

Выпадающие доходы по осуществлению льготного технологического присоединения в 201-2015 годах филиалом подтверждаются реестрами лиц, с которыми заключены договоры на осуществление присоединения по ставке 550 рублей с НДС, и указанием фактических расходов, по осуществлению физического присоединения данных потребителей. При этом, в адрес Исполнителя филиалом не представлены подтверждающие расходы документы, включая договоры с приложением ТУ на осуществление технологического присоединения, подписанные акты по осуществлению ТП, иные подтверждающие документы. Кроме того, при отсутствии Экспертного заключения от РЭК Красноярского края за 2011-2018 годы, достоверно уточнить о включении/невключении данных расходов в предыдущие периоды регулирования в состав НВВ филиала.

Учитывая отсутствие вышеуказанной информации у Исполнителя, а также наличие более подробной информации у РЭК Красноярского края, Исполнитель обоснованно полагает позицию РЭК Красноярского края по включению выпадающих расходов в состав НВВ филиала на 2018 год обоснованной.

## **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2018 год**

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.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктом 11](#P88) Методических указаний № 98-э. по следующей формуле

(3),

где:

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

 - 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 № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

(4),

где:

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

 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

 - 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).

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», проведенных РЭК Красноярского края при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, представлены в таблице.

| Наименование показателя | Показатель | Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярск  энерго», тыс. руб. | РЭК Красноярского края, тыс. руб. | Исполнитель, тыс. руб. | в т.ч. расходы, недоучтенные регулятором, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2016 года** |  | **886 636** | **н/д** | **- 185 664** | **н/д** |
| корректировка подконтрольных расходов |  | 42 015 | н/д | 42 138 | н/д |
| корректировка неподконтрольных расходов |  | 358 577 | н/д | - 417 626 | н/д |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию |  | 486 044 | -н/д | 242 818 | н/д |
| корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  | 0,0 | - н/д | - 52 995 | н/д |
| корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) |  | 115 425 | н/д | 115 425 | н/д |
| экономически обоснованные расходы, понесенные в предыдущих периодах регулирования, но не учтенные при тарифном регулировании, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 |  | 19 013 610 | 3 197 832 | 3 197 832 | - |
| Итого корректировки |  | 20 015 671 | 3 197 832 | 3 127 593 | 70 239 |

# Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных РЭК Красноярского края на 2018 год

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 12.11.2016 № 1157) 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).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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 по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с 2010 года в связи с расторжением договоров «последней мили» формируется недополученный на осуществление регулируемой деятельности доход, который не компенсируется тарифными источниками. В материалах филиала направлены копии судебных решений по возмещению расходов по договорам «последней мили». Учитывая несвоевременное урегулировании ситуаций с разрешениями потребителям на расторжение договоров «последней мили» (постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 года № 1173 вступило в силу с 3.06.2011 года), Исполнитель отмечает, что у филиала ежегодно формируются некомпенсированные тарифной выручкой расходы, которые учитываются ежегодно в минимальном объеме. В том числе неучтенные расходы по расторжению договоров последней мили, неучтенные расходы по корректировкам НВВ филиала, определенные Методическими указаниями № 98-э, которые не производятся РЭК Красноярского края при определении выручки на период регулирования.

Исполнитель отмечает, что оставшаяся сумма подлежит индексации на индекс потребительских цен как определено в пункте 7 Основ ценообразования № 1178 «с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации». К основным параметрам Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе в части тарифного регулирования, относятся индекс потребительских цен и темп роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, как темп роста цен (тарифов) на услуги естественных монополий.

Темп роста цен (тарифов) на услуги естественных монополий или темп роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не может применяться к расходам не включенным в состав необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, так как данный показатель применяется к приросту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, которые включают в себя единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии, индивидуальные тарифы взаиморасчетов между сетевыми организациями и тарифы на услуги для моносетевых организаций. Применение данного показателя к расходам территориальных сетевых организаций или ограничение таковых не соответствует принципу государственного регулирования цен (тарифов) который предусматривает баланс интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также обеспечения экономически обоснованной необходимой валовой выручки всех участников процесса поставки электрической энергии, включая территориальные сетевые организации. Также Исполнитель отмечает, что ФАС России утверждаются предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для конкретного субъекта Российской Федерации на уровне выше (ниже) темпов прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Кроме того, согласно Федерального закона от 02.08.2019 № 300-ФЗ регулирующие органы обязаны согласовывать решение об установлении тарифов на уровне выше (ниже) предельных утвержденных ФАС России, с ФАС России.

Анализируя Основы ценообразования № 1178 и Методические указания № 228-э и Методические указания № 98-э к расходам регулируемых организаций, как правило, применяется индекс потребительских цен. Индекс потребительских цен является одним из важнейших показателей, характеризующих инфляционные процессы в стране, и используется в целях осуществления государственной финансовой и денежно-кредитной политики, анализа и прогноза ценовых процессов в экономике. Индекс потребительских цен применяется при пересчете макроэкономических показателей из текущих цен в сопоставимые цены.

Таким образом, к величине экономически обоснованных расходов, понесенных регулируемой организацией в периоде, в котором они не были учтены, применять по мнению Исполнителя необходимо индекс потребительских цен. Также Исполнитель отмечает, что исходя из системного трактования норм действующего законодательства, в частности из части 6 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основ ценообразования № 1178 возмещение экономически обоснованных расходов регулируемых организаций возможно за счет бюджетной системы Российской Федерации или за счет включения в соответствующие регулируемые цены (тарифы).

При этом к средствам бюджетной системы Российской Федерации по разъяснениям Конституционного Суда Российской Федерации (определений   
от 20.03.2008 № 244-ОП, от 17.02.2015 № 322-О, от 23.11.2017 № 2665-О, от 26.10.2017 № 2446-О) и решений Верховного Суда Российской Федерации в случае просрочки (задержки) выплат к сумме применяется индексация. Основанием для индексации взысканных сумм является их обесценивание на день фактического исполнения обязательств. Следовательно, и в случае включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии сумм недополученных доходов за предыдущие периоды такая сумма подлежит индексации на индекс потребительских цен, чтобы обеспечить в том числе проведение аналогичных мероприятий в текущем периоде, которые были проведены за счет понесенных расходов.

Так как Экспертное заключение РЭК Красноярского края не содержит информацию о поэтапном включении экономически обоснованных расходов, неучтенных при тарифном регулировании, Исполнителем не может быть сделан вывод о корректности величины примененного «сглаживания» в составе НВВ филиала на 2018 год.

Вместе с тем, филиалом представлена информация по компенсации выпадающих доходов от расторжения договоров «последняя миля»: «Фактические недополученные доходы от заключения основными крупными потребителями ОАО «РУСАЛ Красноярск» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ Сибирь» прямых договоров с ОАО «ФСК ЕЭС» за 2010-2013 гг. составили 14 083 млн руб. (расчет по п.7 ПП РФ 1178).

Согласно п. 3 Протокола совещания Губернатора Красноярского края и Генерального директора ПАО «Россети» от 21.06.2017 № 60, согласована сумма компенсации в размере валового убытка - 8,6 млрд руб. в среднесрочной перспективе, начиная с 2018 года.

Расчет компенсации 8,6 млрд руб. произведен регулятором на основании данных бухгалтерского учета (раздельные формы учета) как выручка по передаче э/э - себестоимость по передаче э/э, т.е. по величине валового убытка по передаче э/э.». Исполнителю не представлен график и поэтапность включения расходов на компенсацию убытков, сформированных за счет расторжения договоров «последней мили».

# Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015–2016 гг. в результате принятых РЭК Красноярского края тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной РЭК Красноярского края.

В рамках текущего отчета Исполнитель рассматривает результаты деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 и 2016 год. Однако вследствие наличия отдельных разделов текущего отчета с аналитикой принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 годы, в т.ч. с аналитикой об итогах выполнения утвержденных параметров тарифного регулирования предыдущего периода за 2015-2016 гг., Исполнитель производит анализ результатов исполнения тарифно-балансовых решений Филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Красноярскэнерго» за 2015 и 2016 годы в обобщенном, сводном виде исходя из итоговых показателей деятельности Филиала за 2015 и 2016гг.

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

Учет экономически обоснованных расходов, понесенных организацией, недополученных доходов за отчетный период, а также, наоборот, исключение расходов организации, не относящихся к осуществлению регулируемого вида деятельности в отчетном периоде, осуществляется с помощью расчета корректировок НВВ на период регулирования – в данном случае итоги работы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015,2016 гг. учтены в рамках тарифной заявки Филиала на 2017,2018 гг.

## **Анализ результатов деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год.**

Фактическая структура и размер затрат за 2015 год отражены Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в отчетной форме «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», опубликованной на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» в сети Интернет:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2015** | | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| I | Структура затрат | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 7 109 110 | 5 800 177 |  |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 2 983 386 | 3 970 679 |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 654 342 | 464 222 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 216 107 | 168 045 | Экономия по результатам торгово-закупочных процедур, оптимизация затрат в связи с наличием убытков от тарифного регулирования. |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 114 984 | 186 485 | Увеличение доли выполнения работ хоз.способом. |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 323 251 | 109 692 | Снижение затрат на услуги подрядчиков в связи с изменением структуры ремонтной программы (выполнение работ хоз.способом), оптимизация затрат в связи с наличием убытков от тарифного регулирования. |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 159 838 | 47 479 | Изменение структуры ремонтной программы, увеличение объёма работ, выполняемых хоз.способом. |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1 664 725 | 1 714 949 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 110 921 | 306 962 | Увеличение доли выполнения работ хоз.способом. |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 505 667 | 445 409 |  |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 19 928 | 11 978 | Оптимизация затрат в связи с накопленными убытками из-за ухода потребителей "последней мили". |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 1 068 | 300 | Оптимизация затрат, использование преимущественно собственного автотранспорта, а не автотранспорта сторонних организаций. |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 484 671 | 433 131 |  |
| 1.1.3.3.1 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 98 390 | 30 118 | Оптимизация затрат в связи с наличием убытков от тарифного регулирования (оптимизация постов охраны). |
| 1.1.3.3.2 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 26 765 | 1 254 | Оптимизация затрат в связи с наличием убытков от тарифного регулирования. |
| 1.1.3.3.3 | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 22 848 | 22 721 |  |
| 1.1.3.3.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 26 904 | 15 387 | Оптимизация затрат в связи с наличием убытков от тарифного регулирования. |
| 1.1.3.3.5 | Э/Э на хоз.нужды | тыс. руб. | 46 378 | 56 265 | В соответствии с действующей методикой затраты на э/энергию ежегодно индексируются с учётом ИПЦ и индекса изменения количества активов. При этом не учитывается значительный рост нерегулируемой цены. несмотря на проводимые в филиале мероприятия по снижению расхода э/энергии на хоз.нужды фактические затраты превышают плановые. |
| 1.1.3.3.6 | Прочие подконтрольные | тыс. руб. | 263 386 | 307 386 | По факту отражены затраты на содержание ИА МРСК, которые не учтены в тарифном решении. |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 155 133 | 898 710 | На 31.12.2015 размер кредитного портфеля филиала составляет 12 215 млн руб, что связано с наличием выпадающих доходов от прекращения договоров «последней мили» начиная с 2010 года. В рамках тарифной модели проценты к уплате входят в состав подконтрольных расходов и увеличиваются ежегодно только на ИПЦ, а также индекс изменения количества у.е. При установлении НВВ значительный прирост кредитных обязательств по филиалу и, как следствие, начисляемых процентов, РЭК Красноярского края не учитывается. |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 3 519 | 447 389 | По факту отражены корректировки затрат на компенсацию потерь и корректировки выручки за прошлые периоды по ПАО "Красноярскэнергосбыт" на основании полученных и ожидаемых решений суда. |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 4 125 724 | 4 486 449 |  |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 826 132 | 2 245 110 | Снижение затрат связано со снижением объема потерь, а также по факту затраты уменьшены на величину нагрузочных потерь. |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. |  | 424 | В факте отражены затраты на присоединение к сетям вышестоящих и смежных сетевых организаций (в соответствии с актами выполненных работ) |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 67 035 | 55 270 | Оптимизация занимаемых площадей по договору аренды помещений с ОАО "НИЦ Сибири" |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 476 568 | 491 962 |  |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 653 495 | 726 251 |  |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 4 982 | 54 834 | На основании фактических данных бухгалтерской отчетности. |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 77 546 | 73 672 |  |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 0 | 465 627 | В ТБР не учтены данные расходы. |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | н/д | 3 835 |  |
| 1.2.11 | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. | 0 |  |  |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 19 967 | 373 299 | По факту отражено создание резерва под разногласия по затратам на компенсацию потерь с ПАО "Красноясркэнергосбыт". |
| 1.2.12.1 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 19 967 | 20 646 |  |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. |  | -2 656 951 | В соответствии с формой раздельного учёта 1.3 убыток по факту составил 2 191 324 тыс руб. (без учёта получения субсидии). Данный финансовый результат отличается от данных бух. учета, т.к. формат предполагает включение ВД по тех. присоединению, указанных в пункте 1.2.10. |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) | тыс. руб. | 385 743 | 540 925 |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 883 819 | 2 171 652 | Превышение затрат в связи с ростом нерег. цены и занижением РЭК планового объёма потерь. |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт∙ч | 1 548 920 | 1 605 231 |  |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб./  тыс.кВтч | 1 216,21 | 1 504,98 | Рост нерег. цены с учётом сложившегося факта покупки э/энергии ПАО "Красноярскэнергосбыт" на оптовом и розничном рынке. |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | х |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. | н/д | 365 589 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | н/д | 10 144 |  |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа | н/д | 5 487 |  |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1 | МВа | н/д | 1 554 |  |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2 | МВа | н/д | 3 103 |  |
| 2.4 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН | МВа | н/д | 0 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 194 965 | 77 619 |  |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 7 493 |  |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1 | у.е. | 6 269 |  |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2 | у.е. | 32 221 |  |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН | у.е. | 31 637 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 114 370 |  |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 39 946 |  |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1 | у.е. | 29 657 |  |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряженияСН2 | у.е. | 44 766 |  |
| 4.4 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН | у.е. | 0 |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | н/д | 43 278 |  |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 4 558 |  |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1 | км | 4 813 |  |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2 | км | 20 082 |  |
| 5.4 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН | км | 13 825 |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | н/д | 8 |  |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | н/д | 418 156 |  |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | н/д | 411 315 |  |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России | % | 13,27 | х | х |

Исполнитель обращает внимание, что строка 1.1.4 текущей таблицы «Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов» должна быть отражена в составе неподконтрольных расходов на основании пункта 11 Методических указаний № 98-э, отражать такие расходы в составе подконтрольных расходов не верно. Исполнитель исправляет ошибку, допущенную органом регулирования при формировании НВВ на содержание Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» на 2015 год, и приводит в соответствие структуру НВВ Филиала соответствие с действующим законодательством в сфере электроэнергетики:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **2015** | | **Отклонение** |
| **план** | **факт** |
| 1 | Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 828 253 | 3 071 969 | 243 716 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 4 280 857 | 5 385 159 | 1 104 301 |
| **3** | Недополученный доход по независящим причинам за предыдущий год |  | 0 | -2 656 951 | -2 656 951 |
| 4 | Итого НВВ на содержание | тыс.руб. | 7 109 110 | 5 800 177 | -1 308 933 |
| 5 | Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 1 883 819 | 2 171 652 | 287 834 |
| 6 | Расходы на оплату услуг по передаче смежным ТСО по тарифам на взаиморасчеты | тыс.руб. | 617 114 | 506 813 | -110 301 |
| **7** | **НВВ Филиала, всего** | тыс.руб. | 9 610 043 | 8 478 642 | -1 131 401 |
|  | **НВВ / Выручка Филиала факт, всего** |  |  | 8 536 390 | 57 748,08 |
|  | Отклонение по НВВ / выручке |  |  | -57 748,08 |  |

Исполнитель обращает внимание, что в раскрытой на официальном сайте в Сети Интернет отчетной форме «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» произведена ошибка – величина НВВ на содержание ниже на 57 748,08 тыс. рублей величины выручки, раскрытой и подписанной руководством предприятия в отчетной форме 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 год. Детализации управленческой отчетности, представленной Исполнителю для анализа за 2015 год, не достаточно, чтобы определить, по какой из статей бюджета выявлено расхождение (подконтрольных или неподконтрольных расходов). Исполнитель определил верным и принял для анализа текущего раздела отчета размер НВВ на содержание сетей за 2015 год в сумме 5 857 925 тыс. рублей, большую на 57 748,08 тыс. рублей НВВ, представленной в вышеуказанной таблице.

Исправленный сводный анализ итогов работы Филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015 год представлен в таблице:

| **№** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **2015** | | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| 1 | НВВ на содержание | тыс.руб. | 7 109 110 | 5 857 925 | -1 251 185 |
| 2 | Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 1 883 819 | 2 171 652 | 287 834 |
| 3 | Расходы на оплату услуг по передаче смежным ТСО по тарифам на взаиморасчеты | тыс.руб. | 617 114 | 506 813 | -110 301 |
| 4 | НВВ Филиала всего | тыс.руб. | 9 610 043 | 8 536 390 | -1 073 653 |

Из представленной таблицы видно, что фактическая НВВ на содержание Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго»» по результатам работы за 2015 год составляет 5 857 925 тыс. рублей, что меньше утвержденного Региональной энергетической комиссий Красноярского края размера НВВ на содержание сетей на 2015 год. Суммарный объем НВВ Филиала также меньше утвержденного размера товарной выручки на 2015 год. Однако такой вывод ложный. Результат деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год является убыточным, что подтверждено формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 год. Согласно форме 1.3 сформированный убыток за 2015 год составляет (-1 239 144) тыс. рублей. Согласно форме «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», представленной выше, расчетный убыток составляет (-2 656 951) тыс. рублей и отличается от формы 1.3 на величину полученных субсидий из регионального бюджета Красноярского края на покрытие дефицита тарифно-балансовых решений в размере 952 180 тыс. рублей и на величину отраженных в форме раскрытия расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, в размере 465 627 тыс. рублей, не отраженных в форме 1.3.

Исполнитель приводит сводный анализ итогов работы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год в аналитическом разрезе, позволяющем делать верные выводы и анализировать отклонения за период – сумма отраженного убытка учтена в величине НВВ на содержание за 2015 год по статьям расходов:

| **№** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **2015 год** | | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| 1 | НВВ на содержание | тыс.руб. | 7 109 110 | 8 514 876 | 1 405 766 |
| 2 | Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 1 883 819 | 2 171 652 | 287 834 |
| 3 | Расходы на оплату услуг по передаче смежным ТСО по тарифам на взаиморасчеты | тыс.руб. | 617 114 | 506 813 | -110 301 |
| 4 | НВВ Филиала всего | тыс.руб. | 9 610 043 | 11 193 341 | 1 583 298 |

Из представленной таблицы видно, что фактическая НВВ на содержание Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго»» по результатам работы за 2015 год в аналитическом разрезе составляет 8 514 876 тыс. рублей, что больше утвержденного Региональной энергетической комиссией Красноярского края размера НВВ на содержание сетей на 2015 год на 1 405 766 тыс. рублей. Общее превышение по сумме израсходованных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год над плановой, утвержденной величиной выручки от передачи, составляет 1 583 298 тыс. рублей. Пояснения и комментарии по объективности и экономической целесообразности понесенных расходов приведены Филиалом в таблице исполнения НВВ Филиала за 2015 год. Отклонения в структуре НВВ предприятия по подконтрольным и неподконтрольным расходам, расходам на оплату услуг по передаче смежных сетевых компаний и по расходам на оплату потерь электроэнергии в сетях учтены Региональной энергетической комиссией Красноярского края в соответствии с формулами расчета отклонений за период по Методическим указаниям №98-э при определении НВВ Филиала ПАО «МРСК «Сибири»-«Красноярскэнерго» на 2017 год.

Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» вынужден работать в описанной выше дефицитно-убыточной модели функционирования по причине установления Региональной энергетической комиссией Красноярского края в регионе Красноярский край тарифов с учетом применения объемных показателей сводного прогнозного баланса и индексов роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, ограниченных Прогнозом социально-экономического развития (в силу выполнения требования Постановление Правительства РФ №1178), не обеспечивающих собираемость утвержденной тарифной выручки в регионе. Руководство Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» предпринимает своевременные меры по недопущению дефицитно-убыточной модели функционирования Филиала путем направления заявлений в ФСТ России о рассмотрении досудебных споров по вопросам утверждения достаточного уровня тарифов на услуги по передаче электроэнергии, в результате чего осуществлен пересмотр единых (котловых) и индивидуальных тарифов с 01.07.2015 года. Однако помимо несбалансированности показателей тарифной кампании существует вторая важная причина, приведшая к дефицитно-убыточному ведению хозяйственной деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго», - переход крупных потребителей «последней мили» на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС», следовательно, исключение в плановом порядке части выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии. Переложить бремя возникновения дефицита выручки от расторжения договоров «последней мили» на других потребителей в регионе Красноярский край не выполнимо в полной мере, т.к. рост тарифов на услуги по передаче ограничен прогнозом социально-экономического развития. Согласно сведениям, приведенным в Годовом отчете ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, плановые убытки Филиала «Красноярскэнерго» в 2015 году составляли 952 млн. рублей. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 09.10.2015 №1079 «О предоставлении в 2015 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» Государственной программы РФ «Энергоэффективность и развитие энергетики» в 2015 году получена субсидия в размере 900 млн рублей и региональное софинансирование в размере 52 млн рублей, направленные на покрытие дефицита плановой товарной выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго».

Ниже Исполнитель приводит структуру фактической выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год в разрезе групп потребителей:

| **Уровень напряжения (группа потребителей)** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставо-чный тариф** | **Мощ-ность** | **Полезный отпуск э/э** | **Выручка** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тариф на содержание (мощность)** | **Тариф на технолог. расход э/э** | **Всего, в т.ч.:** | **одноставочный** | **двухставочный** | |
| **на содержание** | **на потери** |
| **Ед.измерения** | **руб./МВт. мес.** | **руб./МВтч.** | **руб./МВтч.** | **МВт** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **Выручка всего:** |  |  | **833,28** | **0,0** | **9 719 621** | **8 909 308** | **8 099 196** | **711 723** | **98 388** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 424 510,4 | 1,7 | 513,67 | 49,2 | 4 926 410 | 2 789 665 | 2 530 551 | 250 824 | 8 290 |
| СН1 | 421 603,7 | 21,5 | 533,14 | 8,6 | 294 507 | 206 987 | 157 014 | 43 654 | 6 319 |
| СН2 | 788 745,3 | 35,3 | 1 094,08 | 43,9 | 2 363 615 | 3 084 942 | 2 585 990 | 415 528 | 83 424 |
| НН | 1 287 156,2 | 0,2 | 1 323,43 | 0,1 | 2 135 089 | 2 827 713 | 2 825 642 | 1 717 | 355 |
| **Котловые тарифы:** |  |  | **897,40** | **0,0** | **8 049 045** | **8 004 048** | **7 223 227** | **685 342** | **95 480** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 394 846,6 | 1,4 | 537,23 | 47,4 | 3 864 905 | 2 306 173 | 2 076 350 | 224 442 | 5 382 |
| СН1 | 421 603,7 | 26,9 | 514,45 | 8,6 | 234 688 | 170 709 | 120 735 | 43 654 | 6 319 |
| СН2 | 788 745,3 | 41,0 | 1 161,96 | 43,9 | 2 033 295 | 2 861 560 | 2 362 607 | 415 528 | 83 424 |
| НН | 1 287 156,2 | 0,2 | 1 390,04 | 0,1 | 1 916 157 | 2 665 607 | 2 663 535 | 1 717 | 355 |
| **Группа потребителей "Прочие", в т.ч.** |  |  | **880,58** | **0,0** | **6 369 409** | **6 389 608** | **5 608 787** | **685 342** | **95 480** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 394 846,6 | 1,4 | 533,85 | 47,4 | 3 844 758 | 2 282 334 | 2 052 510 | 224 442 | 5 382 |
| СН1 | 421 603,7 | 27,2 | 511,22 | 8,6 | 232 574 | 168 871 | 118 897 | 43 654 | 6 319 |
| СН2 | 788 745,3 | 46,7 | 1 178,57 | 43,9 | 1 788 142 | 2 606 403 | 2 107 451 | 415 528 | 83 424 |
| НН | 1 287 156,2 | 0,7 | 2 639,09 | 0,1 | 503 935 | 1 332 000 | 1 329 928 | 1 717 | 355 |
| **Группа потребителей "Прочие" (двухставка)** |  |  |  |  | **813 385** | **780 821** | **0** | **685 342** | **95 480** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 394 846,6 | 14,3 |  | 47,4 | 376 464 | 229 824 | 0 | 224 442 | 5 382 |
| СН1 | 421 603,7 | 87,5 |  | 8,6 | 72 205 | 49 973 |  | 43 654 | 6 319 |
| СН2 | 788 745,3 | 229,3 |  | 43,9 | 363 883 | 498 953 |  | 415 528 | 83 424 |
| НН | 1 287 156,2 | 425,5 |  | 0,1 | 834 | 2 072 |  | 1 717 | 355 |
| **Группа потребителей "Прочие" (одноставка)** |  |  | **1 009,50** |  | **5 556 024** | **5 608 787** | **5 608 787** | **0** | **0** |
| ВН1 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  | 591,79 |  | 3 468 295 | 2 052 510 | 2 052 510 |  |  |
| СН1 |  |  | 741,39 |  | 160 370 | 118 897 | 118 897 |  |  |
| СН2 |  |  | 1 479,68 |  | 1 424 258 | 2 107 451 | 2 107 451 |  |  |
| НН |  |  | 2 643,46 |  | 503 101 | 1 329 928 | 1 329 928 |  |  |
| **Группа потребителей "Население"** |  |  | **961,18** |  | **1 679 636** | **1 614 440** | **1 614 440** | **0** | **0** |
| ВН |  |  | 1 183,28 |  | 20 147 | 23 839 | 23 839 |  |  |
| СН1 |  |  | 869,56 |  | 2 114 | 1 838 | 1 838 |  |  |
| СН2 |  |  | 1 040,80 |  | 245 154 | 255 156 | 255 156 |  |  |
| НН |  |  | 944,33 |  | 1 412 222 | 1 333 607 | 1 333 607 |  |  |
| **Индивидуальные тарифы** |  |  | **524,35** |  | **1 670 576** | **905 259** | **875 969** | **26 382** | **2 908** |
| ВН | 1 176 394,2 | 2,7 | 427,88 | 1,9 | 1 061 505 | 483 492 | 454 202 | 26 382 | 2 908 |
| СН1 | 0,0 | 0,0 | 606,48 | 0,0 | 59 819 | 36 278 | 36 278 | 0 | 0 |
| СН2 | 0,0 | 0,0 | 676,26 | 0,0 | 330 320 | 223 382 | 223 382 | 0 | 0 |
| НН | 0,0 | 0,0 | 740,44 | 0,0 | 218 933 | 162 107 | 162 107 | 0 | 0 |
| **Выручка всего без нагрузочных потерь** |  |  |  |  |  | **8 536 390** |  |  |  |

Фактическая товарная выручка Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год составляет 8 536 390 тыс. рублей, что соответствует отчетной форме 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 год, отражена в официальной отчетности предприятия без учета оплаты нагрузочных потерь.

Приведенная структура выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» отражает существенную долю выручки в размере 90%, собираемую за счет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, 20% всей котловой выручки приходится на доходы по группе потребителей «Население и приравненные к нему группы потребителей». Следовательно, ограниченные варианты роста как котловых тарифов, так и, в большей степени, тарифов для населения, подтверждают выводы Исполнителя о причинах дефицитно-убыточного ведения Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» хозяйственной деятельности.

Фактическая выручка Филиала в разрезе уровней напряжения представлена ниже:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Уровень напряжения** | **Одноставочный тариф** | **Полезный отпуск** | **Выручка** |
| **Ед.измерения** | **руб./МВтч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. руб.** |
| Всего: | 916,63 | **9 719 621** | **8 909 308** |
| ВН | 566,27 | 4 926 410 | 2 789 665 |
| СН1 | 702,83 | 294 507 | 206 987 |
| СН2 | 1305,18 | 2 363 615 | 3 084 942 |
| НН | 1324,40 | 2 135 089 | 2 827 713 |
| **Выручка всего без нагрузочных потерь** |  |  | **8 536 390** |

Структура выручки в разрезе уровней напряжения иллюстрирует практически равномерное распределение выручки по уровням напряжения ВН, СН2 и НН. Средний котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии сложился на уровне 916,63 руб./МВтч. В годовом отчете ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год приведена динамика роста среднего котлового тарифа в регионе Красноярский край:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
| Красноярскэнерго, руб./МВтч. | 380 | 390 | 420 | 600 | 1000 |
| Темп роста тарифа, % |  | 103% | 108% | 143% | 167% |

Приведенная аналитика отражает стабильную тенденцию прироста среднего котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии в регионе, однако резкий скачок роста среднего котлового тарифа на услуги по передаче электроэнергии в 2014-2015 гг. обусловлен отменой «последней мили», снижением объемов передачи электроэнергии в производственном балансе электрической энергии и мощности.

В таблице, приведенной ниже, Исполнитель анализирует финансовое обеспечение собственных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго», произведенных в 2015 году, фактической товарной выручкой, полученной за 2015 год:

| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2015 год** | | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче | тыс. руб. | 9 610 043 | 8 536 390 | -1 073 653 |
| НВВ на содержание 2015 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс. руб. | 7 109 110 | 8 514 876 | 1 405 766 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 883 819 | 2 171 652 | 287 834 |
| Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | тыс. руб. | 617 114 | 506 813 | -110 301 |
| Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | тыс. руб. | 0 | -2 656 951 | -2 656 951 |

Приведенная таблица отражает отсутствие собираемости фактической выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год в сравнении с утвержденным Региональной энергетической комиссией Красноярского края размером плановой товарной выручки на 2015 год – по факту работы за 2015 год товарная выручка Филиала меньше утвержденной тарифной выручки на (-1 073 653) тыс. рублей или 11%. В связи с получением Филиалом субсидии из регионального бюджета для покрытия дефицита выручки в размере 952 180 тыс. рублей, Исполнитель считает необходимым учесть выделенную субсидию как доход от оказания услуг по передаче электроэнергии из другого источника, следовательно, ниже приведена откорректированная аналитика финансового обеспечения собственных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго», произведенных в 2015 году, фактической выручкой, полученной за 2015 год из разных источников:

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2015 год** | | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче с учетом субсидии | тыс. руб. | 9 610 043 | 9 488 570 | -121 473 |
| НВВ на содержание 2015 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс. руб. | 7 109 110 | 8 514 876 | 1 405 766 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 883 819 | 2 171 652 | 287 834 |
| Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | тыс. руб. | 617 114 | 506 813 | -110 301 |
| Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | тыс. руб. | 0 | -1 704 771 | -1 704 771 |
| Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение - не отражены в форме 1.3 |  |  | 465 627 | 465 627 |
| Убыток согласно форме 1.3 |  |  | -1 239 144 | -1 239 144 |

Приведенная таблица отражает отсутствие собираемости фактической выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год в сравнении с утвержденным Региональной энергетической комиссией Красноярского края размером плановой товарной выручки на 2015 год – по факту работы за 2015 год выручка Филиала с учетом всех источников поступления дохода меньше утвержденной тарифной выручки на (-121 473) тыс. рублей или 1,3%. Также таблица иллюстрирует, что по результатам работы за 2015 год дополнительно к утвержденному плану было профинансировано 1 405 766 тыс. рублей дополнительных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год.

Исполнитель обращает внимание, что приведенный размер фактической выручки за услуги по передаче электроэнергии по сетям за 2015 год в размере 9 488 570 тыс. рублей отражен в отчетности предприятия за 2015 год без учета нагрузочных потерь в сетях. Тариф на услуги по передаче в разрезе уровней напряжения и тарифных групп потребителей рассчитывается органом государственного регулирования тарифов на плановый период с учетом покупки всех потерь электроэнергии в сетях, в т.ч. нагрузочных потерь. Следовательно, сравнивать плановую товарную выручку в сумме 9 610 043 тыс. рублей, учитывающую плановую величину стоимости нагрузочных потерь, с фактической выручкой 9 488 570 тыс. рублей, рассчитанную за минусом стоимости нагрузочных потерь, Исполнитель считает не корректным. Исполнитель приводит скорректированную аналитику собираемости товарной выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год, сравнивая величины товарной выручки по плану и по факту работы за 2015 год с учетом нагрузочных потерь:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2015 год** | | **Откл.** |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче | тыс. руб. | 9 610 043 | 9 861 487 | 251 445 |

Таким образом, товарная выручка Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год собрана в необходимом плановом размере, учитывая все источники поступления дохода, – получение субсидии из регионального бюджета для покрытия дефицита выручки в размере 952 180 тыс. рублей или 10% от плановой товарной выручки. При этом сформированный убыток по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» говорит о том, что расходы предприятия в размере 1 704 771 тыс. рублей не обеспечены собственными доходами Филиала за 2015 год.

Итоги работы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 год учтены Региональной энергетической комиссией Красноярского края при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2017 год в виде размера корректировки НВВ Филиала. Исполнитель обращает внимание, что размер корректировки НВВ по результатам работы за отчетный период для учета органом регулирования в будущем периоде регулирования определяется формульно в соответствии с Методическими указаниями №98-э, а не математическим счетом в логике формирования отчета о прибылях и убытках. Задачей Исполнителя в данном случае является подтвердить включение или исключение Управлением в расчете НВВ Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» на 2017 год в полном объеме произведенных фактических затрат за 2015 год:

| **№** | **Наименование** | **Отклонение факт. показателей от утвержденных** | **Корректировка по результатам деятельности за 2015 год** | | **Результат кор-ки НВВ за 2015 года** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Заявлено Филиалом** | **РЭК Красноярского края** |  |
| 1 | Недополученные доходы за 2010 год |  | 3 939 533 |  |  |
| 2 | Недополученные доходы за 2011 год |  | 4 631 759 |  |  |
| 3 | Недополученные доходы за 2012 год |  | 3 897 872 |  |  |
| 4 | Недополученные доходы за 2013 год |  | 1 614 109 |  |  |
| 5 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2014 год |  | 607 112 |  |  |
| 6 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2011 год |  | 120 447 |  |  |
| 7 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2012 год |  | 86 588 |  |  |
| 8 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2013 год |  | 287 406 |  |  |
| 9 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2014 год |  | 405 125 |  |  |
| 10 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, на 2017 год |  | 663 152 |  |  |
| 11 | **Расчет корректировок НВВ за 2015 год** | **1 704 771** | **1 937 752** | **2 294 673** | **356 921** |
| 11.1. | Проценты за обслуживание заёмных средств | 743 577 | 743 577 | 908 527 | 164 950 |
| 11.2. | Корректировка подконтрольных расходов | 207 734 \* | 262 388 |  | -262 388 |
| 11.3. | Корректировка неподконтрольных расходов | 306 570 | -193 369 | -499 939 |
| 11.4. | Корректировка с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | 287 834 | 532 800 | 287 833 | -244 967 |
| 11.5. | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг |  | 92 418 |  | -92 418 |
| 11.6. | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | 465 627 |  |  |  |
| 11.7. | Выпадающие доходы по «последней миле» |  |  | 1 291 681 | 1 291 681 |
| **12** | **Итого корректировка НВВ** | **1 704 771** | **18 190 854** | **2 294 673** | **-15 896 181** |

\*рассчитана остаточным способом от общей суммы убытка за 2015 год с учетом известных (отраженных в управленческой отчетности) статей расходов.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» в рамках тарифной кампании на 2017 год заявлена корректировка собственной НВВ на сумму 18 190 854 тыс. рублей, при этом периодом возникновения выпадающих доходов или несения дополнительных экономически обоснованных расходов указан 2010-2015 гг., в том числе экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2015 год, заявлены в размере 1 937 752 тыс. рублей. В рамках тарифных материалов, представленных Исполнителю для анализа, отсутствует экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Красноярского края на Предложение Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, присутствует лишь Выписка из Протокола заседания Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2016г. №104, в которой приведена сводная таблица по формированию НВВ Филиала на 2017 год, в том числе указаны расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или получения избытка (со знаком «минус») в размере 2 294 673 тыс. рублей без детализации по статьям расходов.

Из представленных других материалов для анализа Исполнитель определил конкретные позиции корректировки НВВ Филиала, учтенные органом регулирования по факту работы за 2015 год, подытоживая следующее:

* Невозмещенными по факту работы за 2015 год остались суммы расходов сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, корректировки НВВ по подконтрольным и неподконтрольным расходам на общую сумму 673 361 тыс. рублей или 39%. Перерасход по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях и проценты за обслуживание заемных средств учтены органом регулирования при корректировке НВВ по факту работы за 2015 год в полном объеме.
* Для покрытия результата деятельности Филиала ПО «МРСК Сибири»- «Красноярскэнерго» по итогам работы за 2015 год Региональной энергетической комиссией Красноярского края принята корректировка размера НВВ в сумме 2 294 673 тыс. рублей, в т.ч. величина покрытия дополнительно понесенных расходов предприятия по факту работы за 2015 год составляет 1 002 991 тыс. рублей или 44%. Региональной энергетической комиссией Красноярского края не приняты в полном объеме заявленные расходы Филиала по корректировке НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, по подконтрольным и неподконтрольным расходам на общую сумму 661 376 тыс. рублей. Дополнительно в корректировку НВВ Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» включены выпадающих доходы от перевода крупных потребителей на прямые договоры по оказанию услуг по передаче с ПАО «ФСК ЕЭС» на сумму 1 291 681 тыс. рублей или 56% от всей величины корректировки НВВ.

## **Анализ результатов деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год.**

Фактическая структура и размер затрат за 2016 год отражены Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-Красноярскэнерго» в отчетной форме «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», опубликованной на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» в сети Интернет:

| **№ п/п** | **Структура затрат** | **Ед. изм.** | **2016** | | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| **I** | **х** | **х** | **х** | **х** |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 8 878 866 | 7 007 776 | РЭК Красноярского края не предоставила выписку из протокола, содержащую расшифровку по включению (исключению) в НВВ статей затрат |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. |  | 4 124 679 |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. |  | 483 796 |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. |  | 154 117 |  |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. |  | 209 829 |  |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. |  | 119 850 |  |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  | 33 515 |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. |  | 1 825 647 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  | 329 031 |  |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  | 360 755 |  |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. |  | 10 764 |  |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. |  | 658 |  |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  | 349 333 |  |
| 1.1.3.3.1 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. |  | 32 316 |  |
| 1.1.3.3.2 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. |  | 2 576 |  |
| 1.1.3.3.3 | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. |  | 30 984 |  |
| 1.1.3.3.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. |  | 13 436 |  |
| 1.1.3.3.5 | Э/Э на хоз.нужды | тыс. руб. |  | 64 943 |  |
| 1.1.3.3.6 | Прочие подконтрольные | тыс. руб. |  | 205 078 |  |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. |  | 1 204 816 |  |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. |  | 249 666 |  |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. |  | 4 863 963 |  |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 980 631 | 2 584 472 |  |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. |  | 147 |  |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. |  | 49 305 |  |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  | 537 964 |  |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. |  | 744 494 |  |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. |  | 0 |  |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. |  | 82 292 |  |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. |  | 371 718 |  |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. |  | 5 678 |  |
| 1.2.11 | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  | 493 571 |  |
| 1.2.12.1 | Теплоэнергия | тыс. руб. |  | 26 859 |  |
| 1.3 | Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. |  | -1 980 866 |  |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. |  | 572 375 |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 2 066 976 | 2 960 043 |  |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт∙ч |  | 1 914 995 |  |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | руб./МВтч |  | 1 658,04 |  |
| IV | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями | х | х | х | х |
| 1 | общее количество точек подключения на конец года | шт. |  | 310 727 |  |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа |  | 10 599 |  |
| 2.1 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН | МВа |  | 5 608 |  |
| 2.2 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1 | МВа |  | 1 562 |  |
| 2.3 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2 | МВа |  | 3 428 |  |
| 2.4 | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН | МВа |  | 0 |  |
| 3 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 191 962 | 75 195 |  |
| 3.1 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН | у.е. | 7 493 |  |
| 3.2 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1 | у.е. | 6 265 |  |
| 3.3 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2 | у.е. | 30 371 |  |
| 3.4 | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН | у.е. | 31 066 |  |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 115 140 |  |
| 4.1 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН | у.е. | 40 897 |  |
| 4.2 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1 | у.е. | 29 781 |  |
| 4.3 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряженияСН2 | у.е. | 44 461 |  |
| 4.4 | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН | у.е. | 0 |  |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км |  | 42 210 |  |
| 5.1 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН | км | 4 558 |  |
| 5.2 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1 | км | 4 807 |  |
| 5.3 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2 | км | 19 276 |  |
| 5.4 | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН | км | 13 570 |  |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % |  | 8% |  |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. |  | 699 497 |  |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. |  | 699 497 |  |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России | % | х | х | х |

Исполнитель обращает внимание, что строка 1.1.4 текущей таблицы «Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов» должна быть отражена в составе неподконтрольных расходов на основании пункта 11 Методических указаний №98-э, отражать такие расходы в составе подконтрольных расходов не верно. Исполнитель исправляет ошибку, допущенную органом регулирования при формировании НВВ на содержание Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» на 2016 год, приводит в соответствие структуру НВВ Филиала соответствие с действующим законодательством в сфере электроэнергетики:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **2016** | | **Отклонение** |
| **план** | **факт** |
| 1 | Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 0 | 2 919 863 |  |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0 | 6 068 779 |  |
| 3 | Недополученный доход по независящим причинам за предыдущий год |  | 0 | -1 980 866 |  |
| 4 | Итого НВВ на содержание | тыс.руб. | 8 878 866 | 7 007 776 | -1 871 090 |
| 5 | Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 2 066 976 | 2 960 043 | 893 067 |
| 6 | Расходы на оплату услуг по передаче смежным ТСО по тарифам на взаиморасчеты | тыс.руб. | 372 683 | 373 304 | 621 |
| **7** | **НВВ Филиала, всего** | тыс.руб. | **11 318 525** | **10 341 123** | **-977 402** |

Из представленной таблицы видно, что фактическая НВВ на содержание Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»» по результатам работы за 2016 год составляет 7 007 776 тыс. рублей, что меньше утвержденного Региональной энергетической комиссий Красноярского края размера НВВ на содержание сетей на 2016 год. Суммарный объем НВВ Филиала также меньше утвержденного размера товарной выручки на 2016 год. Однако такой вывод ложный. Результат деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год является убыточным, что подтверждено формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2016 год. Согласно форме 1.3 сформированный убыток за 2016 год составляет (-1 609 148) тыс. рублей. Согласно форме «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», представленной выше, расчетный убыток составляет (-1 980 866) тыс. рублей и отличается от формы 1.3 на величину отраженных в форме раскрытия расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, в размере 371 718 тыс. рублей, не отраженных в форме 1.3.

Исполнитель приводит сводный анализ итогов работы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год в аналитическом разрезе, позволяющем делать верные выводы и анализировать отклонения за период – сумма отраженного убытка учтена в величине НВВ на содержание за 2016 год по статьям расходов:

| **№** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **2016 год** | | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| 1 | НВВ на содержание | тыс.руб. | 8 878 866 | 8 988 642 | 109 776 |
| 2 | Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 2 066 976 | 2 960 043 | 893 067 |
| 3 | Расходы на оплату услуг по передаче смежным ТСО по тарифам на взаиморасчеты | тыс.руб. | 372 683 | 373 304 | 621 |
| 4 | НВВ Филиала всего | тыс.руб. | 11 318 525 | 12 321 989 | 1 003 464 |

Из представленной таблицы видно, что фактическая НВВ на содержание Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго»» по результатам работы за 2016 год в аналитическом разрезе составляет 8 988 642 тыс. рублей, что больше утвержденного Региональной энергетической комиссией Красноярского края размера НВВ на содержание сетей на 2016 год на 109 776 тыс. рублей. Общее превышение по сумме израсходованных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год над плановой, утвержденной величиной НВВ от передачи, составляет 1 003 464 тыс. рублей. Отклонения в структуре НВВ предприятия по подконтрольным и неподконтрольным расходам, расходам на оплату услуг по передаче смежных сетевых компаний и по расходам на оплату потерь электроэнергии в сетях учтены Региональной энергетической комиссией Красноярского края в соответствии с формулами расчета отклонений за период по Методическим указаниям №98-э при определении НВВ Филиала ПАО «МРСК «Сибири»-«Красноярскэнерго» на 2018 год.

Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» вынужден работать в описанной выше дефицитно-убыточной модели функционирования по причине установления Региональной энергетической комиссией Красноярского края в регионе Красноярский край тарифов с учетом применения объемных показателей сводного прогнозного баланса и индексов роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, ограниченных Прогнозом социально-экономического развития (в силу выполнения требования Постановление Правительства РФ №1178), не обеспечивающих собираемость утвержденной тарифной выручки в регионе. Руководство Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» предпринимает своевременные меры по недопущению дефицитно-убыточной модели функционирования Филиала путем направления заявлений в ФСТ России о рассмотрении досудебных споров по вопросам утверждения достаточного уровня тарифов на услуги по передаче электроэнергии. По оценкам Филиала в плановом порядке дефицит собираемости плановой НВВ за 2016 год составлял (-515 135) тыс. рублей, с учетом применения в оценочных расчетах прогнозных балансовых показателей и утвержденных котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии в регионе.

Однако помимо несбалансированности показателей тарифной кампании существует вторая важная причина, приведшая к дефицитно-убыточному ведению хозяйственной деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго», - переход крупных потребителей «последней мили» на прямые договорные отношения с ПАО «ФСК ЕЭС», следовательно, исключение в плановом порядке части выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии. Переложить бремя возникновения дефицита выручки от расторжения договоров «последней мили» на других потребителей в регионе Красноярский край не выполнимо в полной мере, т.к. рост тарифов на услуги по передаче ограничен прогнозом социально-экономического развития. В 2016 году с Главой Красноярского края подписаны соглашения о сотрудничестве, направленные на решение проблемных вопросов, связанных с расторжением договоров «последней мили», посредством установления тарифов, обеспечивающих безубыточную деятельность по передаче электрической энергии Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго», а также соглашение о сотрудничестве, предполагающие в том числе совместную работу по развитию электросетевого комплекса региона Красноярский край.

Сравнивая 2015-2016 гг., Исполнитель отмечает, что собственная НВВ ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» на содержание сетей выросла за рассматриваемый период по плану на 125%, по факту на 106%, что подтверждает осуществление органом регулирования действий по выравниваю тарифно-балансовых решений в регионе Красноярский край. Также приведенная динамика увеличения НВВ на содержание сетей по факту работы иллюстрирует вывод, что и сам Филиал предпринимает действия по достижению безубыточного результата деятельности, в частности – сокращает собственные издержки и расходует средства в пределах размера НВВ на содержание, утвержденного Региональной энергетической комиссией Красноярского края.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2015 год** | **2016 год** | **Темп роста 2016/2015, %** |
| Плановый размер НВВ, тыс. рублей | 7 109 110 | 8 878 866 | 125% |
| Фактический размер НВВ (с учетом убытка), тыс. рублей | 8 514 876 | 8 988 642 | 106% |
| Отклонение, тыс. рублей | 1 405 766 | 109 776 |  |

Ниже Исполнитель приводит структуру фактической выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год в разрезе групп потребителей:

| **Уровень напряжения (группа потребителей)** | **Двухставочный тариф** | | **Односта-вочный тариф** | **Мощ-ность** | **Полезный отпуск э/э** | **Выручка** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тариф на содержание (мощность)** | **Тариф на технолог. расход э/э** | **Всего, в т.ч.:** | **Односта-вочный** | **двухставочный** | |
| **на содержание** | **на потери** |
| **Ед.измерения** | **руб./МВт. мес.** | **руб./МВтч.** | **руб./МВтч.** | **МВт** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **Выручка всего:** | **671 475,55** | **125,11** | **889,63** | **110,3** | **11 948 150** | **10 817 967** | **9 812 670** | **889 100** | **116 197** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 463 355,19 | 21,08 | 522,03 | 60,4 | 6 968 855 | 3 736 597 | 3 390 542 | 335 689 | 10 366 |
| СН1 | 521 624,82 | 92,78 | 652,08 | 8,7 | 457 092 | 309 691 | 248 315 | 54 277 | 7 099 |
| СН2 | 1 005 301,47 | 273,55 | 1 411,06 | 41,2 | 2 435 185 | 3 524 070 | 2 928 902 | 496 813 | 98 355 |
| НН | 1 683 641,91 | 443,58 | 1 555,44 | 0,1 | 2 087 017 | 3 247 609 | 3 244 911 | 2 322 | 376 |
| **Котловые тарифы:** |  |  | **1 044,69** |  | **8 086 184** | **9 452 863** | **8 447 566** | **889 100** | **116 197** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  | 629,31 |  | 3 830 210 | 2 756 447 | 2 410 391 | 335 689 | 10 366 |
| СН1 |  |  | 584,67 |  | 238 537 | 200 841 | 139 465 | 54 277 | 7 099 |
| СН2 |  |  | 1 330,59 |  | 2 059 671 | 3 335 735 | 2 740 567 | 496 813 | 98 355 |
| НН |  |  | 1 612,62 |  | 1 957 767 | 3 159 841 | 3 157 143 | 2 322 | 376 |
| **Группа потребителей "Прочие", в т.ч.** | **671 475,55** | **125,11** | **1 207,48** |  | **6 336 539** | **7 535 086** | **6 529 789** | **889 100** | **116 197** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 463 355,19 | 21,08 | 718,00 |  | 3 809 394 | 2 728 039 | 2 381 984 | 335 689 | 10 366 |
| СН1 | 521 624,82 | 92,78 | 858,21 |  | 235 543 | 197 853 | 136 478 | 54 277 | 7 099 |
| СН2 | 1 005 301,47 | 273,55 | 1 693,09 |  | 1 791 753 | 3 020 026 | 2 424 858 | 496 813 | 98 355 |
| НН | 1 683 641,91 | 443,58 | 3 179,30 |  | 499 848 | 1 589 168 | 1 586 469 | 2 322 | 376 |
| **Группа потребителей "Прочие" (двухставка)** | **671 475,55** | **125,11** |  | **110,3** | **928 768** | **1 005 297** | **0** | **889 100** | **116 197** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 463 355,19 | 21,08 |  | 60,4 | 491 858 | 346 055 | 0 | 335 689 | 10 366 |
| СН1 | 521 624,82 | 92,78 |  | 8,7 | 76 517 | 61 376 | 0 | 54 277 | 7 099 |
| СН2 | 1 005 301,47 | 273,55 |  | 41,2 | 359 544 | 595 168 | 0 | 496 813 | 98 355 |
| НН | 1 683 641,91 | 443,58 |  | 0,1 | 849 | 2 698 | 0 | 2 322 | 376 |
| **Группа потребителей "Прочие" (одноставка)** |  |  | **1 207,48** |  | **5 407 771** | **6 529 789** | **6 529 789** | **0** | **0** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН |  |  | 718,00 |  | 3 317 536 | 2 381 984 | 2 381 984 | 0 | 0 |
| СН1 |  |  | 858,21 |  | 159 026 | 136 478 | 136 478 | 0 | 0 |
| СН2 |  |  | 1 693,09 |  | 1 432 209 | 2 424 858 | 2 424 858 | 0 | 0 |
| НН |  |  | 3 179,30 |  | 498 999 | 1 586 469 | 1 586 469 | 0 | 0 |
| **Группа потребителей "Население"** |  |  | **1 096,09** |  | **1 749 646** | **1 917 777** | **1 917 777** | **0** | **0** |
| ВН |  |  | 1 364,70 |  | 20 816 | 28 407 | 28 407 | 0 | 0 |
| СН1 |  |  | 997,74 |  | 2 994 | 2 987 | 2 987 | 0 | 0 |
| СН2 |  |  | 1 178,38 |  | 267 917 | 315 709 | 315 709 | 0 | 0 |
| НН |  |  | 1 077,34 |  | 1 457 919 | 1 570 674 | 1 570 674 | 0 | 0 |
| **Индивидуальные тарифы** |  |  | **353,47** |  | **3 861 965** | **1 365 104** | **1 365 104** | **0** | **0** |
| ВН |  |  | 312,28 |  | 3 138 645 | 980 151 | 980 151 | 0 | 0 |
| СН1 |  |  | 498,04 |  | 218 555 | 108 850 | 108 850 | 0 | 0 |
| СН2 |  |  | 501,54 |  | 375 515 | 188 335 | 188 335 | 0 | 0 |
| НН |  |  | 679,06 |  | 129 250 | 87 768 | 87 768 | 0 | 0 |
| **Выручка всего без нагрузочных потерь** |  |  |  |  |  | **10 341 123** |  |  |  |

Фактическая товарная выручка Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год составляет 10 341 123 тыс. рублей, что соответствует отчетной форме 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 2016 год, отражена в официальной отчетности предприятия без учета оплаты нагрузочных потерь.

Приведенная структура выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» отражает существенную долю выручки в размере 87%, собираемую за счет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, 20% всей котловой выручки приходится на доходы по группе потребителей «Население и приравненные к нему группы потребителей». Следовательно, ограниченные варианты роста как котловых тарифов, так и, в большей степени, тарифов для населения, подтверждают выводы Исполнителя о причинах дефицитно-убыточного ведения Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» хозяйственной деятельности.

Фактическая выручка Филиала в разрезе уровней напряжения представлена ниже:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Уровень напряжения** | **Средний тариф** | **Полезный отпуск** | **Выручка** |
| **Ед.измерения** | **руб./МВтч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. руб.** |
| Всего: | **905,41** | **11 948 150** | **10 817 967** |
| ВН | 536,19 | 6 968 855 | 3 736 597 |
| СН1 | 677,52 | 457 092 | 309 691 |
| СН2 | 1 447,15 | 2 435 185 | 3 524 070 |
| НН | 1 556,10 | 2 087 017 | 3 247 609 |
| **Выручка всего без нагрузочных потерь** |  |  | **10 341 123** |

Структура выручки в разрезе уровней напряжения иллюстрирует практически равномерное распределение выручки по уровням напряжения ВН, СН2 и НН. Средний котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии сложился на уровне 905,41 руб./МВтч. В сравнении с 2015 годом, когда средний котловой тариф составлял 916,63 руб./МВтч., в 2016 году произошло снижение среднего котлового тарифа на услуги по передаче в регионе на (-1,2%).

В таблице, приведенной ниже, Исполнитель анализирует финансовое обеспечение собственных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго», произведенных в 2016 году, фактической товарной выручкой, полученной за 2016 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2016 год** | | **Отклонение** |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче | тыс. руб. | 11 318 525 | 10 341 123 | -977 402 |
| НВВ на содержание 2016 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс. руб. | 8 878 866 | 8 988 642 | 109 776 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 2 066 976 | 2 960 043 | 893 067 |
| Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | тыс. руб. | 372 683 | 373 304 | 621 |
| Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | тыс. руб. | 0 | -1 980 866 | -1 980 866 |

Приведенная таблица отражает отсутствие собираемости фактической выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2016 год в сравнении с утвержденным Региональной энергетической комиссией Красноярского края размером плановой товарной выручки на 2016 год – по факту работы за 2016 год товарная выручка Филиала меньше утвержденной тарифной выручки на (-977 402) тыс. рублей или 9%. Также таблица иллюстрирует, что по результатам работы за 2016 год дополнительно к утвержденному плану было профинансировано 109 776 тыс. рублей дополнительных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год.

Как было отмечено Исполнителем ранее, приведенный размер фактической выручки за услуги по передаче электроэнергии по сетям за 2016 год в размере 10 341 123 тыс. рублей отражен в отчетности предприятия за 2016 год без учета нагрузочных потерь в сетях. Тариф на услуги по передаче в разрезе уровней напряжения и тарифных групп потребителей рассчитывается органом государственного регулирования тарифов на плановый период с учетом покупки всех потерь электроэнергии в сетях, в т.ч. нагрузочных потерь. Следовательно, сравнивать плановую товарную выручку в сумме 11 318 525 тыс. рублей, учитывающую плановую величину стоимости нагрузочных потерь, с фактической выручкой 10 341 123 тыс. рублей, рассчитанную за минусом стоимости нагрузочных потерь, Исполнитель считает не корректным. Исполнитель приводит скорректированную аналитику собираемости товарной выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год, сравнивая величины товарной выручки по плану и по факту работы за 2016 год с учетом нагрузочных потерь:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2016 год** | | **Отклонение** |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче | тыс. руб. | 11 318 525 | 10 817 967 | -500 558 |

Таким образом, фактическая товарная выручка Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2016 год по факту работы предприятия меньше утвержденного органом регулирования размера товарной выручки на 2016 год на (-500 558) тыс. рублей. Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» знал и информировал орган регулирования о собственном прогнозе отсутствия собираемости товарной выручки в 2016 году, применяя в расчетах не утвержденные органом регулирования (завышенные) балансовые показатели, а ожидаемые производственные показатели баланса электрической энергии и мощности Филиала на 2016 год.

Исполнитель фиксирует, что отраженный в официальной бухгалтерской отчетности убыток за 2016 год по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» в размере (-1 609 148) тыс. рублей дополнительно израсходованных средств не обеспечен собственными доходами Филиала за 2016 год, кроме того расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение также не обеспечены собственным финансированием.

Итоги работы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год учтены Региональной энергетической комиссией Красноярского края при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2018 год в виде размера корректировки НВВ Филиала. Исполнитель обращает внимание, что размер корректировки НВВ по результатам работы за отчетный период для учета органом регулирования в будущем периоде регулирования определяется формульно в соответствии с Методическими указаниями №98-э, а не математическим счетом в логике формирования отчета о прибылях и убытках. Задачей Исполнителя в данном случае является подтвердить включение или исключение Региональной энергетической комиссией Красноярского края в расчете НВВ Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» на 2018 год в полном объеме произведенных фактических затрат за 2016 год:

| **№** | **Наименование** | **Отклонение факт. показателей от утвержденных** | **Корректировка по результатам деятельности за 2016 год** | | **Результат кор-ки НВВ за 2016 года** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Заявлено Филиалом** | **РЭК Красноярского края** |
| 1 | Недополученные доходы за 2010 год |  | 3 939 533 |  |  |
| 2 | Недополученные доходы за 2011 год |  | 4 631 759 |  |  |
| 3 | Недополученные доходы за 2012 год |  | 3 897 872 |  |  |
| 4 | Недополученные доходы за 2013 год |  | 1 614 109 |  |  |
| 5 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2014 год |  | 607 112 |  |  |
| 6 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2015 год |  | 743 577 |  |  |
| 7 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2011 год |  | 120 447 |  |  |
| 8 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2012 год |  | 86 588 |  |  |
| 9 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2013 год |  | 287 406 |  |  |
| 10 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, за 2014 год |  | 405 125 |  |  |
| 11 | Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением потребителей, на 2015 год |  | 427 757 |  |  |
| 12 | **Расчет корректировок НВВ за 2016 год** | **1 980 866** | **2 546 532** | **3 197 832** | **651 300** |
| 12.1. | Проценты за обслуживание заёмных средств | 1 043 292 | 1 043 292 | 1 035 162 | -8 130 |
| 12.2. | Корректировка подконтрольных расходов |  | 42 014 | 42 014 | 0 |
| 12.3. | Корректировка неподконтрольных расходов |  | 358 577 | -373 053 | -731 630 |
| 12.4. | Корректировка с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | 565 856 \* | 486 044 | 415 679 | -70 365 |
| 12.5. | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг |  | 115 425 | 115 425 | 0 |
| 12.6. | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | 371 718 |  |  | 0 |
| 12.7. | Недополученные доходы за 2016 год |  | 501 180 | 501 180 | 0 |
| 12.8. | Выпадающие доходы по "последней миле" |  |  | 1 596 228 | 1 596 228 |
| 12.9. | Полученный избыток за 2015-2017 гг, выявленный в соответствии с предписанием ФАС |  |  | -134 803 | -134 803 |
| **13** | **Итого корректировка НВВ** | **1 980 866** | **19 307 817** | **3 197 832** | **-16 109 985** |

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в рамках тарифной кампании на 2018 год заявлена корректировка собственной НВВ на сумму 19 307 817 тыс. рублей, при этом периодом возникновения выпадающих доходов или несения дополнительных экономически обоснованных расходов указан 2010-2016 гг., в том числе экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении цен (тарифов) на 2016 год, заявлены в размере 2 546 532 тыс. рублей. В рамках тарифных материалов, представленных Исполнителю для анализа, отсутствует экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Красноярского края на Предложение Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, присутствует лишь Выписка из Протокола заседания Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017г. №101, в которой приведена сводная таблица по формированию НВВ Филиала на 2018 год, в том числе указаны расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или получения избытка (со знаком «минус») в размере 3 197 832 тыс. рублей без детализации по статьям расходов.

Из представленных других материалов для анализа Исполнитель определил конкретные позиции корректировки НВВ Филиала, учтенные органом регулирования по факту работы за 2016 год, подытоживая следующее:

* Не возмещенными по факту работы за 2016 год остались суммы расходов сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение на сумму 371 718 тыс. рублей или 19%. Перерасход по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях и проценты за обслуживание заемных средств по факту работы за 2016 год учтены органом регулирования при корректировке НВВ, но не в полном объеме.
* Для покрытия результата деятельности Филиала ПО «МРСК Сибири»- «Красноярскэнерго» по итогам работы за 2016 год Региональной энергетической комиссией Красноярского края принята корректировка НВВ в сумме 3 197 832 тыс. рублей, в т.ч. величина покрытия дополнительно понесенных расходов предприятия по факту работы за 2016 год составляет 1 736 407 тыс. рублей или 54%. Региональной энергетической комиссией Красноярского края не принята в полном объеме заявленная Филиалом корректировка НВВ по неподконтрольным расходам, более того, орган регулирования дополнительно исключил из фактической величины неподконтрольных расходов затраты на сумму (-373 053) тыс. рублей, посчитав их экономически не обоснованными расходами предприятия по результатам анализа и проверки за 2016 год. Орган регулирования возместил дефицит товарной выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» по факту работы за 2016 год в сумме 501 180 тыс. рублей, т.е. по расчету с учетом нагрузочных потерь. Дополнительно в корректировку НВВ Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» включены выпадающих доходы от перевода крупных потребителей на прямые договоры по оказанию услуг по передаче с ПАО «ФСК ЕЭС» на сумму 1 596 228 тыс. рублей или 50% от всей величины корректировки НВВ.

Подводя итог текущему разделу, в котором Исполнитель анализирует экономически обоснованные выпадающие расходы или недополученные доходы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015 и 2016 годы в результате принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений, важным является следующее:

1. Анализ результатов работы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015-2016 гг. показал отсутствие сбалансированности производственных показателей баланса электрической энергии и мощности, принятого органом регулирования в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии в регионе. Несбалансированность производственных показателей, которые являются знаменателем для расчета тарифов, влечет сразу два негативных последствия для результатов работы предприятия – отсутствие собираемости выручки в течение рабочего года и дополнительные экономически обоснованные расходы сетевой организации на покупку потерь в сетях. Орган регулирования признает указанные выпадающие доходы/дополнительные расходы по факту работы за отчетный период, возмещая их с помощью корректировок НВВ Филиала, однако с задержкой в два года. В этот период Филиалу необходимо найти способ финансового обеспечения собственных расходов – предприятие привлекает заемные средства.

Исполнитель в таком случае предлагает вести активную работу с органом регулирования по учету в тарифно-балансовых решениях сбалансированных производственных показателей баланса электрической энергии и мощности на каждый период регулирования с помощью предоставления со своей стороны в регламентные сроки предложений по балансу электрической энергии и мощности, обращений-запросов в орган регулирования о предоставлении решения органа регулирования по балансу, обращений в ФАС России с просьбой учесть сбалансированные производственные показатели, подтверждая их фактическими отчетными формами № 46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей», заключенными договорами между Филиалом и Гарантирующим поставщиком, смежными сетевыми организациями.

1. Значительное влияние на финансово-экономическое состояние Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» оказал факт заключения прямых договоров на оказание услуг по передаче между крупными потребителями «последней мили» напрямую с ПАО «ФСК ЕЭС», вследствие чего часть выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в плановом порядке у Филиала исчезла. В такой ситуации снижения выручки Филиал вынужден был начать работу по оптимизации собственных затрат - в рамках Программы энергосбережения реализованы организационные и технические мероприятия по снижению расхода электрической энергии на собственные нужды, расхода моторного топлива, была увеличена доля работ, выполняемых хозяйственным способом, в результате проведения торгово-закупочных процедур, бережного и экономного расхода и контроля над списанием ТМЦ достигнута экономия материальных ресурсов, были оптимизированы некоторые статьи подконтрольных расходов, непосредственно не влияющие на обеспечение надежного электроснабжения потребителей. Как указано в Годовом отчете ПАО «МРСК Сибири» за 2016 год в рамках исполнения Директивы Правительства РФ от 29.03.2016 № 2073п-П13 в 2016 году Обществом достигнуто снижение удельных операционных расходов на 10,1% относительно предыдущего периода.

Исполнитель согласен с Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» с принимаемыми мерами по снижению операционных затрат для достижения безубыточного результата деятельности, т.к. заключение прямых договоров на оказание услуг по передаче между крупными потребителями напрямую с ПАО «ФСК ЕЭС», а значит, расторжение заключенных договоров на оказание услуг по передаче между крупными потребителями и Филиалом, привело к дефициту выручки за период 2010-2013 гг. в размере 13 054 496 тыс. рублей. В 2014 году удалось достигнуть договоренностей с администрацией Красноярского края о выделении субсидии из регионального бюджета Красноярского края на компенсацию экономически обоснованных затрат, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов), в связи с прекращением действия механизма «последней мили» на территории Красноярского края с 01.01.2014, таким образом, был найден альтернативный источник компенсации убытков предприятия в 2015 году. Однако такое положение дел является крайне сложным и политически зависимым, т.к. в целом методология тарифообразования в России направлена на защиту объективного, экономически обоснованного уровня собственной НВВ, как по мнению регулируемой организации, так и по мнению органа регулирования, и его выполнение, непревышение по факту работы за отчетный период.

Исполнителем был проведен анализ соответствия уровней одноставочных тарифов на услуги по передаче по уровням напряжения, установленных в Красноярском крае в 2015-2016 гг., предельным максимальным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных ФАС России по субъекту Российской Федерации Красноярский край:

| **Наименование** | **2015 год** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **Одноставочный тариф** | | | **Одноставочный тариф** | | |
| **предельный макси-мальный** | **Утвержден-ный** | **Итог сравнения тарифов** | **предельный макси-мальный** | **Утвержден-ный** | **Итог сравнения тарифов** |
|
| **руб./кВтч.** | **руб./кВтч.** | **руб./кВтч.** | **руб./кВтч.** |
| **Категория потребителей "Прочие потребители", одноставочный тариф** | | | | | | |
| ВН | 0,55 | 0,55 | равен предельному | 0,59 | 0,63 | выше предельного |
| СН1 | 0,70 | 0,70 | равен предельному | 0,75 | 0,79 | выше предельного |
| СН2 | 1,39 | 1,39 | равен предельному | 1,49 | 1,58 | выше предельного |
| НН | 2,48 | 2,48 | равен предельному | 2,66 | 2,83 | выше предельного |

Приведенный анализ по 2015 году фиксирует установление Региональной энергетической комиссией Красноярского края котловых тарифов на услуги по передаче по уровням напряжения в первом полугодии 2015 года в размере, равном доведенному ФАС России, а во втором полугодии - выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации Красноярский край. Анализ по 2016 году имеет другие закономерности и выводы Исполнителя:

| **Наи-менова-ние** | **2016 год** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | | | **2 полугодие** | | | | **Откло-нение по выручке** |
| **Одноставочный тариф** | | | **ПО** | **Одноставочный тариф** | | | **ПО** |
| **предельный максимальный** | **Утверж-денный** | **Итог сравнения тарифов** | **предельный максимальный** | **Утверж-денный** | **Итог сравнения тарифов** |
|
| **руб./**  **кВтч.** | **руб./**  **кВтч.** | **тыс.**  **кВтч.** | **руб./**  **кВтч.** | **руб./**  **кВтч.** | **тыс.**  **кВтч.** | **тыс. рублей** |
| **Категория потребителей "Прочие потребители", одноставочный тариф** | | | | | | | | | |
| ВН | 0,77 | 0,63 | меньше предельного | 1687,29 | 0,93 | 0,81 | меньше предельного | 1630,25 | -431,85 |
| СН1 | 0,75 | 0,79 | больше предельного |  | 0,93 | 0,93 | равен предельному | 77,88 | 0,00 |
| СН2 | 1,49 | 1,58 | больше предельного |  | 1,97 | 1,81 | меньше предельного | 727,27 | -115,14 |
| НН | 2,66 | 2,83 | больше предельного |  | 4,14 | 3,57 | меньше предельного | 238,61 | -136,51 |
| **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  | **-683,51** |

Приведенный анализ показывает, что Региональная энергетическая комиссия Красноярского края в 2016 году установила котловой тариф на услуги по передаче электроэнергии по уровню напряжения ВН в размере, меньшем чем доведенный ФАС России предельный максимальный уровень тарифа на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации Красноярский край, а также котловые тарифы на услуги по передаче электроэнергии по уровням напряжения СН2 и НН во втором полугодии 2016 года.

Исполнитель не обладает сведениями о причинах таких действий органа регулирования, но подытоживает, что в случае установления котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере, равном предельному максимальному уроню тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей в субъекте Российской Федерации Красноярский край, дополнительная выручка Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год могла бы составить 684 тыс. рублей. Исполнитель предлагает рассматривать такой анализ как один из возможных к реализации по результатам переговоров с органом регулирования вариантов достижения безубыточного функционирования предприятия.

1. Анализ защиты корректировок НВВ на основании фактических данных за 2015-2016 гг. показывает, что Региональная энергетическая комиссия Красноярского края не учитывает перерасход по неподконтрольным расходам по итогам работы за год, более того орган регулирования на основании собственной проверки, выводов и заключений исключает экономически не обоснованные неподконтрольные расходы предприятия по факту работы за отчетный период, обосновывая это одной короткой фразой в Выписке - «Утвердить основные экономические показатели и основные статьи расходов, исходя из которых должен быть произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири»… отказав во включении в тарифы расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статьям…». В других разделах текущего отчета Исполнитель приводит рекомендации по наполнению пакета обосновывающих документов, направляемых в рамках тарифной заявки, по их расчету и нормативному, документальному обоснованию.
2. В связи с ежегодным отсутствием принятия Региональной энергетической комиссией Красноярского края расходов на технологическое присоединение к сетям в полном заявленном размере Исполнитель предлагает рассмотреть вариант пересчета стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение с целью получения повышенного размера платы за технологическое присоединение сразу от потребителя услуг. Также рассмотреть возможность предусматривать в инвестиционной программе Общества за счет вида деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии возникающие потребности в технологическом присоединении к сети как проекты по развитию районов, влекущие рост энергопотребления населения и других мелких категорий потребителей.

# Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015–2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии

Оценка результатов деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015-2016 гг. проведена на основании представленной ПАО «МРСК Сибири» бухгалтерской и статистической отчетности за период с 01.01.2015г. по 31.12.2016г.

Учитывая то, что Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Сибири» и не имеет законченного бухгалтерского баланса, анализ финансово-экономических результатов произведен на основании следующих данных:

* Бухгалтерский баланс ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2015 года, 12 месяцев 2016 года (форма №1);
* Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2015 года, 12 месяцев 2016 года (форма№2);
* Приложение № 5.13 «Информация по отчетным сегментам ПАО «МРСК Сибири» к аудиторскому заключению по бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Сибири» за 2015, 2016 годы.
* Приложение № 5.14 «Отчет о движении денежных средств ПАО «МРСК Сибири» по отчетным сегментам» к аудиторскому заключению по бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Сибири» за 2015, 2016 годы.
* 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 годы. Организация – Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго».
* 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 годы. Организация – Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

## **Анализ результатов деятельности ПАО «МРСК Сибири» и Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2015 и 2016 годы.**

Сводные результаты деятельности ПАО «МРСК Сибири» за 2015-2016 гг. представлены в таблице:

| **Показатели** | **ПАО «МРСК Сибири»** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2014 год** | **2015 год** | **2016 год** | **Изменение  за период  2014-2015 гг.** | **Изменение  за период  2015-2016 гг.** |
| Выручка | 57 400 130 | 42 744 387 | 47 506 228 | -14 655 743 | 4 761 841 |
| Себестоимость | -53 262 563 | -39 973 868 | -43 151 053 | 13 288 695 | -3 177 185 |
| **Валовая прибыль** | 4 137 567 | **2 770 519** | **4 355 175** | **-1 367 048** | **1 584 656** |
| Коммерческие расходы | -294 234 | -54 430 | -53 486 | 239 804 | 944 |
| Управленческие расходы | -2 893 802 | -3 054 351 | -3 014 968 | -160 549 | 39 383 |
| **Прибыль (убыток) от продаж** | **949 531** | **-338 262** | **1 286 721** | **-1 287 793** | **1 624 983** |
| Доходы от участия в других организациях | 607 | 1 906 | 5 362 | 1 299 | 3 456 |
| Проценты к получению | 17 210 | 58 889 | 67 394 | 41 679 | 8 505 |
| Проценты к уплате | -1 046 868 | -1 278 817 | -1 848 574 | -231 949 | -569 757 |
| Прочие доходы | 4 589 615 | 3 151 378 | 2 046 983 | -1 438 237 | -1 104 395 |
| Прочие расходы | -3 790 240 | -1 781 266 | -3 305 013 | 2 008 974 | -1 523 747 |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **719 855** | **-186 172** | **-1 747 127** | **-906 027** | **-1 560 955** |
| Текущий налог на прибыль | -676 548 | -280 147 | 0 | 396 401 | 280 147 |
| в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 528 709 | 190 144 | 234 182 | -338 565 | 44 038 |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | -329 601 | -51 588 | -214 294 | 278 013 | -162 706 |
| Изменение отложенных налоговых активов | 333 469 | 178 825 | 329 537 | -154 644 | 150 712 |
| Прочее | 59 574 | 102 060 | -171 726 | 42 486 | -273 786 |
| **Чистая прибыль (убыток)** | **106 749** | **-237 022** | **-1 803 610** | **-343 771** | **-1 566 588** |

В 2015 году совокупная выручка ПАО «МРСК Сибири» по всем видам деятельности снизилась относительно 2014 года на 26% и составила 42 744 387 тыс. рублей. Себестоимость продукции относительно 2014 года также уменьшилась, но в меньшем размере, на (-13 288 695) тыс. рублей или 25%. Такое значительное снижение в 2015 году основных финансово-экономических показателей организации как выручка и собственные расходы объясняется изменением схемы котла в сегменте Общества Филиале «Кузбассэнерго-РЭС» с 01.01.2015г. и утратой функции Гарантирующего поставщика в сегментах Общества Филиале «Омскэнерго» с 01.03.2014г., Филиале «Бурятэнерго» с 01.06.2014г., а также снижением собственных издержек во исполнение стратегических целей Общества. Если в 2014 году ПАО «МРСК Сибири» получил минимальный, но положительный результат деятельности в размере 106 749 тыс. рублей, то по итогам работы за 2015 год чистый убыток организации составил (-237 022) тыс. рублей.

В 2016 году совокупная выручка ПАО «МРСК Сибири» по всем видам деятельности выросла относительно 2015 года на 4 761 841 тыс. рублей или 11% и составила 47 506 228 тыс. рублей. Себестоимость продукции относительно 2015 года также выросла на 3 177 185 тыс. рублей или 8%. Сдерживание роста расходов предприятия позволило нарастить прибыль от продаж, но не улучшило итогового финансового результата компании - по итогам работы как за 2015, так и за 2016 год ПАО «МРСК Сибири» сформирован убыток. Прирост убытка за 2016 год значителен – более чем в 7 раз, что говорит о неудовлетворительном финансово-экономическом положении ПАО «МРСК Сибири» и отрицательных показателях рентабельности в период 2015-2016 годы. Основной причиной увеличения совокупного убытка организации по результатам работы за 2016 год стало увеличение отрицательного результата деятельности его сегментов – филиалов, входящих в организационную структуру ПАО «МРСК Сибири», в частности, Филиалов «Красноярскэнерго», «Кузбассэнерго», «Хакасэнерго».

Сводные результаты деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015-2016 гг. представлены в таблице:

| **Показатели** | **Филиал «Красноярскэнерго»** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **2015 год** | **2016 год** | **Изменение за период** |
| Выручка | 8 536 390 | 10 341 123 | 1 804 733 |
| Себестоимость | -8 762 095 | -10 024 187 | -1 262 092 |
| **Валовая прибыль** | **-225 705** | **316 936** | 542 641 |
| Коммерческие расходы |  |  | 0 |
| Управленческие расходы | -552 708 | -599 994 | -47 286 |
| **Прибыль (убыток) от продаж** | **-778 413** | **-283 058** | 495 355 |
| Доходы от участия в других организациях |  |  | 0 |
| Проценты к получению | 14 827 | 16 078 | 1 251 |
| Проценты к уплате | -898 710 | -1 204 816 | -306 106 |
| Прочие доходы | 1 205 375 | 721 698 | -483 677 |
| Прочие расходы | -727 389 | -998 206 | -270 817 |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **-1 184 310** | **-1 748 304** | -563 994 |
| Текущий налог на прибыль | -59 427 |  | 59 427 |
| Прочее | 4 593 \* | 139 156 \* | 134 563 |
| **Чистая прибыль (убыток)** | **-1 239 144** | **-1 609 148** | -370 004 |

\*сформировано остаточным способом для целей получения величины отраженного в 1.3. убытка за 2015-2016гг.

Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» является самым крупным филиалом ПАО «МРСК Сибири» по доле в структуре выручки – в 2015 году Филиал формировал 20% всей выручки ПАО «МРСК Сибири», в 2016 году доля участия в доходах компании составила 22%. Принимая во внимание предыдущий раздел текущего отчета, в котором Исполнитель анализировал и подтверждал отсутствие собираемости выручки по котловым тарифам на услуги по передаче электрической энергии Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» в 2015-2016 гг., часть доходов, полученных предприятием в 2015 году, отражена в форме №2 Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Сибири» в разделе «Прочие доходы» в виде бюджетного финансирования на компенсацию за разницу в тарифах в размере 952 180 тыс. рублей. Таким образом, с учетом всех источников доходов по основному виду деятельности «Передача по распределительным сетям» удельный вес в структуре выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» в 2015 и в 2016 году составляет значительную и неизменную величину - 22%.

Если в 2015 году руководству ПАО «МРСК Сибири» удалось обеспечить получение доходной части по Филиалу «Красноярскэнерго» в плановом размере с помощью альтернативных источников поступления дохода (бюджетных субсидий), то в 2016 году дефицит выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» по основному виду деятельности составил (-500 558) тыс. рублей (с учетом нагрузочных потерь). Региональная энергетическая комиссия Красноярского края учла недополученный доход предприятия за 2016 год в сумме 501 180 тыс. рублей в тарифах на 2018 год.

Диаграмма ясно иллюстрирует, что Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» 11% всей выручки в 2015 году и 9% всей выручки в 2016 году не получает при исполнении утвержденных тарифно-балансовых решений. Это означает, что ежегодно 1/10 выручки предприятия зависит не от внутреннего управления предприятием с целью повышения его эффективности, а зависит от внешних факторов влияния – увеличения котловых тарифов органом регулирования в регионе Красноярский край, согласования органом регулирования с ФАС России установления котловых тарифов на передачу электроэнергии сверх утвержденных предельных уровней тарифов, получения государственной помощи в виде субсидий, возмещения в полном размере недополученных доходов органом регулирования спустя 2 года после отчетного периода и другие варианты восполнения дефицита выручки. Такая ситуация с отсутствием возможности получения полного размера выручки законным способом по установленным котловым тарифам на услуги по передаче электроэнергии, по мнению Исполнителя, является крайне сложной, влекущей негативные последствия для финансово-экономического состояния предприятия, результатом которой является убыточное функционирование предприятия в 2015-2016 годах.

В ситуации отсутствия собираемости выручки на 10% ежегодно Филиал вынужден был начать работу по оптимизации собственных затрат - в рамках Программы энергосбережения реализованы организационные и технические мероприятия по снижению расхода электрической энергии на собственные нужды, расхода моторного топлива, была увеличена доля работ, выполняемых хозяйственным способом, в результате проведения торгово-закупочных процедур, бережного и экономного расхода и контроля над списанием ТМЦ достигнута экономия материальных ресурсов, были оптимизированы некоторые статьи подконтрольных расходов, непосредственно не влияющих на обеспечение надежного электроснабжения потребителей. Как указано в Годовом отчете ПАО «МРСК Сибири» за 2016 год в рамках исполнения Директивы Правительства РФ от 29.03.2016 № 2073п-П13 в 2016 году Обществом достигнуто снижение удельных операционных расходов на 10,1% относительно предыдущего периода. Исполнитель согласен с Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» с принимаемыми мерами по снижению операционных затрат для достижения безубыточного результата деятельности и снижения уровня зависимости от внешних политических факторов влияния.

Суммарные расходы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» увеличились за рассматриваемый период с 11 193 341 тыс. рублей в 2015 году до 12 321 989 тыс. рублей в 2016 году. Темп роста расходов предприятия 110% несколько ниже темпов роста выручки 121%, что говорит о повышении эффективности использования имущества, однако также как и в целом по Обществу, за 2015 и 2016 годы результатом работы Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» является убыток.

Исполнитель считает необходимым пояснить, что для целей настоящего раздела под суммарными (совокупными) расходами организации понимаются все расходы организации согласно логике формирования формы №2 «Отчет о финансовых результатах». С точки зрения тарифного регулирования в суммарные расходы в текущем разделе входят расходы предприятия, включенные в НВВ: подконтрольные, неподконтрольные расходы, расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, расходы на оплату услуг по передаче смежным ТСО.

Структура расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2015-2016 годы представлена на диаграмме:

Диаграмма отражает стабильную структуру расходов предприятия в течение 2015-2016 годов, в которой значительный удельный вес занимают следующие статьи расходов:

* 26% всех расходов приходится на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях;
* 23% всех расходов приходится на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»;
* 16% всех расходов приходится на расходы на оплату труда собственного персонала;
* 11% всех расходов приходится на расходы на обслуживание операционных заемных средств.

Таким образом, 49% или почти половина всех расходов предприятия приходится на статьи расходов, зависящие от внешних факторов влияния – это покупка электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях и оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». Плановая величина расходов на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях рассчитывается РЭК Красноярского края при утверждении тарифно-балансовых решений на основании прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность, публикуемых на федеральном уровне НП «Совет рынка», услуги ПАО «ФСК» рассчитываются органом регулирования на основании утвержденных ФАС России тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям Единой национальной энергетической сети России. На такие расходы предприятие не имеет возможности влиять.

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Представленные диаграммы отражают значительное превышение фактических расходов на покупку потерь электроэнергии в собственных сетях в 2015 и 2016 году над плановыми, утвержденными расходами, что привело к дефициту финансирования на 203 719 тыс. рублей за два года (сальдировано с услугами ПАО «ФСК ЕЭС»).

Принимая во внимание практику возмещения органом регулирования экономически обоснованных дополнительно понесенных затрат или недополученных доходов предприятия при тарифном регулировании только на основании фактических данных отчетного периода, у предприятия возникает неизбежная потребность в привлечении внешних источников финансирования, в частности, кредитных ресурсов, для покрытия перерасхода по статьям расходов собственной НВВ. Отражение выводов Исполнителя о дефиците собственных оборотных средств детально представлено в предыдущем разделе текущего отчета, а также в таблице и на диаграмме:

| **Наименование показателя, тыс. рублей** | **2015 год** | **2016 год** |
| --- | --- | --- |
| Выручка без НДС (2015 год – с учетом субсидии) | 9 488 570 | 10 341 123 |
| Суммарные расходы / НВВ всего | 11 193 341 | 12 321 989 |
| Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | -1 704 771 | -1 980 866 |
| Убыток согласно форме 1.3 \* | -1 239 144 | -1 609 148 |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций согласно Отчету о движении денежных средств по сегментам | 1 090 809 | 1 487 283 |

\*убыток по форме 1.3. отличается от результата обеспечения собственной НВВ полученной выручкой в текущей таблице на величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, не отраженных в форме 1.3

Диаграмма подтверждает выводы Исполнителя о покрытии предприятием заемным капиталом дефицита доходной части – прирост кредитных средств на конец каждого рассматриваемого года соразмерен с величиной отраженного убытка в форме 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 годы.

Анализируя Отчет о движении денежных средств ПАО «МРСК Сибири» за 2016 год по сегментам Исполнитель приводит аналитику поступления доходов по начисленной выручке в денежной форме на расчетный счет Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в 2015-2016 гг.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2015 год** | **2016 год** |
| Выручка с НДС, тыс. рублей | 11 195 848 | 12 409 348 |
| Поступления от текущих операций с учетом бюджетного финансирования, тыс. рублей | 7 628 426 | 8 241 326 |
| Доля доходов в денежной форме, в % | 68% | 66% |
| Кассовый разрыв, тыс. рублей | -3 567 422 | -4 168 022 |
| в т.ч дебиторская задолженность, тыс. рублей | 2 857 569 | 4 115 484 |

Таблица отражает достаточно стандартную финансовую ситуацию с поступлениями денег от покупателей, заказчиков – лишь 66-68% всей выручки Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» поступает в виде денежных поступлений на расчетный счет организации, остальная часть выручки принимает форму дебиторской задолженности. Основная часть дебиторской задолженности числится за Гарантирующим поставщиком ОАО «Красноярскэнергосбыт». Это означает, что предприятию необходимо изыскивать возможные источники покрытия собственных обязательств, в т.ч. за счет наращивания кредиторской задолженности перед своими поставщиками и подрядчиками или с помощью привлечения заемных средств на покрытие кассовых разрывов.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель, тыс. рублей** | **На начало 2015 г.** | **На начало 2016 г.** | **На конец 2016 г.** |
| Дебиторская задолженность | 2 795 019 | 2 857 569 | 4 115 484 |
| Заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям | 8 264 941 | 7 207 114 | 9 022 860 |
| Заемные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям | 1 891 186 | 4 561 794 | 4 028 353 |

За рассматриваемый период 2015-2016 гг. объем заемного финансирования Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» вырос на 129% и составил на конец 2016 года 13 051 213 тыс. рублей, что немногим больше годового размера выручки ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» за 2016 год - 12 409 348 тыс. рублей с НДС. Темп роста расходов на оплату процентов по привлеченным кредитам в 2016 году в сравнении с 2015 годом составил 134%.

Обрисованная ситуация является крайне сложной и определяет неустойчивое финансовое состояние предприятия в 2015-2016 году. Причиной привлечения кредитного финансирования в таком значительном размере является накопленный недополученный доход за период 2010-2013 годы в размере 14 083 273 тыс. рублей. Недополученный доход, возникший по причине заключения прямых договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям крупных потребителей напрямую с ПАО «ФСК ЕЭС», заявляется Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» в виде корректировок собственной НВВ, однако не принимается в учет и не возмещается регулирующим органом в рамках утверждения тарифно-балансовых решений для Филиала.

| **Показатель, тыс. рублей** | **На конец 2016 года** | **На конец 2017 года** | **На конец 2018 года** | **На конец 2019 года** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Дебиторская задолженность | 4 115 484 | 2 838 387 | 2 066 825 | 1 761 663 |
| Заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям | 9 022 860 | 12 171 283 | 10 807 720 | 13 757 893 |
| Заемные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям | 4 028 353 | 2 265 660 | 4 989 247 | 3 757 228 |

Приведенные сведения о величине заемного капитала Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в перспективе до 2019 года свидетельствуют о приросте заемного финансирования ежегодно в среднем на 10% (в 2017,2019 году – на 11%, в 2018 гожу – на 9%).

На основании представленной аналитики Исполнитель полагает, что Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» функционирует в убыточно-дефицитной модели и, как следствие, имеет неустойчивое (критическое) финансовое состояние, начиная с 2010 года, т.е. последние десять лет. В такой ситуации, когда отсутствуют возможности возместить понесенные убытки всех прошлых лет, Исполнитель считает более подходящим достигнуть договоренностей с руководством Красноярского края о рефинансировании кредитов ПАО «МРСК Сибири» по минимальной ставке с последующим списанием долга по возврату тела кредита.

Показатели рентабельности определяются динамикой прибыли организации, поэтому дефицитно-убыточная модель функционирования Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в 2015-2016 гг. и в целом Общества ПАО «МРСК Сибири» определила отрицательные показатели рентабельности за рассматриваемый период:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **МРСК Сибири** | | **Красноярскэнерго** | |
| **2015 год** | **2016 год** | **2015 год** | **2016 год** |
| Операционная прибыль (прибыль от продаж) | -338 262 | 1 286 721 | -778 413 | -283 058 |
| Чистая прибыль | -237 022 | -1 803 610 | -1 239 144 | -1 609 148 |
| Налог на прибыль | - | - | - | - |
| EBI | 1 041 795 | 44 964 | -340 434 | -404 332 |
| EBIT | 1 321 942 | 44 964 | -281 007 | -404 332 |
| EBITDA | 5 740 132 | 4 598 135 | 436 728 | 322 808 |
| Рентабельность продаж | -0,8% | 2,7% | -9,1% | -2,7% |

Все показатели рентабельности Филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» отрицательны в рассматриваемый период 2015-2016гг., что объясняется наличием отрицательной чистой прибыли (убытка) за этот же период.

Операционная и чистая прибыль, а также показатель рентабельности продаж Общества ПАО «МРСК Сибири» в 2015 году отрицательны в связи с наличием убытка по результатам деятельности в 2015 году. В 2016 году, напротив, операционная прибыль и рентабельность продаж имеют положительную динамику и значения, а остальные показатели рентабельности – отрицательную динамику. Наращивание отрицательной чистой прибыли (убытка) в 2016 году в сравнении с 2015 годом при положительной динамике прибыли от продаж (операционной прибыли) объясняется увеличением прочих расходов, в частности начислением резерва по сомнительным долгам в 2016 году, и снижением прочих доходов, в частности отсутствием восстановительной стоимости резерва по сомнительным долгам предыдущих периодов в 2016 году, как это произошло в 2015 году. Такие прочие доходы и расходы учитываются после операционной прибыли и прямым счетом влияют на итоговый размер чистого убытка. Показатель рентабельность продаж имеет положительную динамику в течение рассматриваемого периода, что объясняется более низким темпом роста расходов предприятия в сравнении с темпами роста выручки, но находится на минимальном уровне.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **МРСК Сибири** | | |
| **2015 год** | **2016 год** | **Изменение за период** |
| Рентабельность собственного капитала ROE | -0,7% | -5,4% | -4,7% |
| Рентабельность активов ROTA | 1,5% | 0,1% | -1,5% |
| Рентабельность чистых активов RONA | 3,5% | 0,2% | -3,4% |

Рентабельность активов определяет эффективность использования активов, оценивает норму прибыли инвестиций предприятия. В данном случае имеется снижение показателя рентабельности использования активов в 2016 году до уровня 0,1%, что связано со значительным сокращением чистой прибыли, в данном конкретном случае – с наращиванием чистого убытка.

Рентабельность собственного капитала определяет эффективность использования собственных средств. За рассматриваемый период значение коэффициента упало до (-5,4%), что также объясняется наращиванием убытка по основному виду деятельности.

## **Анализ динамики и структуры бухгалтерского баланса ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2015 года, 12 месяцев 2016 года (форма №1).**

| **Наименование** | **На 31.12.2015г.** | **На 31.12.2016г.** | **Группа** |
| --- | --- | --- | --- |
| Нематериальные активы | 572 564 | 576 710 | A4 |
| Результаты исследований и разработок | 17 528 | 11 844 | A4 |
| Основные средства | 47 897 327 | 48 518 697 | A4 |
| в т.ч. Здания, машины и оборудование, сооружения | 41 844 893 | 42 428 960 | A4 |
| в т.ч. Незавершенное строительство | 4 385 479 | 4 374 621 | A4 |
| Доходные вложения в материальные ценности | 400 | 360 | A4 |
| Финансовые вложения | 309 132 | 324 316 | A4 |
| Отложенные налоговые активы | 1 227 814 | 1 351 199 | A4 |
| Прочие внеоборотные активы | 695 189 | 653 927 | A4 |
| **Итого внеоборотные активы** | **50 719 954** | **51 437 053** |  |
| Запасы | 2 184 409 | 2 405 177 | А3 |
| НДС по приобретенным ценностям | 28 188 | 22 411 | А3 |
| Дебиторская задолженность > 12 месяцев | 896 649 | 576 543 | A3 |
| Дебиторская задолженность < 12 месяцев | 13 302 992 | 15 574 170 | A2 |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) |  |  | A2 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 528 380 | 179 665 | A1 |
| Прочие оборотные активы | 353 026 | 443 577 | A2 |
| **Итого оборотные активы** | **17 293 644** | **19 201 543** |  |
| **Активы всего** | **68 013 598** | **70 638 596** |  |
| Пассив |  |  |  |
| Уставный капитал | 9 481 516 | 9 988 619 | П4 |
| Уставный капитал (до регистрации изменений) | 507 103 |  | П4 |
| Переоценка ВОА |  |  | П4 |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 23 179 700 | 23 179 700 | П4 |
| Резервный капитал | 123 762 | 123 762 | П4 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | -3 678 408 | -5 482 018 | П4 |
| **Итого капитал и резервы** | **29 613 673** | **27 810 063** |  |
| Заемные средства (кредиты банков, подлежащее погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты) | 10 691 551 | 16 751 700 | П3 |
| Отложенные налоговые обязательства | 2 576 434 | 2 659 627 | П4 |
| Прочие обязательства | 262 953 | 352 041 | П3 |
| **Итого долгосрочные обязательства** | **13 530 938** | **19 763 368** |  |
| Заемные средства (кредиты банков, подлежащее погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты) | 8 269 441 | 6 558 140 | П2 |
| Кредиторская задолженность | 13 739 445 | 13 412 161 | П1 |
| Доходы будущих периодов |  |  | П2 |
| Оценочные обязательства | 2 851 623 | 3 072 672 | П4 |
| Прочие обязательства | 8 478 | 22 192 | П2 |
| **Итого краткосрочные обязательства** | **24 868 987** | **23 065 165** |  |
| **Пассивы всего** | **68 013 598** | **70 638 596** |  |

Обычной практикой анализа динамики и структуры баланса предприятия считается анализ на основании данных сравнительного аналитического баланса:

| **Показатели** | **На 31.12.2015г.** | **На 31.12.2016г.** | **Группа** |
| --- | --- | --- | --- |
| **АКТИВЫ** |  |  |  |
| Иммобилизованные активы | 50 719 954 | 51 437 053 | A4 |
| Медленнореализуемые активы | 3 109 246 | 3 004 131 | A3 |
| Быстрореализуемые активы | 13 656 018 | 16 017 747 | A2 |
| Наиболее ликвидные активы | 528 380 | 179 665 | A1 |
| **Баланс** | **68 013 598** | **70 638 596** |  |
| **ПАССИВЫ** |  |  |  |
| Постоянные пассивы или собственный капитал | 35 041 730 | 33 542 362 | П4 |
| Долгосрочные обязательства | 10 954 504 | 17 103 741 | П3 |
| Краткосрочные обязательства | 8 277 919 | 6 580 332 | П2 |
| Наиболее срочные пассивы | 13 739 445 | 13 412 161 | П1 |
| **Баланс** | **68 013 598** | **70 638 596** |  |

Активы ПАО «МРСК Сибири» за период 2015-2016 годы увеличились на 2 624 998 тыс. рублей или 4 % и составили 70 638 596 тыс. рублей. Рост имущества в стоимостном выражении произошел за счет увеличения оборотных активов.

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Основную часть в структуре имущества ПАО «МРСК Сибири» занимают внеоборотные активы. На конец 2016 года на их долю приходилось 75% валюты баланса (73% - в 2015 году), что отражает стабильную структуру имущественного комплекса организации. Структура внеоборотных активов показывает, что за исследуемый период она не претерпела значительных изменений. Основная часть внеоборотных активов приходится на основные средства, доля которых составляет 94%.

Оборотные активы за период 2015-2016 гг. выросли на 1 907 899 тыс. рублей и достигли к концу 2016 года 19 201 543 тыс. рублей, т.е. выросли на 11%. Поскольку темп роста оборотных активов превышал прирост внеоборотных активов за рассматриваемый период, это привело к некоторому улучшению ликвидности баланса организации. Удельный вес оборотных средств в валюте баланса составлял 25% на начало 2016 года и 27% на конец 2016 года. Увеличение стоимости оборотных активов произошло за счет роста дебиторской задолженности на 1 951 072 тыс. рублей или 14%. Таким образом доля дебиторской задолженности в составе оборотных активов увеличилась с 82% в 2015 году до 84% в 2016 году, т.е. на 2%. Структура дебиторской представлена в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели, тыс. рублей** | **2015 год** | **2016 год** |
| Дебиторская задолженность > 12 месяцев | 896 649 | 576 543 |
| Дебиторская задолженность < 12 месяцев, в т.ч. | 13 302 992 | 15 574 170 |
| Покупатели и заказчики | 10 710 401 | 12 888 576 |
| в т.ч. по виду деятельности "Передача по распределительным сетям" | 9 672 168 | 12 297 673 |
| в т.ч. по виду деятельности "Технологическое присоединение к сетям" | 262 297 | 151 841 |
| Авансы выданные | 463 749 | 454 465 |
| Прочая дебиторская задолженность | 2 128 842 | 2 231 129 |

В соответствии с приведенными в таблице данными 7% в 2015 году и 4% в 2016 году приходится на долгосрочную дебиторскую задолженность. Остальная задолженность – 96% в 2016 году – является краткосрочной дебиторской задолженностью со сроком погашения менее 12 месяцев. Краткосрочная дебиторская задолженность в течение рассматриваемого периода выросла на 17% наряду с ростом выручки. Однако темп роста выручки (11%) ниже темпа роста краткосрочной дебиторской задолженности, что говорит о замедлении оборачиваемости средств в расчетах.

Доля запасов в составе оборотных активов осталась неизменной в течение рассматриваемого периода – 13%. Объем денежных средств и их эквивалентов на конец 2016 года составил 179 665 тыс. рублей или 1% всех оборотных активов, что почти в 3 раза меньше, чем объем денежной массы на конец 2015 года, что снова подтверждает выводы Исполнителя о недостатке собственных оборотных средств в деятельности ПАО «МРСК Сибири» в период 2015-2016 гг.

Структура обязательств баланса представлена на рисунке:

За анализируемый период произошли следующие изменения источников финансирования деятельности предприятия:

* капиталы и резервы снизились на 6%. Причиной стало увеличение нераспределенного убытка по итогам отчетного периода;
* сократились краткосрочные заемные обязательства на 21%, что свидетельствует о перераспределении источников финансирования в сторону долгосрочных;
* увеличились долгосрочные заемные обязательства на 57%, ставшие основным источником финансирования;
* значение кредиторской задолженности сократилось на 2%.

Сопоставление сумм краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженностей показывает, на конец анализируемого периода имело активное сальдо задолженности, т.е. краткосрочная кредиторская задолженность была ниже краткосрочной дебиторской задолженности:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели, тыс. рублей** | **2015 год** | **2016 год** |
| Дебиторская задолженность < 12 месяцев | 13 302 992 | 15 574 170 |
| Кредиторская задолженность | 13 739 445 | 13 412 161 |
| Сальдо | -436 453 | 2 162 009 |

Исходя из этого, Общество представляет покупателям коммерческий кредит в размере, превышающем средства, полученные в виде отсрочек платежей своим кредиторам. Это говорит об имеющемся обеспечении кредиторской задолженности (своих обязательств своими ожидаемыми поступлениями) и положительно влияет на платежеспособность компании, но ведет к издержкам, связанным с необходимостью привлечения коммерческих кредитов в качестве источника замещения при снижении объема кредиторской задолженности.

## **Анализ финансовой устойчивости и платежеспособности**

Анализ финансовой устойчивости и платежеспособности проводится на основе групп коэффициентов, рассчитываемых по сравнительному аналитическому балансу:

| **Показатели, тыс. рублей** | **На 31.12.2015г.** | **На 31.12.2016г.** | **Группа** |
| --- | --- | --- | --- |
| **АКТИВЫ** |  |  |  |
| Иммобилизованные активы | 50 719 954 | 51 437 053 | A4 |
| Медленнореализуемые активы | 3 109 246 | 3 004 131 | A3 |
| Быстрореализуемые активы | 13 656 018 | 16 017 747 | A2 |
| Наиболее ликвидные активы | 528 380 | 179 665 | A1 |
| **Баланс** | **68 013 598** | **70 638 596** |  |
| **ПАССИВЫ** |  |  |  |
| Постоянные пассивы или собственный капитал | 35 041 730 | 33 542 362 | П4 |
| Долгосрочные обязательства | 10 954 504 | 17 103 741 | П3 |
| Краткосрочные обязательства | 8 277 919 | 6 580 332 | П2 |
| Наиболее срочные пассивы | 13 739 445 | 13 412 161 | П1 |
| **Баланс** | **68 013 598** | **70 638 596** |  |
| Чистые активы | 29 613 673 | 27 810 063 |  |

1. Показатели ликвидности рассчитываются как отношение ликвидных активов к текущим обязательствам организации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2015 год** | **2016 год** | **Нормативное значение** |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,02 | 0,01 | >0,2 |
| Коэффициент критической ликвидности | 0,64 | 0,81 | >1 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,79 | 0,96 | >2 |

Показатель абсолютной ликвидности показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена средствами, имеющими абсолютную ликвидность, т.е. денежными средствами. Нормативное значение показателя составляет более 0,2, поскольку предъявление к погашению всех краткосрочных обязательств считается маловероятным, то нормальный уровень ликвидности достигается при способности организации погасить 20%-25% текущей задолженности в краткосрочном периоде. Принимая во внимание, что объем денежных средств и их эквивалентов на конец 2016 года составил 1% всех оборотных активов и снизился почти в 3 раза в сравнении с 2015 годом, это объясняет отрицательную динамику коэффициента абсолютной ликвидности за рассматриваемый период и его значение на конец 2016 года ниже нормативного.

Коэффициент текущей ликвидности или платежеспособности в 2016 году составил 0,96 и практически равен коэффициенту критической ликвидности, который в 2016 году составил 0,81. Отметим, что за два рассматриваемых года динамика этих двух показателей положительная, однако оба коэффициента не соответствуют рекомендованным нормативным значениям. Это подтверждает отсутствие в обороте ПАО «МРСК Сибири» достаточного размера оборотных средств, не способность организации обеспечивать полное покрытие краткосрочных обязательств. Другими словами, на конец 2016 года на 1 рубль текущих обязательств приходилось 0,96 рубля текущих активов.

Показатель срочной (критической) ликвидности позволяет оценить прогнозируемые платежные возможности организации при условии своевременного проведения расчетов дебиторами. Низкое значение показателя указывает на необходимость постоянной работы с дебиторами для обеспечения возможности обращения наиболее ликвидной части оборотных средств в денежную форму для расчетов с поставщиками и подрядчиками.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель, тыс. рублей** | **2015 год** | **2016 год** |
| Чистые операционные активы или чистый оборотный капитал – разница между оборотными активами и краткосрочными обязательствами | -7 575 343 | -3 863 622 |

Таблица иллюстрирует отрицательные операционные активы компании на отчетную дату каждого рассматриваемого года. Положительное значение показателя характеризует финансовую устойчивость организации с позиции краткосрочной перспективы. Отрицательное значение данного показателя свидетельствует о том, что компания испытывает недостаток текущих активов для погашения текущих обязательств, а значит, финансовое положение ПАО «МРСК Сибири» оценивается как неустойчивое.

Также об уровне платежеспособности организации свидетельствует анализ бухгалтерского баланса на отчетную дату методом соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения. Баланс считается абсолютно ликвидным, при следующих соотношениях групп активов и обязательств:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Условие ликвидности** | **2015 год** | **2016 год** |
| A1>=П1 | НЕТ | НЕТ |
| A2>=П2 | ДА | ДА |
| A3>=П3 | НЕТ | НЕТ |
| A4<=П4 | НЕТ | НЕТ |

Три из четырех условия ликвидности баланса ПАО «МРСК Сибири» не выполняются. Вывод Исполнителя тот же – финансовое положение организации в анализируемый период 2015-2016 гг. не устойчивое.

Из представленной для анализа бухгалтерской отчетности за 2015-2016 гг., в отношении сегмента ПАО «МРСК Сибири» Филиала «Красноярскэнерго» можно определить условие ликвидности баланса А2>=П2:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Условие ликвидности** | **2015 год** | **2016 год** |
| A2>=П2 | НЕТ | ДА |

Таким образом, Филиалу ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» к концу рассматриваемого периода удалось выполнить одно условие ликвидности баланса, а именно дебиторская задолженность со сроком погашения в течение 12 месяцев превысила размер краткосрочных заемных средств Филиала (сведениями о конкретной величине кредиторской задолженности Филиала Исполнитель не располагает).

1. Показатели финансового риска

| **Показатели** | **2015 год** | **2016 год** | **Нормативное значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент автономии | 0,52 | 0,47 | >0,6 |
| Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | -1,22 | -1,23 | >0,1 |
| Коэффициент соотношения заемных и собственных средств | 0,94 | 1,11 | <1 |
| Коэффициент маневренности - покрытия внеоборотных активов собственным капиталом | 0,69 | 0,65 | >1 |

Анализ показателей финансового риска позволяет говорить о том, что запас финансовой прочности невелик, наблюдается тенденция повышения зависимости ПАО «МРСК Сибири» от внешних источников. Если отрицательная тенденция сохраниться в будущем, то это, вне сомнений, вызовет серьезные финансовые затруднения.

Коэффициент автономии, рассчитанный на основании сравнительного аналитического баланса ПАО «МРСК Сибири», на конец 2016 года составил 0,47 при рекомендованном значении не менее 0,6. Другими словами, собственные средства ПАО «МРСК Сибири» составляют 47% от общих источников финансирования. Динамика за анализируемый период отрицательная и объясняется увеличением нераспределенного убытка за 2016 год.

Значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами по итогам 2016 года ухудшилось относительно своего значения предыдущего года и составило (-1,23). Фактическое значение показателя отрицательно и много меньше нормативного значения 0,1, что означает отсутствие в обороте собственных оборотных средств и отсутствие возможности проводить независимую финансовую политику.

Соотношение заемного и собственного капитала на конец 2015 года равнялось 0,94, на конец 2016 года – 1,11 при рекомендуемом значении <1. Иначе говоря, на последнюю отчетную дату заемные средства превышают собственные средства, что свидетельствует о зависимости организации от внешних источников финансирования и потере финансовой автономии.

Коэффициент маневренности собственного капитала, отражающий степень покрытия внеоборотных активов собственным капиталом на конец 2016 года составил 0,65 при рекомендованном для соблюдения требования финансовой устойчивости значении >1. Следовательно, на конец анализируемого периода только 65% долгосрочных активов финансируются за счет собственных источников, что не в полной мере обеспечивает платежеспособность организации в долгосрочной перспективе и создает финансовые риски для организации.

1. Показатели деловой активности

Деловая активность характеризуется скоростью оборота имущества организации и ее обязательств. Ускорение оборачиваемости активов позволяет высвобождать часть активов, снижая при этом потребность во внешнем финансировании и снижать сопутствующие ему финансовые издержки.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2015 год** | **2016 год** |
| Оборачиваемость активов | 0,63 | 0,67 |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности | 3,2 | 3,1 |
| Период оборачиваемости дебиторской задолженности в днях | 112,0 | 118,0 |
| Оборачиваемость запасов | 19,7 | 19,2 |
| Период оборачиваемости запасов в днях | 18,3 | 18,7 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности | 3,14 | 3,45 |
| Период оборачиваемости кредиторской задолженности в днях | 114,8 | 104,5 |
| Операционный цикл в днях | 130,3 | 136,8 |
| Финансовый цикл в днях | 15,49 | 32,29 |

Оборачиваемость активов характеризует скорость оборота имущества организации. Значения коэффициента в течение рассматриваемого 2015-2016 гг. улучшились.

Рекомендованный период оборачиваемости дебиторской задолженности составляет менее 70 дней и характеризует среднее количество дней получения денежных средств по задолженностям. Средний срок расчетов с дебиторами ПАО «МРСК Сибири» вырос в 2016 году на 6 дней и составил 118 дней или почти 5 рабочих месяцев, что в 1,7 раза больше рекомендованного значения. Увеличение периода сбора дебиторской задолженности приводит к замедлению притока денежных средств на счета организации и, следовательно, отрицательно сказывается на рентабельности ее хозяйственной деятельности.

Период оборачиваемости кредиторской задолженности, напротив, в 2016 году снизился на 10 дней, что свидетельствует об уменьшении срока погашения ПАО «МРСК Сибири» своих обязательств и улучшении внутренней финансовой дисциплины организации. Другими словами, скорость расчетов со своими поставщиками и подрядчиками увеличилась.

Период оборачиваемости запасов составлял в анализируемый период стабильные 18 дней, что укладывается в нормативное значение 23 дня или 1 рабочий месяц.

Таким образом финансовый цикл ПАО «МРСК Сибири» в 2015-2016 гг. имеет положительное значение, кроме того, увеличение времени финансового цикла возросло в 2016 году более чем в 2 раза в сравнении с предыдущим периодом. Это говорит о том, что ПАО «МРСК Сибири» быстрее на 32 дня рассчитывается по своим обязательствам перед поставщиками и подрядчиками, в том числе привлекая внешнее заимствование, чем получает оплату за оказанные услуги по передаче электроэнергии по сетям. Другими словами, Общество предоставляет своим дебиторам значительные кредиты, тем самым создавая угрозу своей финансовой устойчивости, т.к. такая ситуация требует привлечения дополнительных источников финансирования для покрытия своих затрат.

Подводя итог текущему разделу, Исполнитель подытоживает, что значения коэффициентов, характеризующих финансовую устойчивость ПАО «МРСК Сибири», ниже нормативных значений, и динамика их отрицательна в рассматриваемый период, что позволяет сделать вывод о наличии финансового риска зависимости от внешних источников заимствований. ПАО «МРСК Сибири» характеризуется невысокой платежеспособностью. Исполнитель рекомендует определить целью финансовой политики ПАО «МРСК Сибири» на ближайшую перспективу снижение зависимости от внешних источников финансирования и повышение финансовой устойчивости организации, а также достижение безубыточного результата по основному виду деятельности.

# Приложения к анализу исполнения инвестиционных программ 2015-2018

# Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2017 год

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2017 год

Приложение №1

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | **565,287** | **776,133** | **984,787** | **419,500** | **208,654** |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 265,308 | 441,528 | 627,175 | 402,338 | 185,647 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 250,797 | 441,528 | 372,472 | 159,932 | -69,056 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | 250,80 | 441,528 | 372,472 | 159,932 | -69,056 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | 0,000 | 0,000 | 75,004 | 75,004 | 75,004 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | - | 0,000 | 75,004 | 75,004 | 75,004 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | 14,511 | 0,000 | 179,699 | 167,402 | 179,699 |
| Строительство двух новых ЛЭП 35 кВ Енисейская – Связная с установкой двух линейных ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ №11 "Енисейская" , 23.967 км.Енисейский район, 4км Северо-Запад от г. Енисейск. | - | - | 2,793 | 2,793 | 2,793 |
| Строительство новой РП-10кВ на 12 отходящих ячеек. Строительство двух КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ПС "Весна-2" до РУ 10 кВ новой РП-10кВ. Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ новой РП 10 кВ до РУ 10 кВ новой КТП-10/0,4кВ Заявителя. Заявитель МКУ города Красноярска "УКС" | - | - | 0,761 | 0,761 | 0,761 |
| Прокладка КЛ 6 кВ от ПС №30 110/6 кВ "Остров отдыха" до РП №142, 1800 м;0( Заявитель ООО "Альфа" Дог.№20.24.2775.11 от 07.07.2011г. ) | - | - | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| Прокладка КЛ 10 кВ от новой ячейки 10 кВ РУ-10 кВ ТП №689, КЛ 10 кВ от ячейки №1 РУ-10 кВ ТП №601 до новой ТП Заявителя, 1300 м. Установка дополнительной линейной ячейки 10 кВ в РУ 10 кВ ТП №689 для обеспечения второй категории надежности торгового центра ООО УСК "Сибиряк", ул. Спандаряна 18 | - | - | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Прокладка двух КЛ-6кВ от свободных ячеек в РУ-6кВ ТП №288 до места установки новой КТПН-6/0,4кВ ;(Дог.№ 20.2400.8805.14 от 09.09.2014г. ООО "Арсенал-Строй") | - | - | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Прокладка двух КЛ 10 кВ от ПС №54 110/35/10 кВ "Академгородок" до вновь устанавливаемой ТП 10/0,4 кВ, 200 м.; Заявитель Главное управление МЧС России по Кр асноярскому кр ( Дог.№20.2400.321.13 от 26.02.2013г. ). | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Строительство ПС 110/6 кВ (2х40 МВА) с питающей ЛЭП 110кВ для технологического присоединения ООО "Белые Росы".г. Красноярск, ж.м. "Пашенный" . | 8,208 | - | 17,796 | 10,840 | 17,796 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Имени Сморгунова" с двумя трансформаторами 110 кВ, мощностью по 25 МВА каждый, оснащённых устройствами РПН. Строительство двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от ближайшей опоры ВЛ 110 кВ Левобережная-Центр (С-217/С-218) до ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110 кВ, перемычки 110 кВ между ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла I цепь с отпайкой на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ и ВЛ 110 кВ КИСК –КТПБ с отпайкой на СН РП КТМЭ, 0.300 км. Заявитель ООО "ТК "Проперти".Емельяновский район ,п. Солонцы, пр. Котельникова, 8. | 4,034 | - | 158,063 | 154,644 | 158,063 |
| Строительство одноцепной КЛ 10 кВ протяженностью 0,216 км от яч. №3 ПС №11 110/35/10 кВ "Енисейская" до опоры № 1. Строительство одноцепной ВЛ 10 кВ протяженностью 0,33 км от опоры 1 до электроустановок ГП "Центр развития коммунального комплекса".г.Енисейск. | 0,00023 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ 6 кВ от опоры ф.28-24 до РУ-6кВ новой КТПН-6/0,4кВ. Установка дополнительной линейной ячейки типа КСО в РУ-6кВ ТП №869.Заявитель ООО "КрасТЭК". | - | - | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| Строительство двух КЛ 6 кВ от установленных ячеек №15, №41 ЗРУ-6 кВ ПС №96 110/6 кВ "Затонская"до первой проектируемой 2БКТП6/0,4 кВ для технологического присоединения РК "Енисей-СТМ". | 2,269 |  |  | -1,923 | 0,000 |
| Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | 0,846 | 0,000 | 6,750 | 6,033 | 6,750 |
| Реконструкция двухцепной ВЛ-6кВ от опоры №1 до опоры №9 ф.7-11 и ф7-46; Прокладка двух КЛ-6кВ от ячеек №11 и №46 в РУ-6кВ ПС 110/6 №7 «Медпрепараты» до опоры №1 ф.7-11 и ф.7-46.Прокладка двух КЛ-6кВ от опоры №9 ф.7-11 и ф.7-46 до РУ-6кВ РП №30 ;(Дог.№ 20.2400.10291.13 от 30.04.2014г. ОАО "Красноярская теплотранспортная компания") | - | - | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске с заменой силовых трансформаторов 110 кВ 1х25 МВА, 1х40 МВА на 2х40 МВА (2-й пусковой комплекс). | - | - | 0,353 | 0,353 | 0,353 |
| Установка дополнительной ячейки в ЗРУ-10 кВ ПС №123 110/10 кВ "Телевизорная". Реконструкция РУ-10 кВ на 1 с.ш. ТП №249.;(Дог.№ 20.24.7471.12 от 24.09.2012г.ООО "Фортуна АГРО") | - | - | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Установка двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин ЗРУ-10 кВ ПС №121 110/35/10 кВ "Мясокомбинат" Заявитель ООО "Сити Билдинг" Общий.тариф. Дог.№20.2400.1327.12. от IT.24.0279г. | - | - | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Реконструкция линейной ячейки №48 в ЗРУ-10 кВ ПС №181 110/10 кВ "Весна-2" Заявитель ООО "Ригер" Общий.тариф. Дог.№20.2400.1298.12. от IT.24.0283г. | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Установка дополнительной линейной ячейки 6кВ типа КРУ-2-10в ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №42 «Березовская»;Строительство ВЛ-6кВ Прокладка КЛ-6кВ от вновь установленной линейной ячейки 6кВ;(Дог.№ 20.2400.4454.13 от 15.08.2013г. ООО "Трансслес") | - | - | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Реконструкцию линейной ячейки №15 I с.ш. 6 кВ ПС 110/6 кВ Мичуринская в части замены выключателя ВВЭ-М-10-20/630 на выключатель ВВЭ-М-10-20/1000 и трансформаторов тока ¶ТОЛ-10 200/5 на ТОЛ-10 800/5¶;  Строительство нового РП 6 кВ; Строительство двух ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Мичуринская до РУ 6 кВ нового РП;000 Заявитель КГАУ "СШОР по хоккею с мячом "Енисе й" (станд.ст. Дог.№20.2400.8911.17 от 26.09.2017г. ) г. Красноярск, ул. Юности, 18, сооружение 1, к.н. 24:50:0500150:18 | - | - | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| Установка двух дополнительных линейных ячеек 10кВ типа КРН-10-У-II на I и II секциях шин в РУ-10кВ ПC 35/10 №20 «Балайская» с вакуумными выключателями, приборами учёта, трансформаторами тока с раздельными обмотками для РЗА и приборов учёта классом точности 0,5S .Строительство двух ВЛ-10кВ на ж/б опорах проводом марки 6хСИП-3 (1х95), длиной L=4800м от первой ж/б опоры до границы земельного участка нефтеперерабатывающего завода ООО «Балайский НПЗ» на северо-востоке от п.Балай. Строительство двух КВЛ-10кВ от вновь установленных линейных ячеек 10кВ в РУ-10кВ ПС 35/10 №20 «Балайская» до первой ж/б опоры выполнить кабелем марки 6хАПвПу(1х240), длиной L=150м. Заявитель ООО "Балайский НПЗ" станд.ст. Дог.№20.2400.8377.13 от 16.01.2014 от 16.01.2014г. | - | - | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Реконструкция с установкой двух дополнительных линейных ячеек на I и II с.ш. РП-10кВ №209 для технологического присоединения энергоустановок торгово-офисного комплекса ООО "Строительно-коммерческая фирма "Тектоник".г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 17. | - | - | 0,562 | 0,562 | 0,562 |
| Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран".г.Красноярск, ул. Пограничников, д. 46. | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин РП 10 кВ №209. Строительство двух КЛ 10 кВ от вновь установленных линейных ячеек 10 кВ РП №209 до РУ 10 кВ новой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0.6 км. Заявитель ООО ПКФ "Крепость".Г. КРАСНОЯРСК, СОВЕТСКИЙ РАЙОН, УЛ. ПАРТИЗАНА ЖЕЛЕЗНЯКА - УЛ. КУБАНСКАЯ . | 0,846 | - | 1,233 | 0,516 | 1,233 |
| Реконструкция ТП 304 с расширением РУ 10 кВ. Строительство двух КЛ 10 кВ от ТП 304 до ТП 3025. Заявитель ООО "База Крастехснаб" г.Красноярск | - | - | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Установка двух дополнительных ячеек на различных с.ш РП-10кВ №161 для обеспечения второй категории надежности общественно-коммерческого комплекса ООО ФасадПрокладка двух КЛ-10кВ от вновь установленных ячеек 10кВ в РУ-10кВ РП-10кВ №161 до РУ-10кВ новой КТПН-10/0,4кВ заявителя для обеспечения второй категории надежности общественно-коммерческого комплекса ООО Фасад, 400 м Заявитель ООО Фасад станд.ст. Дог.№20.2400.4111.13 от 26.06.2013г. | - | - | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Реконструкция ТП №395 (пристройка к РУ-10 кВ с установкой 2-х ячеек 10 кВ) для технологического присоединения ООО Фирма "ФБК" | - | - | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Реконструкция яч №6 и яч.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с заменой КТП №232 с силовыми трансформаторами на 2БКТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами 2х1000кВА (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4).г. Красноярск. | - | - | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ – 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 «Остров Отдыха» для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА России.г.Красноярск, Центр эндовидеохирургических технологий по ул. Коломенская,26. | - | - | 0,657 | 0,657 | 0,657 |
| Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ №123 "Телевизорная". Заявитель МАУДО "СДЮСШОР "Рассвет".г.Красноярск, ул.Высотная, д.2а, стр. 1, 2, 3. | - | - | 0,623 | 0,623 | 0,623 |
| Установка дополнительной линейной ячейки 10 кВ типа К-37 на 1 сек. шин в РУ-10 кВ ПС № 134 110/10 кВ "Солонцы";Строительство КВЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до границы земельных участков ДНТ "Ясная поляна", СНТ "Калина", ДНТ "Энергетик" (Дог.№ 20.2400.8590.13 от 27.12.2013г. Дачное некоммерческое партнерство КОЛОС -2006) | - | - | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Установка двух дополнительных ячеек 6кВ в РУ 6кВ ТП №706 на разных секциях шин.;Строительство 2хКЛ-6кВ от вновь установленных ячеек в РУ-6кВ ТП №706 до РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ заявителя.;(Дог.№ 20.2400.13208.14 от 05.05.2015г. МКУ города Красноярска "УКС") | - | - | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| Установка дополнительной линейной ячейки типа К-37 на ! Секции шин в РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" Прокладка КЛ-10кВ от вновь установленной линейной ячейки 10кВ РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" до выхода на первую ж/б опору ВЛ-10кВ ф.134-1 (сов. С ВЛ-10кВ ф.134-6), 80м Заявитель ПКФ "Энергоресурс-Сервис" Общий.тариф. Дог.№ 20.24.10470.12. | - | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Установка дополнительной ячейки 10 кВ на 1 секции шин в РУ-10 кВ ПС №133 35/10 кВ "Сухая Балка"Прокладка КЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до места установки новой ж/б опоры, 60 м Заявитель ЖСК "Север Юг в Свой Дом" Общий.тариф. Дог.№ДС №1 к договору 20.24.19577.10. | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в РУ-10 кВ ТП №900 для технологического присоединения мастерской по ремонту ООО "Эмиссар".г.Красноярск, пр-т Комсомольский. | - | - | 0,169 | 0,169 | 0,169 |
| Реконструкция линейных ячеек №9 и №18 в РУ-6 кВ РП 6 кВ №156 с доукомплектовкой недостающим оборудованием для технологического присоединения нежилого здания ОАО "Мобильные ТелеСистемы".г. Красноярск, ул. Семафорная, 275А. | - | - | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Реконструкция РП 10/0,4 кВ № 72 с установкой дополнительной ячейки КСО-298НН для технологического присоединения производственной базы ОАО "Монтажэнергосистем" г. Красноярск, ул. Мусоргского, 12, пом. №2. | - | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Реконструкция ТП 10/0,4 кВ № 578 с заменой силовых трансформаторов 1Т и 2Т 400 кВА на 630 кВА для технологического присоединения ООО СК "Консоль".г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, д.26. | - | - | 0,418 | 0,418 | 0,418 |
| Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №180 с заменой силовых трансформаторов (2х400 кВА на 2х630 кВА) для тех присоединения ОАО "Ингосстрах".г. Красноярск, ул. Красная площадь, 5. | - | - | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Установить прибор учета, класса точности - 1,0 и выше с трансформаторами тока 50/5,класса точности не ниже - 0,5, трансформаторы напряжения 6000/100, класса точности 0,5. ;(Дог.№ 20.2400.5731.13 от 03.10.2013г.Ковалев Александр Сергеевич) | - | - | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, для технологического присоединения подземной автостоянки, расположенных по адресу г. Красноярск, Советский район, 1-й мкр.Северного жилого района, пер.Светлогорский Заявитель ООО !Альфа" | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Установка новой 2КТПН-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами марки ТМГ 630. Перезаводка существующих КЛ-10кВ ( ТП№225 - ТП№205) и (ТП№ 206-ТП№ 205) из РУ-10кВ ТП№205 в РУ-10кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ. Прокладка КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБбШв (4х240), длиной L=250м от РУ-0,4кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ детского сада №1 МКУ г.Красноярска «УКС» в г.Красноярске, Октябрьский район, ул.Крупской , для технологического присоединения МКУ г. Красноярска "УКС". Дог. № 20.2400.4129.14 от 22.05.2014г. | - | - | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Реконструкция резервных ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6кВ ПС 110/35/6 кВ №92 "Юго-Западная" для технологического присоединения БКТП 6/0,4кВ (ул.Свердловская, д.5 - ОАО "Фирма Культбытстрой") | - | - | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Установка дополнительной ячейки типа КСО-366 на 2 секции шин в РУ-6 кВ ТП №618. для ООО "Уютный дом" | - | - | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Реконструкция ТП №270 с заменой двух силовых трансформаторов 2\*400 кВа на 2\*630 кВа для технологического присоединения нежилого здания гимназии №9 МКУ г. Красноярск "Управление капитального строительства" | - | - | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Реконструкция ТП-878 для подключения студенческого городока СФУ "Перья" расположенного по адресу: Красноярский край, г. Красноярск, ул.Академика Киренского | - | - | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО "Красноярскгеофизика") (Д№20.24.622.10 от 28.10.2010) | - | - | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА (ООО "Владко" (Д№20.24.23927.11 от 18.11.2011) | - | - | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на выкуумный (ООО "Интек")(Д№20.24.20352.10 от 13.12.2010) | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Доукомплектовка двух 2ТП 10/0,4кВ, строительство двух КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ РТП «Тензор» 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ ТП № 6114 с установкой двух дополнительных ячеек 10 кВ в РУ-10 кВ РТП «Тензор» для технологического присоединения многоэтажных жилых домов № 3, 5, 8 (ООО «Стройтехника») (20.24.3243.11 от 21.06.2011) | - | - | 0,285 | 0,285 | 0,285 |
| Реконструкция РУВН ТП № 458 с заменой ячеек для технологического присоединения МБДОУ "Детский сад №226 комбинированного типа" | - | - | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Змена СКТП №93к с заменой силового трансформатора ТМ-100/10 на новую КТПН-10/0,4кВ с трансформатором марки ТГМ-400/10, для ТП малоэтажной жилой застройки по ул. Циолковского, ул. Лепешинской, ул. Кузьмина расположенной по адресу: Красноярский край, Каратузский район, с. Каратузское, мкр-н «Южный» на земельном участке с кадастровым номером № 24:19:0102010:290. Заявитель Администрация Каратузского сельсовета Каратузского р-на, Красноярского края. дог.№ 20.24.24453.11 от 30.01.2012г. | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 334,910 | 224,448 | 231,276 | -52,546 | 6,828 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 227,304 | 13,702 | 21,689 | -170,942 | 7,987 |
| Комплексная реконструкция ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ с заменой трансформаторов 1х16 и 1х25 на 2х40 МВА и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | 51,566 | - | - | -43,700 | 0,000 |
| Комплексная реконструкция ПС №33 "Молодежная" 110/10кВ с заменой трансформаторов 2x25 на 2x40 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ.(УН2019).г. Красноярск. | 37,918 | - | 0,370 | -31,764 | 0,370 |
| Комплексная реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | 39,919 | - | - | -33,830 | 0,000 |
| Комплексная реконструкция ПС №49 "Юбилейная" 110/10кВ с установкой трансформаторов 2x25 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | 37,153 | - | 1,941 | -29,545 | 1,941 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.(Проект для РДУ по уже выполненным работам . Перекатка выполнена в 2008 году) | - | - | 4,155 | 4,155 | 4,155 |
| Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с перекаткой трансформатора 1х25 МВА с ПС №123 "Телевизорная" 110/10кВ .г. Красноярск. | - | 1,454 | 6,686 | 6,686 | 5,232 |
| Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с заменой поврежденного трансформатора 3Т мощностью 2,5 МВА.г. Красноярск. | - | 2,706 | 1,673 | 1,673 | -1,033 |
| Реконструкция ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ с заменой трансформатора 1x16 на 1x25. (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Реконструкция ТП, РП 10-6/0,4 кВ, обеспечивающих электроснабжение коммунальных объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов г. Красноярска. (УН2019). | 50,819 | - | 0,265 | -42,802 | 0,265 |
| Реконструкция РУ-6кВ РП 6/0,4 кВ №152 с заменой силовых трансформаторов 2 по 1000 кВА. (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Реконструкция ТП, РП с заменой силовых трансформаторов 10/0,4 кВ ТМГ-250 кВА, ТМГ-400 кВА (Производственное отделение Западные электрические сети, Производственное отделение Восточные электрические сети, Производственное отделение КАТЭК, Производственное отделение Красноярские электрические сети ). г. Красноярск, г. Ачинск, г. Канск, г. Шарыпово. | - | 1,102 | 0,642 | 0,642 | -0,460 |
| Реконструкция здания ТП - 252 10/0,4 кВ в соответствии с нормативными требованиями с заменой трансформаторов на 2 по 400 кВА. г. Красноярск | 9,929 | 8,440 | 5,903 | -2,512 | -2,537 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 32,623 | 0,114 | 54,850 | 27,203 | 54,736 |
| Реконструкция двух двухцепных ЛЭП 110 кВ С-13/С-14 ТЭЦ-2 - ПС «Октябрьская», С-17/С-18 ПС «Городская» - ПС «Октябрьская» в связи со строительством 4-го автодорожного мостового перехода через р. Енисей в г. Красноярске, 3.370 км. | - | - | 0,311 | 0,311 | 0,311 |
| Переустройство сетей 0,4-110 кВ в связи со строительством объекта "Автомобильная дорога в створе ул.Волочаевская от ул.Дубровинского до ул.Копылова Октябрьского района Красноярского края" (согл.об изъятии недвижемого имущества для гос-х нужд 41.2400.10630.16 от 15.12.2016) | - | - | 51,079 | 51,079 | 51,079 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением 186,58 га просек линий к нормативным требованиям .Богучанский район, Нижнеингашский район,Назаровский район. | - | - | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Ужур» (С-70/С-71) между опорами 167 – 169, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Шарыповская-220» (С-761/С-762) между опорами 3 – 6, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» – ПС «Кия – Шалтырь» (С-79/С-80) между опорами 2-5, 12-15, 30-33, ВЛ 10 кВ ПС «Парная»- ПС «Тимра» (ф. 31-11) между опорами 16 – 22, ВЛ 10 кВ ПС «Итатская»- ПС «Линево» (ф. 19-11) между опорами 23-25, 27-36, 3-22-3-24 в рамках выполнения Соглашения № 41.2400.8242.13 от 22.08.2013 с ОАО «ФСК ЕЭС», 12.242 км.Ужурский район, Шарыповский район. | 0,001 | - | - | -0,001 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 35 с приведением просек линий к нормативным требованиям . | - | - | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,7 км.Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №2845 с заменой трансформатора 0,160 МВА на 0,25 МВА. п.Рощинский Курагинского района. | - | 0,114 | - | 0,000 | -0,114 |
| Реконструкция КЛ 10-6-0,4 кВ, обеспечивающих электроснабжение коммунальных объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов г. Красноярска. | 26,663 | - | - | -22,596 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ 6 кВ, обеспечивающих электроснабжение спортивных и инфраструктурных объектов Универсиады 2019г. (УН2019).г. Красноярск. | 5,938 | - | - | -5,032 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ 10,6,0,4 кВ в г. Красноярске протяженностью 81,568 км. (УН2019). | - | - | 3,207 | 3,207 | 3,207 |
| Реконструкция с переустройством объектов: КЛ-0,4 кВ протяженностью 0,6 км, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,175 км от ТП-564 г. Красноярск ул. Кишиневская. Соглашение о компенсации затрат № 41.2400.1751.15 от 05.03.2015 с ООО "УСК "Сибиряк". г. Красноярск. | 0,021 | - | - | -0,018 | 0,000 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | 36,982 | 68,549 | 48,631 | 17,290 | -19,918 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) с установкой 9380 приборов учета. | 36,982 | 68,549 | 48,631 | 17,290 | -19,918 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 38,001 | 142,084 | 106,106 | 73,902 | -35,978 |
| Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 35,005 | 89,834 | 59,740 | 30,075 | -30,094 |
| Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ , ПС №121 "Мясокомбинат" 110/35/10кВ , ПС №122 "Северная" 110/10/6кВ с заменой ЗРУ-6-10кВ. (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 7,667 | 7,667 | 7,667 |
| Реконструкция ВЛ 110кВ «ПС Приангарская-ПС Богучаны», «ПС Приангарская-ПС Чунояр» с установкой систем связи, РЗА, телемеханики. Богучанский район. | - | 5,233 | 7,747 | 7,747 | 2,514 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" с установкой ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, реконструкция с установкой СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, реконструкция с установкой выносных трансформаторов тока 110 кВ, монтаж второй секции 10 кВ.Идринский район. | 3,489 | 3,397 | 2,063 | -0,894 | -1,334 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 «Городская» г.Канск: -замена на ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ ж/б порталов стоек под оборудованием на металические; -реконструкция строительной части помещения здания ПС (релейный зал, аккумуляторная, мастерская, помещения щита управления, кровля, отмостка, отделка наружного фасада); - замена СОПТ и АКБ (1 комплект). | 31,515 | 29,469 | 13,727 | -12,981 | -15,742 |
| Реконструкция ПС110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2" с заменой поврежденного выключателя 6 кВ на вакуумный выключатель 6 кВ на 10/6 кВ (1 шт).г.Лесосибирск. | - | 1,492 | 0,047 | 0,047 | -1,445 |
| Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ , ПС №5 "Восточная" 110/10кВ , ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ , ПС №92 "Юго-Западная" 110/35/6кВ с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Реконструкция ПС №92 "Юго-Западная" 110/35/6кВ , ПС №7 "Медпрепараты" 110/6кВ , ПС №122 "Северная" 110/10/6кВ , ПС №54 "Академгородок" 110/35/10кВ , ПС №123 "Телевизорная" 110/10кВ , ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ , ПС №121 "Мясокомбинат" 110/35/10кВ , ПС №126 "Радиотехническая" 110/10кВ с заменой ОД, КЗ 110кВ. (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ №120 "Леспромхоз" , ПС 35/10 кВ №148 "Шалинская" , ПС №86 "Шуваево" 35/10кВ с перекаткой силовых трансформаторов с ПС "Долгий Мост" №40 35/10кВ , ПС 35/10 кВ №33 "ККЗ" , ПС №137 "Киндяково" 35/10кВ. Богучанский р-н, с. Чунояр. Манский район, с. Шалинское.п.Шуваево Емельяновский район. Абанский район, с. Д. Мост. Рыбинский район, г.Заозерный. с. Киндяково. | - | 5,657 | 1,172 | 1,172 | -4,485 |
| Реконструкция с заменой поврежденных выключателей на РП 6/0.4 кВ № 209 яч. 3, 4, 5.г. Красноярск. | - | 0,748 | 0,630 | 0,630 | -0,118 |
| Реконструкция с установкой приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ (46 ВЛ). | - | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Реконструкция с установкой защит от дуговых замыканий на КРУ 6-10 кВ подстанций в соответствии многолетней целевой программой филиала на 12 ПС. | - | 5,115 | 11,350 | 11,350 | 6,235 |
| Реконструкция ВЧ обработки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Березовская на ПС 110 кВ Березовка и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Вознесенская на ПС 110 кВ Вознесенская с образованием ВЧ обходов для реализации каналов передачи команд АОПО с Красноярской ТЭЦ-1 на ПС 110 кВ Камарчага тяговая.п.Вознесенка. | - | 0,297 | - | 0,000 | -0,297 |
| Реконструкция ограждения на ПС-35/6 кВ «Уральская» № 2 в Красноярском крае , Рыбинском районе п. Урал . | - | 0,599 | 0,109 | 0,109 | -0,490 |
| Реконструкция здания по адресу: ул. Бограда, 144а | - | 12,169 | 8,325 | 8,325 | -3,844 |
| Реконструкция ТП-6/0,4 кВ № 463 Свердловского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Новая, 18. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 195 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Дубровинского, 80. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №170 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Лебедевой, 89. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №163 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Диктатуры Пролетариата, 11. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №140 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 1. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №161 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 80. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1126 Советского РЭС. (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Ленина, 32. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №246 (аварийное состояние здания).г. Красноярск пр. Красноярский Рабочий, 143 А. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1011 (аварийное состояние здание).г. Красноярск ул. Тельмана, 18. | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| Реконструкция здания ЦОК пр. Свободный № 66А (клиентский зал, каб.№209,211), здания ул. Бограда 144-а (клиентский зал) с монтажом "Сплит-системы" (отопление,вентиляция,кондиционирование).г. Красноярск . | - | 0,574 | 0,277 | 0,277 | -0,297 |
| Реконструкция диспетчерского щита оперативно диспетчерской службы ЗЭС ПО ЦУС.г.Ачинск (1 шт. из 15 табло/секций). | - | 3,806 | - | 0,000 | -3,806 |
| Реконструкция здания и оборудования оперативно-диспетчерских групп Советского, Октябрьского, Ленинского, Свердловского РЭС. (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС . г.Уяр, ул.Октябрьская, 1 а. | - | 10,465 | 0,105 | 0,105 | -10,360 |
| Реконструкция ограждения ПС 35/10кВ №75 «Кулаковская» в соответствии с нормативными требованиями. Березовский р-он,с.Зыково. | - | 0,788 | 0,704 | 0,704 | -0,084 |
| Реконструкция ограждения ПС 35/10кВ №35 «Маганская» в соответствии с нормативными требованиями. Березовский р-он,с. Маганск. | - | 0,728 | 0,680 | 0,680 | -0,048 |
| Реконструкция ограждения ПС 35/10кВ №85 «Зыково» в соответствии с нормативными требованиями. Березовский р-он, с. Зыково. | - | 0,484 | 0,450 | 0,450 | -0,034 |
| Реконструкция ограждения территории ПС 110/35/10кВ №53 «Сухобузимская». Сухобузимский р-он, с. Сухобузимское. | - | 1,989 | 1,821 | 1,821 | -0,168 |
| Реконструкция ограждения территории ПС35/6-10кВ № 51 «Атаманово». Сухобузимский р-он, с. Атаманово. | - | 0,945 | 0,852 | 0,852 | -0,093 |
| Реконструкция ограждения ПС 110/6кВ №27А «ГПП-2 ЦБК». г. Красноярск. | - | 1,329 | 1,083 | 1,083 | -0,246 |
| Реконструкция ограждения ПС 35/10 кВ № 38 «Самойловка».Абанский район, с. Самойловка. | - | 0,435 | 0,421 | 0,421 | -0,014 |
| Реконструкция с установкой системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях службы механизации Производственного отделения Красноярские электрические сети.г.Красноярск. | - | 0,969 | 0,033 | 0,033 | -0,936 |
| Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 2,996 | 52,250 | 46,366 | 43,827 | -5,884 |
| Модернизация на 48 ПС системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС). | - | - | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА группы ПС (с покупкой устройств АЧР-АОСН). | - | - | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| Модернизация системы телемеханики и каналов связи для передачи аварийно-предупредительного сигнала в ОДГ и ОДС на ПС 110 кВ №92 «Орошение» Новоселовского РЭС ПО ЗЭС. Новоселовский район. | - | 0,700 | 0,932 | 0,932 | 0,232 |
| Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС 110 кВ филиала на диспетчерский пункт ОДС ПО ЗЭС, ПО ЦУС и Диспетчерский пункт ОДГ Балахтинского РЭС. Балахтинский район ,с.Тюльково. | - | 2,497 | 3,458 | 3,458 | 0,961 |
| Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС "Жилпоселок" №44 110/10 кВ на диспетчерский пункт ОДС ЗЭС ПО ЦУС.Шарыповский район. | - | 0,403 | 0,489 | 0,489 | 0,086 |
| Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1",ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2" г.Лесосибирск. | - | 0,554 | 1,105 | 1,105 | 0,551 |
| Модернизация систем телемеханики ПС 110/35/10 кВ №34 "Каптыревская" , ПС "Н-Каштан" №18 110/6 кВ , ПС 110/35/6 кВ №43 "Партизанская". с.Каптырево,п.Каштан,с.Партизанское. | - | 19,611 | 21,711 | 21,711 | 2,100 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ , ПС №90 "Западная-2" 110/35/6кВ , ПС №7 "Медпрепараты" 110/6кВ , ПС "Боготольская" №11 110/35/10 кВ , ПС "Тарутинская" №12 110/10 кВ , ПС "Учум" №39 110/35/10 кВ. с.Частоостровское,п.Памяти 13 борцов, г.Красноярск,г.Боготол,с. Тарутино,с.Учум. | - | 0,034 | 0,037 | 0,037 | 0,003 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/35/10 кВ №34 "Каптыревская" , ПС "Н-Каштан" №18 110/6 кВ , ПС 110/35/10 кВ №47 "Партизанская" , ПС 110/35/10 кВ №16 "Чунояр". с.Каптырево,п.Каштан,с.Партизанское. | - | 13,660 | 16,058 | 16,058 | 2,398 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1",ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2" г.Лесосибирск. | - | 0,554 | 1,006 | 1,006 | 0,452 |
| Модернизация основного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110кВ Октябрьская БНС ТЭЦ-2 - Остров Отдыха - Предмостная - РУС ЕЦССЭ и резервного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Заводская.г. Красноярск. | - | 11,849 | 0,110 | 0,110 | -11,739 |
| Модернизация канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 - БНС ТЭЦ-2 (ВОЛС по ВЛ 110 кВ С-11 ПС №30 "о. Отдыха" 110/6кВ - ПС БНС ТЭЦ2).г. Красноярск. | 0,588 | 0,486 | 0,544 | 0,046 | 0,058 |
| Модернизация инженерно-технических средств охраны (ИТСО) РЭС: Октябрьский; Советский; Свердловский; Ленинский; Емельяновский; Сухобузимский; Березовский; Абанский; Дзержинский; Канский; Нижнеингашский; Богучанский; Кодинский; Ирбейский ; Манский ; Рыбинский ; Саянский ; Толстихинский ; Большемуртинский; Енисейский; Казачинский; Ачинский; Большеулуйский; Назаровский; Боготольский; Балахтинский; Новоселовский; Ужурский; Шарыповский; Ермаковский; Идринский; Каратузский; Краснотуранский; Курагинский; Шушенский ; Минусинский. | - | 0,043 | 0,022 | 0,022 | -0,021 |
| Модернизация устройств видеонаблюдения производственных баз на территории региональных электрических сетей (Свердловский РЭС, Октябрьский РЭС, Советский РЭС). | 0,00043 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Оборудование подстанции 110/10 кВ № 5 «Восточная» антивандальной просечно-вытяжной сеткой из холоднокатаного листового металлопроката | - | - | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Модернизация приточно – вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей здания ПС 110 кВ №36 "Вознесенка". Березовский район, п.Вознесенка, ул.Декабристов-пер.Электрический. | 0,706 | 0,837 | 0,031 | -0,567 | -0,806 |
| Модернизация приточно–вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей в помещении здания ПС 110/35/6 №90 «Западная –2» .Емельяновский район ,пос. Памяти 13 Борцов. | 1,702 | 0,376 | 0,104 | -1,338 | -0,272 |
| Модернизация приточно-вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторной батареи системы оперативного постоянного тока в помещении ПС №57 «Большая Мурта» 110/35/10 кВ по адресу: Красноярский край, Большемуртинский район, р.п. Большая Мурта, ул. Энергетиков для создания безопасных условий труда и обеспечения взрыво-пожарной безопасности производственных помещений. | - | 0,645 | 0,074 | 0,074 | -0,571 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | 14,168 | 0,000 | 0,000 | -12,007 | 0,000 |
| Строительство КЛ 6 кВ, РП 6 кВ, БКТП 6/0,4 кВ для технологического присоединения объектов Свердловского р-на г. Красноярска | 14,168 | - | - | -12,007 | 0,000 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | 51,806 | 110,157 | 119,586 | 75,682 | 9,429 |
| Проектирование по титулу "Строительство ПС 110 кВ Озерная, двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Озерная до ближайшей опоры двухцепной ВЛ 110 кВ С-229/С-230. Строительство РП 10 кВ, строительство КЛ-10 кВ. (УН2019). | 46,964 | - | 26,893 | -12,907 | 26,893 |
| Проектирование по титулу "Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула".Богучанский район. | - | 2,703 | 0,128 | 0,128 | -2,575 |
| Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга (263 ед.) | - | - | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами) в количестве 263 ед. | - | 8,406 | 8,689 | 8,689 | 0,283 |
| Строительство маслосборника для приёма масла ПС-44 «Бархатовская» | - | 1,457 | 0,041 | 0,041 | -1,416 |
| Строительство здания Нижнеингашского РЭС.пгт. Нижний Ингаш . | - | 1,898 | - | 0,000 | -1,898 |
| «ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт». | - | 0,300 | 0,943 | 0,943 | 0,643 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 12 ед. 2016г.-6 единиц. 2017 год- Трассоискатель - 2 ед. Испытательный трансформатор - 1 ед.; 2018 г - Энергомонитор 3.3. 1Т- 3 ед. | - | 0,701 | 8,051 | 8,051 | 7,350 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйственных нужд (КЭ), в количестве 4 единиц: 2016 год -4 ед. | - | 0,332 | 0,326 | 0,326 | -0,006 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйственных нужд (КЭ), в количестве 17 единиц: 2017 год: Приобретение вспомогательного оборудования для такелажа силовых трансформаторов-1 комплект; Трансформатор напряжения - 3 шт.; Сварочное оборудование -2 ед.; Станок заточной -1 шт.; Компрессор -1шт.; Фрезерно-сверлильный станок -1 шт.; Ножи для работы с кабелем из сшитого полиэтилена-2 комплекта; 2018 год: Силовой трансформатор 10-0,4 кВ - 6 шт. . | - | 2,546 | 0,303 | 0,303 | -2,243 |
| Покупка системы ВКС - 3 единиц: Видеотерминал - 1 шт. Комплект конгресс-системы на 11 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления - 1 шт., Комплект аудиосистемы ВКС 1 шт. в составе: усилитель мощности - 1 шт., набор потолочных громкоговорителей - 1 шт. | - | 2,746 | - | 0,000 | -2,746 |
| ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 53 ед.  (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка; 2017: 1 ед. ИБП, Модернизация инженерной инфраструктуры; 2018: 1ед СХД 40Тб, 5 ед. Блейд северов; 2019: 1 ед. Система резервного копирования; 2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера)». . | 4,842 | 8,896 | 4,318 | 0,215 | -4,578 |
| Покупка бригадных автомобилей (КЭ), в количестве: 2016 год -5 ед. техники. | - | 3,591 | 3,256 | 3,256 | -0,335 |
| Покупка 13 единиц грузовой техники в 2015-2016 годах. | - | 1,595 | 1,549 | 1,549 | -0,046 |
| ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | - | 1,549 | - | 0,000 | -1,549 |
| Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КЭ) в кол-ве 26 ед. техники: в 2015 г- 17 ед. техники; в 2016 г.- 9 ед. техники. | - | 13,639 | 13,033 | 13,033 | -0,606 |
| Покупка бригадных автомобилей (КЭ), в количестве: 2017 год- 13 ед. (Бригадный автомобиль - 13 ед.); 2018 год- 15 ед. техники: (Бригадный автомобиль - 15 ед.). | - | 9,755 | - | 0,000 | -9,755 |
| ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT). | - | 2,846 | - | 0,000 | -2,846 |
| ИА МРСК Покупка транспортных средств в количестве 17 шт. | - | 9,322 | 11,309 | 11,309 | 1,987 |
| Покупка зарядных станций для электромобилей (3шт), покупка электромобилей (1 шт.). (УН2019). | - | - | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Покупка мульчеров (КЭ), в количестве 3 ед. (самоходная лесная машина -3 шт). | - | 36,293 | 36,293 | 36,293 | 0,000 |
| ИА МРСК Модернизация автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью. | - | 1,584 | 1,745 | 1,745 | 0,161 |
| ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | - | - | 1,544 | 1,544 | 1,544 |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-10 | - | - | 1,071 | 1,071 | 1,071 |

Финансирование мероприятий инвестиционной программы, отсутствующих в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» 2017 года

Приложение №2

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг, млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | Г | 75,004 |
| 2 | Строительство двух новых ЛЭП 35 кВ Енисейская – Связная с установкой двух линейных ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ №11 "Енисейская" , 23.967 км.Енисейский район, 4км Северо-Запад от г. Енисейск. | F\_204\_КЭ | 2,793 |
| 3 | Строительство новой РП-10кВ на 12 отходящих ячеек. Строительство двух КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ПС "Весна-2" до РУ 10 кВ новой РП-10кВ. Строительство двух КЛ 10кВ от РУ-10кВ новой РП 10 кВ до РУ 10 кВ новой КТП-10/0,4кВ Заявителя. Заявитель МКУ города Красноярска "УКС" | H\_548\_КЭ | 0,761 |
| 4 | Прокладка КЛ 6 кВ от ПС №30 110/6 кВ "Остров отдыха" до РП №142, 1800 м;0( Заявитель ООО "Альфа" Дог.№20.24.2775.11 от 07.07.2011г. ) | H\_38\_КЭ | 0,097 |
| 5 | Прокладка КЛ 10 кВ от новой ячейки 10 кВ РУ-10 кВ ТП №689, КЛ 10 кВ от ячейки №1 РУ-10 кВ ТП №601 до новой ТП Заявителя, 1300 м. Установка дополнительной линейной ячейки 10 кВ в РУ 10 кВ ТП №689 для обеспечения второй категории надежности торгового центра ООО УСК "Сибиряк", ул. Спандаряна 18 | H\_612\_КЭ | 0,034 |
| 6 | Прокладка двух КЛ-6кВ от свободных ячеек в РУ-6кВ ТП №288 до места установки новой КТПН-6/0,4кВ ;(Дог.№ 20.2400.8805.14 от 09.09.2014г. ООО "Арсенал-Строй") | H\_336\_КЭ | 0,013 |
| 7 | Прокладка двух КЛ 10 кВ от ПС №54 110/35/10 кВ "Академгородок" до вновь устанавливаемой ТП 10/0,4 кВ, 200 м.; Заявитель Главное управление МЧС России по Кр асноярскому кр ( Дог.№20.2400.321.13 от 26.02.2013г. ). | H\_543\_КЭ | 0,003 |
| 8 | Строительство КЛ 6 кВ от опоры ф.28-24 до РУ-6кВ новой КТПН-6/0,4кВ. Установка дополнительной линейной ячейки типа КСО в РУ-6кВ ТП №869.Заявитель ООО "КрасТЭК". | H\_373\_КЭ | 0,139 |
| 9 | Реконструкция двухцепной ВЛ-6кВ от опоры №1 до опоры №9 ф.7-11 и ф7-46; Прокладка двух КЛ-6кВ от ячеек №11 и №46 в РУ-6кВ ПС 110/6 №7 «Медпрепараты» до опоры №1 ф.7-11 и ф.7-46.Прокладка двух КЛ-6кВ от опоры №9 ф.7-11 и ф.7-46 до РУ-6кВ РП №30 ;(Дог.№ 20.2400.10291.13 от 30.04.2014г. ОАО "Красноярская теплотранспортная компания") | H\_332\_КЭ | 0,043 |
| 10 | Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске с заменой силовых трансформаторов 110 кВ 1х25 МВА, 1х40 МВА на 2х40 МВА (2-й пусковой комплекс). | H\_18\_КЭ | 0,353 |
| 11 | Установка дополнительной ячейки в ЗРУ-10 кВ ПС №123 110/10 кВ "Телевизорная". Реконструкция РУ-10 кВ на 1 с.ш. ТП №249.;(Дог.№ 20.24.7471.12 от 24.09.2012г.ООО "Фортуна АГРО") | H\_329\_КЭ | 0,009 |
| 12 | Установка двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин ЗРУ-10 кВ ПС №121 110/35/10 кВ "Мясокомбинат" Заявитель ООО "Сити Билдинг" Общий.тариф. Дог.№20.2400.1327.12. от IT.24.0279г. | H\_589\_КЭ | 0,010 |
| 13 | Реконструкция линейной ячейки №48 в ЗРУ-10 кВ ПС №181 110/10 кВ "Весна-2" Заявитель ООО "Ригер" Общий.тариф. Дог.№20.2400.1298.12. от IT.24.0283г. | H\_592\_КЭ | 0,001 |
| 14 | Установка дополнительной линейной ячейки 6кВ типа КРУ-2-10в ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №42 «Березовская»;Строительство ВЛ-6кВ Прокладка КЛ-6кВ от вновь установленной линейной ячейки 6кВ;(Дог.№ 20.2400.4454.13 от 15.08.2013г. ООО "Трансслес") | H\_330\_КЭ | 0,021 |
| 15 | Реконструкцию линейной ячейки №15 I с.ш. 6 кВ ПС 110/6 кВ Мичуринская в части замены выключателя ВВЭ-М-10-20/630 на выключатель ВВЭ-М-10-20/1000 и трансформаторов тока ¶ТОЛ-10 200/5 на ТОЛ-10 800/5¶;  Строительство нового РП 6 кВ; Строительство двух ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Мичуринская до РУ 6 кВ нового РП;000 Заявитель КГАУ "СШОР по хоккею с мячом "Енисе й" (станд.ст. Дог.№20.2400.8911.17 от 26.09.2017г. ) г. Красноярск, ул. Юности, 18, сооружение 1, к.н. 24:50:0500150:18 | H\_625\_КЭ | 0,236 |
| 16 | Установка двух дополнительных линейных ячеек 10кВ типа КРН-10-У-II на I и II секциях шин в РУ-10кВ ПC 35/10 №20 «Балайская» с вакуумными выключателями, приборами учёта, трансформаторами тока с раздельными обмотками для РЗА и приборов учёта классом точности 0,5S .Строительство двух ВЛ-10кВ на ж/б опорах проводом марки 6хСИП-3 (1х95), длиной L=4800м от первой ж/б опоры до границы земельного участка нефтеперерабатывающего завода ООО «Балайский НПЗ» на северо-востоке от п.Балай. Строительство двух КВЛ-10кВ от вновь установленных линейных ячеек 10кВ в РУ-10кВ ПС 35/10 №20 «Балайская» до первой ж/б опоры выполнить кабелем марки 6хАПвПу(1х240), длиной L=150м. Заявитель ООО "Балайский НПЗ" станд.ст. Дог.№20.2400.8377.13 от 16.01.2014 от 16.01.2014г. | H\_594\_КЭ | 0,013 |
| 17 | Реконструкция с установкой двух дополнительных линейных ячеек на I и II с.ш. РП-10кВ №209 для технологического присоединения энергоустановок торгово-офисного комплекса ООО "Строительно-коммерческая фирма "Тектоник".г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 17. | G\_328\_КЭ | 0,562 |
| 18 | Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран".г.Красноярск, ул. Пограничников, д. 46. | F\_22\_КЭ | 0,020 |
| 19 | Реконструкция ТП 304 с расширением РУ 10 кВ. Строительство двух КЛ 10 кВ от ТП 304 до ТП 3025. Заявитель ООО "База Крастехснаб" г.Красноярск | H\_523\_КЭ | 0,034 |
| 20 | Установка двух дополнительных ячеек на различных с.ш РП-10кВ №161 для обеспечения второй категории надежности общественно-коммерческого комплекса ООО ФасадПрокладка двух КЛ-10кВ от вновь установленных ячеек 10кВ в РУ-10кВ РП-10кВ №161 до РУ-10кВ новой КТПН-10/0,4кВ заявителя для обеспечения второй категории надежности общественно-коммерческого комплекса ООО Фасад, 400 м Заявитель ООО Фасад станд.ст. Дог.№20.2400.4111.13 от 26.06.2013г. | H\_593\_КЭ | 0,007 |
| 21 | Реконструкция ТП №395 (пристройка к РУ-10 кВ с установкой 2-х ячеек 10 кВ) для технологического присоединения ООО Фирма "ФБК" | H\_26\_КЭ\_(д) | 0,002 |
| 22 | Реконструкция яч №6 и яч.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с заменой КТП №232 с силовыми трансформаторами на 2БКТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами 2х1000кВА (Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а - МУЗ ГДБ №4).г. Красноярск. | F\_96\_КЭ | 1,160 |
| 23 | Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ – 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 «Остров Отдыха» для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА России.г.Красноярск, Центр эндовидеохирургических технологий по ул. Коломенская,26. | F\_98\_КЭ | 0,657 |
| 24 | Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ №123 "Телевизорная". Заявитель МАУДО "СДЮСШОР "Рассвет".г.Красноярск, ул.Высотная, д.2а, стр. 1, 2, 3. | G\_345\_КЭ | 0,623 |
| 25 | Установка дополнительной линейной ячейки 10 кВ типа К-37 на 1 сек. шин в РУ-10 кВ ПС № 134 110/10 кВ "Солонцы";Строительство КВЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до границы земельных участков ДНТ "Ясная поляна", СНТ "Калина", ДНТ "Энергетик" (Дог.№ 20.2400.8590.13 от 27.12.2013г. Дачное некоммерческое партнерство КОЛОС -2006) | H\_351\_КЭ | 0,092 |
| 26 | Установка двух дополнительных ячеек 6кВ в РУ 6кВ ТП №706 на разных секциях шин.;Строительство 2хКЛ-6кВ от вновь установленных ячеек в РУ-6кВ ТП №706 до РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ заявителя.;(Дог.№ 20.2400.13208.14 от 05.05.2015г. МКУ города Красноярска "УКС") | H\_377\_КЭ | 0,063 |
| 27 | Установка дополнительной линейной ячейки типа К-37 на ! Секции шин в РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" Прокладка КЛ-10кВ от вновь установленной линейной ячейки 10кВ РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" до выхода на первую ж/б опору ВЛ-10кВ ф.134-1 (сов. С ВЛ-10кВ ф.134-6), 80м Заявитель ПКФ "Энергоресурс-Сервис" Общий.тариф. Дог.№ 20.24.10470.12. | H\_590\_КЭ | 0,025 |
| 28 | Установка дополнительной ячейки 10 кВ на 1 секции шин в РУ-10 кВ ПС №133 35/10 кВ "Сухая Балка"Прокладка КЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до места установки новой ж/б опоры, 60 м Заявитель ЖСК "Север Юг в Свой Дом" Общий.тариф. Дог.№ДС №1 к договору 20.24.19577.10. | H\_591\_КЭ | 0,001 |
| 29 | Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в РУ-10 кВ ТП №900 для технологического присоединения мастерской по ремонту ООО "Эмиссар".г.Красноярск, пр-т Комсомольский. | G\_34\_КЭ\_(б) | 0,169 |
| 30 | Реконструкция линейных ячеек №9 и №18 в РУ-6 кВ РП 6 кВ №156 с доукомплектовкой недостающим оборудованием для технологического присоединения нежилого здания ОАО "Мобильные ТелеСистемы".г. Красноярск, ул. Семафорная, 275А. | G\_34\_КЭ\_(в) | 0,038 |
| 31 | Реконструкция РП 10/0,4 кВ № 72 с установкой дополнительной ячейки КСО-298НН для технологического присоединения производственной базы ОАО "Монтажэнергосистем" г. Красноярск, ул. Мусоргского, 12, пом. №2. | G\_35\_КЭ\_(а) | 0,025 |
| 32 | Реконструкция ТП 10/0,4 кВ № 578 с заменой силовых трансформаторов 1Т и 2Т 400 кВА на 630 кВА для технологического присоединения ООО СК "Консоль".г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, д.26. | G\_35\_КЭ\_(г) | 0,418 |
| 33 | Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №180 с заменой силовых трансформаторов (2х400 кВА на 2х630 кВА) для тех присоединения ОАО "Ингосстрах".г. Красноярск, ул. Красная площадь, 5. | G\_35\_КЭ\_(д) | 0,021 |
| 34 | Установить прибор учета, класса точности - 1,0 и выше с трансформаторами тока 50/5,класса точности не ниже - 0,5, трансформаторы напряжения 6000/100, класса точности 0,5. ;(Дог.№ 20.2400.5731.13 от 03.10.2013г.Ковалев Александр Сергеевич) | H\_400\_КЭ | 0,061 |
| 35 | Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, для технологического присоединения подземной автостоянки, расположенных по адресу г. Красноярск, Советский район, 1-й мкр.Северного жилого района, пер.Светлогорский Заявитель ООО !Альфа" | H\_26\_КЭ | 0,001 |
| 36 | Установка новой 2КТПН-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами марки ТМГ 630. Перезаводка существующих КЛ-10кВ ( ТП№225 - ТП№205) и (ТП№ 206-ТП№ 205) из РУ-10кВ ТП№205 в РУ-10кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ. Прокладка КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБбШв (4х240), длиной L=250м от РУ-0,4кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ детского сада №1 МКУ г.Красноярска «УКС» в г.Красноярске, Октябрьский район, ул.Крупской , для технологического присоединения МКУ г. Красноярска "УКС". Дог. № 20.2400.4129.14 от 22.05.2014г. | H\_582\_КЭ | 0,060 |
| 37 | Реконструкция резервных ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6кВ ПС 110/35/6 кВ №92 "Юго-Западная" для технологического присоединения БКТП 6/0,4кВ (ул.Свердловская, д.5 - ОАО "Фирма Культбытстрой") | H\_34\_КЭ\_(д) | 0,050 |
| 38 | Установка дополнительной ячейки типа КСО-366 на 2 секции шин в РУ-6 кВ ТП №618. для ООО "Уютный дом" | H\_34\_КЭ\_(г) | 0,021 |
| 39 | Реконструкция ТП №270 с заменой двух силовых трансформаторов 2\*400 кВа на 2\*630 кВа для технологического присоединения нежилого здания гимназии №9 МКУ г. Красноярск "Управление капитального строительства" | H\_35\_КЭ\_(е) | 0,004 |
| 40 | Реконструкция ТП-878 для подключения студенческого городока СФУ "Перья" расположенного по адресу: Красноярский край, г. Красноярск, ул.Академика Киренского | H\_526\_КЭ | 0,335 |
| 41 | Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО "Красноярскгеофизика") (Д№20.24.622.10 от 28.10.2010) | H\_101\_КЭ | 0,014 |
| 42 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА (ООО "Владко" (Д№20.24.23927.11 от 18.11.2011) | H\_102\_КЭ | 0,034 |
| 43 | Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на выкуумный (ООО "Интек")(Д№20.24.20352.10 от 13.12.2010) | H\_103\_КЭ | 0,003 |
| 44 | Доукомплектовка двух 2ТП 10/0,4кВ, строительство двух КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ РТП «Тензор» 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ ТП № 6114 с установкой двух дополнительных ячеек 10 кВ в РУ-10 кВ РТП «Тензор» для технологического присоединения многоэтажных жилых домов № 3, 5, 8 (ООО «Стройтехника») (20.24.3243.11 от 21.06.2011) | H\_114\_КЭ | 0,285 |
| 45 | Реконструкция РУВН ТП № 458 с заменой ячеек для технологического присоединения МБДОУ "Детский сад №226 комбинированного типа" | H\_42\_КЭ | 0,026 |
| 46 | Змена СКТП №93к с заменой силового трансформатора ТМ-100/10 на новую КТПН-10/0,4кВ с трансформатором марки ТГМ-400/10, для ТП малоэтажной жилой застройки по ул. Циолковского, ул. Лепешинской, ул. Кузьмина расположенной по адресу: Красноярский край, Каратузский район, с. Каратузское, мкр-н «Южный» на земельном участке с кадастровым номером № 24:19:0102010:290. Заявитель Администрация Каратузского сельсовета Каратузского р-на, Красноярского края. дог.№ 20.24.24453.11 от 30.01.2012г. | H\_26\_КЭ\_(г) | 0,020 |
| 47 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х25 МВА на 2х40 МВА.(Проект для РДУ по уже выполненным работам . Перекатка выполнена в 2008 году) | H\_159\_АЭ | 4,155 |
| 48 | Реконструкция ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ с заменой трансформатора 1x16 на 1x25. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3022\_КЭ | 0,041 |
| 49 | Реконструкция РУ-6кВ РП 6/0,4 кВ №152 с заменой силовых трансформаторов 2 по 1000 кВА. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3039\_КЭ | 0,013 |
| 50 | Реконструкция двух двухцепных ЛЭП 110 кВ С-13/С-14 ТЭЦ-2 - ПС «Октябрьская», С-17/С-18 ПС «Городская» - ПС «Октябрьская» в связи со строительством 4-го автодорожного мостового перехода через р. Енисей в г. Красноярске, 3.370 км. | F\_207\_КЭ | 0,311 |
| 51 | Переустройство сетей 0,4-110 кВ в связи со строительством объекта "Автомобильная дорога в створе ул.Волочаевская от ул.Дубровинского до ул.Копылова Октябрьского района Красноярского края" (согл.об изъятии недвижемого имущества для гос-х нужд 41.2400.10630.16 от 15.12.2016) | H\_132а\_АЭ | 51,079 |
| 52 | Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением 186,58 га просек линий к нормативным требованиям .Богучанский район, Нижнеингашский район,Назаровский район. | F\_4\_КЭ | 0,227 |
| 53 | Реконструкция ВЛ 35 с приведением просек линий к нормативным требованиям . | H\_405\_КЭ | 0,026 |
| 54 | Реконструкция КЛ 10,6,0,4 кВ в г. Красноярске протяженностью 81,568 км. (УН2019). | H\_3041\_КЭ | 3,207 |
| 55 | Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ , ПС №121 "Мясокомбинат" 110/35/10кВ , ПС №122 "Северная" 110/10/6кВ с заменой ЗРУ-6-10кВ. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3024\_КЭ | 7,667 |
| 56 | Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ , ПС №5 "Восточная" 110/10кВ , ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ , ПС №92 "Юго-Западная" 110/35/6кВ с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3021\_КЭ | 0,032 |
| 57 | Реконструкция ПС №92 "Юго-Западная" 110/35/6кВ , ПС №7 "Медпрепараты" 110/6кВ , ПС №122 "Северная" 110/10/6кВ , ПС №54 "Академгородок" 110/35/10кВ , ПС №123 "Телевизорная" 110/10кВ , ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ , ПС №121 "Мясокомбинат" 110/35/10кВ , ПС №126 "Радиотехническая" 110/10кВ с заменой ОД, КЗ 110кВ. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3023\_КЭ | 0,246 |
| 58 | Реконструкция с установкой приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ (46 ВЛ). | F\_3\_КЭ | 0,025 |
| 59 | Реконструкция здания и оборудования оперативно-диспетчерских групп Советского, Октябрьского, Ленинского, Свердловского РЭС. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3031\_КЭ | 0,174 |
| 60 | Модернизация на 48 ПС системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС). | F\_56\_КЭ | 0,409 |
| 61 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА группы ПС (с покупкой устройств АЧР-АОСН). | F\_201\_КЭ | 0,239 |
| 62 | Оборудование подстанции 110/10 кВ № 5 «Восточная» антивандальной просечно-вытяжной сеткой из холоднокатаного листового металлопроката | H\_121\_КЭ | 0,037 |
| 63 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга (263 ед.) | H\_82\_КЭ | 0,002 |
| 64 | Покупка зарядных станций для электромобилей (3шт), покупка электромобилей (1 шт.). (УН2019). | H\_3033\_КЭ | 0,092 |
| 65 | ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | H\_657\_КЭ | 1,544 |
| 66 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-10 | H\_1400\_КЭ | 1,071 |
|  | Итого |  | **154,958** |

Финансирование мероприятий свыше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирвоания (2017 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2017 года)

Приложение №3

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Строительство ПС 110/6 кВ (2х40 МВА) с питающей ЛЭП 110кВ для технологического присоединения ООО "Белые Росы".г. Красноярск, ж.м. "Пашенный" . | F\_30\_КЭ | 8,208 | - | 17,796 | 9,588 | 17,796 |
| 2 | Строительство ПС 110/10 кВ "Имени Сморгунова" с двумя трансформаторами 110 кВ, мощностью по 25 МВА каждый, оснащённых устройствами РПН. Строительство двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от ближайшей опоры ВЛ 110 кВ Левобережная-Центр (С-217/С-218) до ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110 кВ, перемычки 110 кВ между ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла I цепь с отпайкой на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ и ВЛ 110 кВ КИСК –КТПБ с отпайкой на СН РП КТМЭ, 0.300 км. Заявитель ООО "ТК "Проперти".Емельяновский район ,п. Солонцы, пр. Котельникова, 8. | F\_210\_КЭ | 4,034 | - | 158,063 | 154,029 | 158,063 |
| 3 | Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин РП 10 кВ №209. Строительство двух КЛ 10 кВ от вновь установленных линейных ячеек 10 кВ РП №209 до РУ 10 кВ новой ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0.6 км. Заявитель ООО ПКФ "Крепость".Г. КРАСНОЯРСК, СОВЕТСКИЙ РАЙОН, УЛ. ПАРТИЗАНА ЖЕЛЕЗНЯКА - УЛ. КУБАНСКАЯ . | G\_429\_КЭ | 0,846 | - | 1,233 | 0,387 | 1,233 |
|  | Итого |  | **13,008** | **0,000** | **177,092** | **164,004** | **177,092** |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), и превышающих величину средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2017 года)

Приложение №4

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с перекаткой трансформатора 1х25 МВА с ПС №123 "Телевизорная" 110/10кВ .г. Красноярск. | G\_451\_КЭ | - | 1,454 | 6,686 | 6,686 | 5,232 |
| 2 | Реконструкция ВЛ 110кВ «ПС Приангарская-ПС Богучаны», «ПС Приангарская-ПС Чунояр» с установкой систем связи, РЗА, телемеханики. Богучанский район. | F\_208\_КЭ | - | 5,233 | 7,747 | 7,747 | 2,514 |
| 3 | Реконструкция с установкой защит от дуговых замыканий на КРУ 6-10 кВ подстанций в соответствии многолетней целевой программой филиала на 12 ПС. | H\_15\_КЭ\_(а) | - | 5,115 | 11,350 | 11,350 | 6,235 |
| 4 | Модернизация системы телемеханики и каналов связи для передачи аварийно-предупредительного сигнала в ОДГ и ОДС на ПС 110 кВ №92 «Орошение» Новоселовского РЭС ПО ЗЭС. Новоселовский район. | H\_565\_КЭ | - | 0,700 | 0,932 | 0,932 | 0,232 |
| 5 | Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС 110 кВ филиала на диспетчерский пункт ОДС ПО ЗЭС, ПО ЦУС и Диспетчерский пункт ОДГ Балахтинского РЭС. Балахтинский район ,с.Тюльково. | H\_566\_КЭ | - | 2,497 | 3,458 | 3,458 | 0,961 |
| 6 | Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС "Жилпоселок" №44 110/10 кВ на диспетчерский пункт ОДС ЗЭС ПО ЦУС.Шарыповский район. | H\_574\_КЭ | - | 0,403 | 0,489 | 0,489 | 0,086 |
| 7 | Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1",ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2" г.Лесосибирск. | G\_57\_КЭ (в) | - | 0,554 | 1,105 | 1,105 | 0,551 |
| 8 | Модернизация систем телемеханики ПС 110/35/10 кВ №34 "Каптыревская" , ПС "Н-Каштан" №18 110/6 кВ , ПС 110/35/6 кВ №43 "Партизанская". с.Каптырево,п.Каштан,с.Партизанское. | G\_57\_КЭ (б) | - | 19,611 | 21,711 | 21,711 | 2,100 |
| 9 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ , ПС №90 "Западная-2" 110/35/6кВ , ПС №7 "Медпрепараты" 110/6кВ , ПС "Боготольская" №11 110/35/10 кВ , ПС "Тарутинская" №12 110/10 кВ , ПС "Учум" №39 110/35/10 кВ. с.Частоостровское,п.Памяти 13 борцов, г.Красноярск,г.Боготол,с. Тарутино,с.Учум. | G\_59\_КЭ (а) | - | 0,034 | 0,037 | 0,037 | 0,003 |
| 10 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/35/10 кВ №34 "Каптыревская" , ПС "Н-Каштан" №18 110/6 кВ , ПС 110/35/10 кВ №47 "Партизанская" , ПС 110/35/10 кВ №16 "Чунояр". с.Каптырево,п.Каштан,с.Партизанское. | G\_59\_КЭ (б) | - | 13,660 | 16,058 | 16,058 | 2,398 |
| 11 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1",ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2" г.Лесосибирск. | G\_59\_КЭ(в) | - | 0,554 | 1,006 | 1,006 | 0,452 |
| 12 | Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами) в количестве 263 ед. | G\_282\_КЭ | - | 8,406 | 8,689 | 8,689 | 0,283 |
| 13 | «ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт». | F\_300\_КЭ | - | 0,300 | 0,943 | 0,943 | 0,643 |
| 14 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 12 ед. 2016г.-6 единиц. 2017 год- Трассоискатель - 2 ед. Испытательный трансформатор - 1 ед.; 2018 г - Энергомонитор 3.3. 1Т- 3 ед. | F\_73\_КЭ (а) | - | 0,701 | 8,051 | 8,051 | 7,350 |
| 15 | ИА МРСК Покупка транспортных средств в количестве 17 шт. | H\_531\_КЭ | - | 9,322 | 11,309 | 11,309 | 1,987 |
| 16 | ИА МРСК Модернизация автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью. | F\_79\_КЭ | - | 1,584 | 1,745 | 1,745 | 0,161 |
|  | Итого |  | **0,00** | **70,128** | **101,316** | **101,316** | **31,188** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирвоания (2017 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2017 года)

Приложение №5

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция здания ТП - 252 10/0,4 кВ в соответствии с нормативными требованиями с заменой трансформаторов на 2 по 400 кВА. г. Красноярск | G\_70\_КЭ\_(а) | 9,929 | 8,440 | 5,903 | -4,026 | -2,537 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" с установкой ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, реконструкция с установкой СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, реконструкция с установкой выносных трансформаторов тока 110 кВ, монтаж второй секции 10 кВ.Идринский район. | F\_7\_КЭ | 3,489 | 3,397 | 2,063 | -1,426 | -1,334 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 «Городская» г.Канск: -замена на ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ ж/б порталов стоек под оборудованием на металические; -реконструкция строительной части помещения здания ПС (релейный зал, аккумуляторная, мастерская, помещения щита управления, кровля, отмостка, отделка наружного фасада); - замена СОПТ и АКБ (1 комплект). | F\_10\_КЭ | 31,515 | 29,469 | 13,727 | -17,788 | -15,742 |
| 4 | Модернизация приточно – вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей здания ПС 110 кВ №36 "Вознесенка". Березовский район, п.Вознесенка, ул.Декабристов-пер.Электрический. | G\_70\_КЭ\_(м) | 0,706 | 0,837 | 0,031 | -0,675 | -0,806 |
| 5 | Модернизация приточно–вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей в помещении здания ПС 110/35/6 №90 «Западная –2» .Емельяновский район ,пос. Памяти 13 Борцов. | G\_70\_КЭ\_(н) | 1,702 | 0,376 | 0,104 | -1,598 | -0,272 |
| 6 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 53 ед.  (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка; 2017: 1 ед. ИБП, Модернизация инженерной инфраструктуры; 2018: 1ед СХД 40Тб, 5 ед. Блейд северов; 2019: 1 ед. Система резервного копирования; 2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера)». . | F\_71\_КЭ | 4,842 | 8,896 | 4,318 | -0,524 | -4,578 |
| 7 | Строительство одноцепной КЛ 10 кВ протяженностью 0,216 км от яч. №3 ПС №11 110/35/10 кВ "Енисейская" до опоры № 1. Строительство одноцепной ВЛ 10 кВ протяженностью 0,33 км от опоры 1 до электроустановок ГП "Центр развития коммунального комплекса".г.Енисейск. | G\_149\_КЭ | 0,00023 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Строительство двух КЛ 6 кВ от установленных ячеек №15, №41 ЗРУ-6 кВ ПС №96 110/6 кВ "Затонская"до первой проектируемой 2БКТП6/0,4 кВ для технологического присоединения РК "Енисей-СТМ". | F\_39\_КЭ | 2,269 | - | - | -2,269 | 0,000 |
| 9 | Комплексная реконструкция ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ с заменой трансформаторов 1х16 и 1х25 на 2х40 МВА и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | G\_3001\_КЭ | 51,566 | - | - | -51,566 | 0,000 |
| 10 | Комплексная реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с заменой трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | G\_3003\_КЭ | 39,919 | - | - | -39,919 | 0,000 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Ужур» (С-70/С-71) между опорами 167 – 169, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Шарыповская-220» (С-761/С-762) между опорами 3 – 6, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» – ПС «Кия – Шалтырь» (С-79/С-80) между опорами 2-5, 12-15, 30-33, ВЛ 10 кВ ПС «Парная»- ПС «Тимра» (ф. 31-11) между опорами 16 – 22, ВЛ 10 кВ ПС «Итатская»- ПС «Линево» (ф. 19-11) между опорами 23-25, 27-36, 3-22-3-24 в рамках выполнения Соглашения № 41.2400.8242.13 от 22.08.2013 с ОАО «ФСК ЕЭС», 12.242 км.Ужурский район, Шарыповский район. | F\_226\_КЭ | 0,001 | - | - | -0,001 | 0,000 |
| 12 | Реконструкция КЛ 10-6-0,4 кВ, обеспечивающих электроснабжение коммунальных объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов г. Красноярска. | G\_3005\_КЭ | 26,663 | - | - | -26,663 | 0,000 |
| 13 | Реконструкция КЛ 6 кВ, обеспечивающих электроснабжение спортивных и инфраструктурных объектов Универсиады 2019г. (УН2019).г. Красноярск. | G\_3015\_КЭ | 5,938 | - | - | -5,938 | 0,000 |
| 14 | Реконструкция с переустройством объектов: КЛ-0,4 кВ протяженностью 0,6 км, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,175 км от ТП-564 г. Красноярск ул. Кишиневская. Соглашение о компенсации затрат № 41.2400.1751.15 от 05.03.2015 с ООО "УСК "Сибиряк". г. Красноярск. | G\_264\_КЭ | 0,021 | - | - | -0,021 | 0,000 |
| 15 | Модернизация устройств видеонаблюдения производственных баз на территории региональных электрических сетей (Свердловский РЭС, Октябрьский РЭС, Советский РЭС). | F\_202\_КЭ | 0,00043 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Строительство КЛ 6 кВ, РП 6 кВ, БКТП 6/0,4 кВ для технологического присоединения объектов Свердловского р-на г. Красноярска | G\_3016\_КЭ | 14,168 | - | - | -14,168 | 0,000 |
|  | Итого |  | **192,728** | **51,410** | **26,146** | **-166,582** | **-25,269** |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), и ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2017 года)

Приложение №6

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с заменой поврежденного трансформатора 3Т мощностью 2,5 МВА.г. Красноярск. | H\_573\_КЭ | - | 2,706 | 1,673 | 1,673 | -1,033 |
| 2 | Реконструкция ТП, РП с заменой силовых трансформаторов 10/0,4 кВ ТМГ-250 кВА, ТМГ-400 кВА (Производственное отделение Западные электрические сети, Производственное отделение Восточные электрические сети, Производственное отделение КАТЭК, Производственное отделение Красноярские электрические сети ). г. Красноярск, г. Ачинск, г. Канск, г. Шарыпово. | F\_54\_КЭ | - | 1,102 | 0,642 | 0,642 | -0,460 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,7 км.Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №2845 с заменой трансформатора 0,160 МВА на 0,25 МВА. п.Рощинский Курагинского района. | G\_323\_КЭ | - | 0,114 | - | 0,000 | -0,114 |
| 4 | Реконструкция ПС110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2" с заменой поврежденного выключателя 6 кВ на вакуумный выключатель 6 кВ на 10/6 кВ (1 шт).г.Лесосибирск. | H\_571\_КЭ | - | 1,492 | 0,047 | 0,047 | -1,445 |
| 5 | Реконструкция ПС 35/10 кВ №120 "Леспромхоз" , ПС 35/10 кВ №148 "Шалинская" , ПС №86 "Шуваево" 35/10кВ с перекаткой силовых трансформаторов с ПС "Долгий Мост" №40 35/10кВ , ПС 35/10 кВ №33 "ККЗ" , ПС №137 "Киндяково" 35/10кВ. Богучанский р-н, с. Чунояр. Манский район, с. Шалинское.п.Шуваево Емельяновский район. Абанский район, с. Д. Мост. Рыбинский район, г.Заозерный. с. Киндяково. | H\_562\_КЭ | - | 5,657 | 1,172 | 1,172 | -4,485 |
| 6 | Реконструкция с заменой поврежденных выключателей на РП 6/0.4 кВ № 209 яч. 3, 4, 5.г. Красноярск. | G\_453\_КЭ | - | 0,748 | 0,630 | 0,630 | -0,118 |
| 7 | Реконструкция ВЧ обработки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Березовская на ПС 110 кВ Березовка и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Вознесенская на ПС 110 кВ Вознесенская с образованием ВЧ обходов для реализации каналов передачи команд АОПО с Красноярской ТЭЦ-1 на ПС 110 кВ Камарчага тяговая.п.Вознесенка. | F\_500\_КЭ | - | 0,297 | - | 0,000 | -0,297 |
| 8 | Реконструкция ограждения на ПС-35/6 кВ «Уральская» № 2 в Красноярском крае , Рыбинском районе п. Урал . | G\_70\_КЭ\_(о) | - | 0,599 | 0,109 | 0,109 | -0,490 |
| 9 | Реконструкция здания по адресу: ул. Бограда, 144а | H\_530\_КЭ | - | 12,169 | 8,325 | 8,325 | -3,844 |
| 10 | Реконструкция ТП-6/0,4 кВ № 463 Свердловского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Новая, 18. | H\_454\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 11 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 195 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Дубровинского, 80. | H\_455\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 12 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №170 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Лебедевой, 89. | H\_456\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 13 | Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №163 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Диктатуры Пролетариата, 11. | H\_457\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 14 | Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №140 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 1. | H\_458\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 15 | Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №161 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 80. | H\_459\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 16 | Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1126 Советского РЭС. (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Ленина, 32. | H\_460\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 17 | Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №246 (аварийное состояние здания).г. Красноярск пр. Красноярский Рабочий, 143 А. | H\_559\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 18 | Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1011 (аварийное состояние здание).г. Красноярск ул. Тельмана, 18. | H\_560\_КЭ | - | 0,349 | - | 0,000 | -0,349 |
| 19 | Реконструкция здания ЦОК пр. Свободный № 66А (клиентский зал, каб.№209,211), здания ул. Бограда 144-а (клиентский зал) с монтажом "Сплит-системы" (отопление,вентиляция,кондиционирование).г. Красноярск . | H\_575\_КЭ | - | 0,574 | 0,277 | 0,277 | -0,297 |
| 20 | Реконструкция диспетчерского щита оперативно диспетчерской службы ЗЭС ПО ЦУС.г.Ачинск (1 шт. из 15 табло/секций). | H\_563\_КЭ | - | 3,806 | - | 0,000 | -3,806 |
| 21 | Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС . г.Уяр, ул.Октябрьская, 1 а. | F\_250\_КЭ | - | 10,465 | 0,105 | 0,105 | -10,360 |
| 22 | Реконструкция ограждения ПС 35/10кВ №75 «Кулаковская» в соответствии с нормативными требованиями. Березовский р-он,с.Зыково. | G\_70\_КЭ\_(б) | - | 0,788 | 0,704 | 0,704 | -0,084 |
| 23 | Реконструкция ограждения ПС 35/10кВ №35 «Маганская» в соответствии с нормативными требованиями. Березовский р-он,с. Маганск. | G\_70\_КЭ\_(в) | - | 0,728 | 0,680 | 0,680 | -0,048 |
| 24 | Реконструкция ограждения ПС 35/10кВ №85 «Зыково» в соответствии с нормативными требованиями. Березовский р-он, с. Зыково. | G\_70\_КЭ\_(г) | - | 0,484 | 0,450 | 0,450 | -0,034 |
| 25 | Реконструкция ограждения территории ПС 110/35/10кВ №53 «Сухобузимская». Сухобузимский р-он, с. Сухобузимское. | G\_70\_КЭ\_(д) | - | 1,989 | 1,821 | 1,821 | -0,168 |
| 26 | Реконструкция ограждения территории ПС35/6-10кВ № 51 «Атаманово». Сухобузимский р-он, с. Атаманово. | G\_70\_КЭ\_(е) | - | 0,945 | 0,852 | 0,852 | -0,093 |
| 27 | Реконструкция ограждения ПС 110/6кВ №27А «ГПП-2 ЦБК». г. Красноярск. | G\_70\_КЭ\_(и) | - | 1,329 | 1,083 | 1,083 | -0,246 |
| 28 | Реконструкция ограждения ПС 35/10 кВ № 38 «Самойловка».Абанский район, с. Самойловка. | G\_70\_КЭ\_(к) | - | 0,435 | 0,421 | 0,421 | -0,014 |
| 29 | Реконструкция с установкой системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях службы механизации Производственного отделения Красноярские электрические сети.г.Красноярск. | G\_70\_КЭ\_(л) | - | 0,969 | 0,033 | 0,033 | -0,936 |
| 30 | Модернизация основного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110кВ Октябрьская БНС ТЭЦ-2 - Остров Отдыха - Предмостная - РУС ЕЦССЭ и резервного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Заводская.г. Красноярск. | F\_175\_КЭ | - | 11,849 | 0,110 | 0,110 | -11,739 |
| 31 | Модернизация инженерно-технических средств охраны (ИТСО) РЭС: Октябрьский; Советский; Свердловский; Ленинский; Емельяновский; Сухобузимский; Березовский; Абанский; Дзержинский; Канский; Нижнеингашский; Богучанский; Кодинский; Ирбейский ; Манский ; Рыбинский ; Саянский ; Толстихинский ; Большемуртинский; Енисейский; Казачинский; Ачинский; Большеулуйский; Назаровский; Боготольский; Балахтинский; Новоселовский; Ужурский; Шарыповский; Ермаковский; Идринский; Каратузский; Краснотуранский; Курагинский; Шушенский ; Минусинский. | F\_68\_КЭ | - | 0,043 | 0,022 | 0,022 | -0,021 |
| 32 | Модернизация приточно-вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторной батареи системы оперативного постоянного тока в помещении ПС №57 «Большая Мурта» 110/35/10 кВ по адресу: Красноярский край, Большемуртинский район, р.п. Большая Мурта, ул. Энергетиков для создания безопасных условий труда и обеспечения взрыво-пожарной безопасности производственных помещений. | G\_70\_КЭ\_(п) | - | 0,645 | 0,074 | 0,074 | -0,571 |
| 33 | Проектирование по титулу "Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула".Богучанский район. | F\_27\_КЭ | - | 2,703 | 0,128 | 0,128 | -2,575 |
| 34 | Строительство маслосборника для приёма масла ПС-44 «Бархатовская» | G\_70\_КЭ\_(с) | - | 1,457 | 0,041 | 0,041 | -1,416 |
| 35 | Строительство здания Нижнеингашского РЭС.пгт. Нижний Ингаш . | H\_564\_КЭ | - | 1,898 | - | 0,000 | -1,898 |
| 36  37 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйственных нужд (КЭ), в количестве 4 единиц: 2016 год -4 ед. | F\_73\_КЭ (в) | - | 0,332 | 0,326 | 0,326 | -0,006 |
| 38 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйственных нужд (КЭ), в количестве 17 единиц: 2017 год: Приобретение вспомогательного оборудования для такелажа силовых трансформаторов-1 комплект; Трансформатор напряжения - 3 шт.; Сварочное оборудование -2 ед.; Станок заточной -1 шт.; Компрессор -1шт.; Фрезерно-сверлильный станок -1 шт.; Ножи для работы с кабелем из сшитого полиэтилена-2 комплекта; 2018 год: Силовой трансформатор 10-0,4 кВ - 6 шт. . | H\_73\_КЭ (в)\_1 | - | 2,546 | 0,303 | 0,303 | -2,243 |
| 39 | Покупка системы ВКС - 3 единиц: Видеотерминал - 1 шт. Комплект конгресс-системы на 11 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления - 1 шт., Комплект аудиосистемы ВКС 1 шт. в составе: усилитель мощности - 1 шт., набор потолочных громкоговорителей - 1 шт. | H\_527\_КЭ | - | 2,746 | - | 0,000 | -2,746 |
| 40 | Покупка бригадных автомобилей (КЭ), в количестве: 2016 год -5 ед. техники. | F\_72\_КЭ (а) | - | 3,591 | 3,256 | 3,256 | -0,335 |
| 41 | Покупка 13 единиц грузовой техники в 2015-2016 годах. | F\_72\_КЭ (в) | - | 1,595 | 1,549 | 1,549 | -0,046 |
| 42 | ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_528\_КЭ | - | 1,549 | - | 0,000 | -1,549 |
| 43 | Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КЭ) в кол-ве 26 ед. техники: в 2015 г- 17 ед. техники; в 2016 г.- 9 ед. техники. | F\_72\_КЭ (д) | - | 13,639 | 13,033 | 13,033 | -0,606 |
| 44 | Покупка бригадных автомобилей (КЭ), в количестве: 2017 год- 13 ед. (Бригадный автомобиль - 13 ед.); 2018 год- 15 ед. техники: (Бригадный автомобиль - 15 ед.). | H\_72\_КЭ (а)\_1 | - | 9,755 | - | 0,000 | -9,755 |
| 45 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT). | H\_529\_КЭ | - | 2,846 | - | 0,000 | -2,846 |
|  | Итого |  | **0,00** | **144,029** | **74,159** | **74,159** | **-69,869** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2017 года), и выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, скорректированной в течение периода регулирования (2017 года)

Приложение №7

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Комплексная реконструкция ПС №33 "Молодежная" 110/10кВ с заменой трансформаторов 2x25 на 2x40 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ.(УН2019).г. Красноярск. | G\_3002\_КЭ | 37,918 | - | 0,370 | -37,548 | 0,370 |
| 2 | Комплексная реконструкция ПС №49 "Юбилейная" 110/10кВ с установкой трансформаторов 2x25 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | G\_3004\_КЭ | 37,153 | - | 1,941 | -35,212 | 1,941 |
| 3 | Реконструкция ТП, РП 10-6/0,4 кВ, обеспечивающих электроснабжение коммунальных объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов г. Красноярска. (УН2019). | G\_3006\_КЭ | 50,819 | - | 0,265 | -50,554 | 0,265 |
| 4 | Модернизация канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 - БНС ТЭЦ-2 (ВОЛС по ВЛ 110 кВ С-11 ПС №30 "о. Отдыха" 110/6кВ - ПС БНС ТЭЦ2).г. Красноярск. | G\_452\_КЭ | 0,588 | 0,486 | 0,544 | -0,044 | 0,058 |
| 5 | Проектирование по титулу "Строительство ПС 110 кВ Озерная, двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Озерная до ближайшей опоры двухцепной ВЛ 110 кВ С-229/С-230. Строительство РП 10 кВ, строительство КЛ-10 кВ. (УН2019). | G\_3007\_КЭ | 46,964 | - | 26,893 | -20,071 | 26,893 |
|  | Итого |  | **173,443** | **0,486** | **30,013** | **-143,430** | **29,527** |

Финансирование мероприятий выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2017 года), и ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, скорректированной в течение периода регулирования (2017 года)

Приложение №8

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | Г | 250,80 | 441,528 | 372,472 | 121,675 | -69,056 |
| 2 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) с установкой 9380 приборов учета. | F\_67\_КЭ | 36,982 | 68,549 | 48,631 | 11,649 | -19,918 |
|  | Итого |  | **287,782** | **510,076** | **421,103** | **133,324** | **-88,973** |

# Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2015 год

**Информация об утвержденной и фактической структуре финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2015 год**

Приложение №9

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | **1 055,582** | 329,661 | **556,666** | **-498,916** | **227,005** |
| Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго" | 81,651 | 20,939 | 24,891 | -56,760 | 3,952 |
| Реконструкция яс.;6 и яс.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Установка двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Замена КТП №232 с сил | - | 4,021 | 0,617 | 0,617 | -3,404 |
| Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 150 кВт) | - | 2,117 | 0,297 | 0,297 | -1,820 |
| Реконструкция ТП, РП (РП №72 - ячейка КСО-298НН; ТП №375 замена силовых трансформаторов ТМГ 2х180 кВА на ТМГ 2х400 кВА; РП №205 - 2 ячейки КСО-298 | - | 0,438 | 1,473 | 1,473 | 1,035 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х40 МВА на 2х63 МВА. | - | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 1х16 МВА, 1х25 МВА на 2х40 МВА. | - | 19,075 | 33,995 | 33,995 | 14,920 |
| Реконструкция ПС №105 110/6кВ <Овсянка> с увеличением трансформаторной мощности и строительством двухцепной ВЛ 6кВ до п. Манский> | - | 0,501 | 0,072 | 0,072 | -0,429 |
| Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская | - | 1,408 | 1,280 | 1,280 | -0,127 |
| Приобретение цифровых фиксирующих приборов и РАС для оснащения ПС 110 кВ Бородинская, Нагорная, Уяр-городская, Енисейская, Кеть, Тамтачет, Заледеево, Новохайская, Болтурино | 2,115 | 5,428 | 8,958 | 6,843 | 3,530 |
| Оснащение ПС 110 кВ Березовка, Уяр городская, Заозерновская устройствами АОСН. | - | 2,905 | 4,744 | 4,744 | 1,839 |
| Создание систем телемеханики ПС 110 кВ. Программа моденизации и расширения ССПИ на подстанциях филиала и по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006 г. о технологическом взаимодействии по оперативно | 20,081 | 6,803 | 17,857 | -2,224 | 11,054 |
| Организация цифровых каналов связи. Программа телемеханизации по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006г о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России. Красноя | - | 6,259 | 20,816 | 20,816 | 14,557 |
| Оргнизция телемеханики, каналов связи, охранной сигнализации при оптимизации ОТУ на Сухобузимском, Минусинском, Пировском, Рыбинском, Партизагском РЭС. (Приказ №580-пр от 07.07.2014г.)> | - | 4,507 | 3,819 | 3,819 | -0,688 |
| ПСД - канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 - БНС-ТЭЦ-2 | - | 0,679 | 0,655 | 0,655 | -0,024 |
| Организация цифровых каналов связи с ПС 110кВ (ПС Шила, ПС Нагорная, ПС Решоты, ПС Вознесенка, ПС ПП Боготольский, ПС Миндерла. ПС Б.Мурта, ПС Бородинская, ПС Рыбинская, ПС Уярская, ПС Солянка, РП 89) | - | 0,229 | 0,228 | 0,228 | -0,001 |
| Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ | 1,355 | 3,651 | 6,224 | 4,869 | 2,573 |
| Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышения качества и надежности бытового сектора | 100,832 | 0,001 | 0,003 | -100,829 | 0,002 |
| Антитеррористическая деятельность и противодиверсионная защита | 18,184 | 0,994 | 0,893 | -17,291 | -0,101 |
| Оснащение КРУ 6-10 кВ объектов филиала дуговыми защитами | 11,601 | 13,405 | 28,109 | 16,508 | 14,704 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" (установка ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, установка СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, установка выносных трансформаторов тока 110 кВ, монт | 14,369 | 1,695 | 0,459 | -13,910 | -1,236 |
| Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран" | - | 1,252 | - | 0,000 | -1,252 |
| ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | - | - | 4,792 | 4,792 | 4,792 |
| Реконструкция РП №133 (пристройка к существующему РУ-10кВ здания) (ФГАОУ ВПО СФУ) | - | 0,088 | 1,124 | 1,124 | 1,036 |
| Реконструкция ВЛ 35 с приведенением просек линий к нормативным требованиям | - | 0,218 | 0,237 | 0,237 | 0,019 |
| Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ С 211/ С 212 ПС "Центр" - ПС № "Весна - 2" | - | 0,020 | - | 0,000 | -0,020 |
| Реконструкция ВЛ 110кВ <ПС Приангарская-ПС Богучаны>, <ПС Приангарская-ПС Чунояр> (установка систем связи, РЗА, телемеханики) | - | 1,503 | 1,237 | 1,237 | -0,266 |
| Реконструкция ТП №264 (замена пяти ячеек КСО 3 на семь ячеек КСО 386). Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных ячеек) (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательны | - | 0,019 | 0,020 | 0,020 | 0,001 |
| <Реконструкция ЗТП 25-21-5/2\*160 <Очистные сооружения> в г.Уяре Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС филиала <Красноярскэнерго> | - | 1,267 | 0,165 | 0,165 | -1,102 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.121-18 от оп. №1 до оп. №10 (460 м). Строительство дополнительной КЛ -10 кВ кабелем марки 3\*АПвПу (1\*240) (200м)от яс. №18 ЗРУ 10 кВ ПС №121 "Мясокомбинат" до оп. №1 (200 м) д | - | - | 1,089 | 1,089 | 1,089 |
| Замена вводных и секционных выключателей 6-10 кВ на ПС г.Красноярска | - | 0,376 | 0,318 | 0,318 | -0,058 |
| Оснащение баз ПО и РЭС устройствами видеонаблюдения | - | 0,009 | 3,871 | 3,871 | 3,862 |
| Реконструкция объектов с целью приведения в соответствии с требованиями нормативно-технической документации | - | 20,492 | 1,527 | 1,527 | -18,965 |
| ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | 8,468 | - | 0,218 | -8,250 | 0,218 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 Городская г.Канск для выполнения предписания Ростехнадзора | - | 0,919 | 0,378 | 0,378 | -0,541 |
| Реконструкция ПС 110/10кВ Юбилейная | - | 0,908 | - | 0,000 | -0,908 |
| Установка двух ячеек на ПС №2 110/10 кВ Советская ул. Киренского - ул. Юбилейная - ул. 2-ая Байкитская - ул. Ленинградская - ООО Комфортстрой | - | 0,038 | - | 0,000 | -0,038 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ ЛДК с заменой силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА | - | 0,435 | - | 0,000 | -0,435 |
| Установка двух ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6 кВ ПС №119 110/6 кВ Мичуринская, установка расчетных приборов учета с трансформаторами тока МУК УКС крытый каток с искусcтвенным льдом | - | 0,050 | - | 0,000 | -0,050 |
| Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ - 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 Остров Отдыха для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА Росси | - | 0,220 | - | 0,000 | -0,220 |
| Реконструкция ТП №321 с заменой трансформаторов 2х320 на 2х630 кВА МБДОУ "Детский сад №69" | - | 0,034 | - | 0,000 | -0,034 |
| Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО Красноярскгеофизика | - | 0,008 | - | 0,000 | -0,008 |
| Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА ООО Владко | - | 0,025 | - | 0,000 | -0,025 |
| Реконструкция ВЛЭП 10 кВ протяженностью 400 м, совместная подвеска ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ, протяженностью 250 м с установкой новой КТПН 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 400 кВА 1 шт. Казанин | - | 0,044 | - | 0,000 | -0,044 |
| Восстановление ВЛ-10/0,4кВ поврежденных в результате пожаров ликвидация последствий аварий на объектах электросетевого комплекса | - | 9,401 | - | 0,000 | -9,401 |
| Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г Советский РЭС | - | 0,048 | - | 0,000 | -0,048 |
| замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г. Ленинский РЭС | - | 0,414 | - | 0,000 | -0,414 |
| Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС филиала МРСК Сибири Красноярскэнерго | - | 1,931 | - | 0,000 | -1,931 |
| Приобретение бригадных автомобилей, легковых (КЭ) | - | 2,837 | 0,859 | 0,859 | -1,978 |
| Приобретение Бурильно-крановых машин (КЭ) | - | 2,150 | 0,652 | 0,652 | -1,498 |
| Приобретение грузовых автомобилей (КЭ) | - | 8,323 | 6,982 | 6,982 | -1,341 |
| Приобретение мульчеров (КЭ) | - | 36,293 | 10,997 | 10,997 | -25,296 |
| Приобретение электролабораторий и прочей спецтехники (КЭ) | - | 21,250 | 22,247 | 22,247 | 0,997 |
| Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на выкуумный (ООО "Интек") | - | 0,009 | - | 0,000 | -0,009 |
| Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 670 кВт | - | 5,772 | 0,035 | 0,035 | -5,737 |
| Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 670 кВт)(Д№20.24.24967.11 от 21.03.2012. дс №3 от 10.01.2014 к Д№ 20.24.3014.07/г-л-149 от 13.08.2007) | - | 7,650 | 0,018 | 0,018 | -7,632 |
| Реконструкция, установка ячеек 10 кВ (Д№20.24.8549.12 от 30.08.2012) /от 150 до 670 кВт/ | - | 0,406 | 0,500 | 0,500 | 0,094 |
| Реконструкция ТП 10 кВ, (нагрузка от 15 до 150 кВт) (Д№20.24.2031.11 от 30.08.2011) | - | 3,121 | 0,031 | 0,031 | -3,090 |
| Реконструкция ТП, РП с заменой оборудования (ПО ЗЭС, ПО ВЭС, ПО КАТЭК, ПО КЭС) | - | 15,163 | 8,084 | 8,084 | -7,079 |
| ИИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | - | - | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| Реконструкция ВЛ 110 с приведенением просек линий к нормативным требованиям | - | 22,609 | 24,124 | 24,124 | 1,515 |
| Реконструкция ЛЭП 110 кВ С-645/С-646 ПС "Раздолинская" - ПС "Партизанская" | - | - | 0,431 | 0,431 | 0,431 |
| Приобретение и замена элементов СОПТ (целевая программа повышения надежности СОПТ) | - | - | 18,194 | 18,194 | 18,194 |
| Замена яч. №31 и №22 в ЗРУ-10 кВ ПС №54 "Академгородок"; замена яч. №37 и №44 в ЗРУ-10 кВ ПС №2 "Советская" (ФГАОУ ВПО СФУ) | - | 0,158 | - | 0,000 | -0,158 |
| Реконструкция, установка дополнительных ячеек 10 кВ (нагрузка от 150 до 670 кВт) Д№20.24.8548.12 от 30.08.2012) | - | 5,179 | 0,034 | 0,034 | -5,145 |
| Реконструкция ВКЛ-10 кВ ф.1603, ВКЛ-10кВ ф.1610 от ПС16 <Пролетарская> до РП119> по   СОГЛАШЕНИЮ № 41.2400.13499.13 от 25 декабря  2013г. с ООО <Енисейлесстроем> | - | 0,299 | - | 0,000 | -0,299 |
| Реконструкция распределительных сетей 10-0,4кВ п. Покровка, п. Николаевка, п. Торгашино, п. Суворовский. | - | 0,048 | 0,019 | 0,019 | -0,029 |
| ИА МРСК Оснащение специальной техники системой спутникового мониторинга транспорта | - | 0,350 | 0,182 | 0,182 | -0,168 |
| Оборудование, не входящее в сметы строек | 24,887 | 9,484 | 20,591 | -4,296 | 11,107 |
| ИА МРСК Прочие основные средства | - | - | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| ИА МРСК Создание конфигурации НМА | - | 1,768 | 5,574 | 5,574 | 3,806 |
| Строительство новой ПС 110/35-10 кВ "Озерная" (2х25 МВА). Строительство ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ (С-229/С-230) для тех присоединения ЗАО "Фирма "Культбытстрой | - | 0,098 | 0,107 | 0,107 | 0,009 |
| Монтаж цепи ВЛ-6кВ ф. Причал проводом марки 3хСИП-3-20 (1000 м) в целях повышения мощности потребления электроэнергии для технологического присоединения ФБУ "Енисейречтранс" | - | 0,001 | - | 0,000 | -0,001 |
| Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула. | - | 1,544 | - | 0,000 | -1,544 |
| Строительство РП 10кВ для технологического присоединения объектов Красноярского краевого онкологического диспансера (КГБУ "Управление капитального строительства") (Г-С-765 от 17.11.2007) | - | 0,219 | - | 0,000 | -0,219 |
| Доукомплектовка двух 2ТП 10/0,4кВ, стр-во двух КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ РТП <Тензор> 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ ТП № 6114 с установкой двух доп.ячеек 10 кВ в РУ-10 кВ РТП <Тензор> для тех. присоед. многоэтажны | - | 0,282 | - | 0,000 | -0,282 |
| Приобретение воздушной ЛЭП низкого напряжения у ООО "Гляденское хлебоприемное" | - | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,000 |
| Строительство ВЛЗ 10кВ проводом марки 3хСИП-3-20 (1х35) на железобетонных опорах от оп. №91 ф. 68-5 10кВ для ТП школы на 115 учащихся в с. Новомитрополька2. Строительство новой КТП 10/0,4кВ для ТП шко | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Строительство учебно тренировочных полигонов | - | - | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| Строительство двух новых ЛЭП 35 кВ Енисейская - Связная с установкой двух линейных ячеек 35 кВ на ПС 110 кВ Енисейская. Индивидуальный тариф | - | - | 18,630 | 18,630 | 18,630 |
| Строительство двух КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена сечением (3х300) мм2 от ПС №98 до новой РП., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №107 яч.3 и яч.4., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм | - | 0,967 | - | 0,000 | -0,967 |
| Прокладка КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №141 до ВРУ 0,4 кВ МБОУ "Детский сад №28" (230 м) для ТП МБОУ "Детский сад №28" | - | 0,006 | - | 0,000 | -0,006 |
| Прокладка двух КЛ 10 кВ от ячеек №3 и №4 РУ-10 кВ ТП №943 до ячеек №5 и №6 РУ-10 кВ ТП №944, 320 м (АкваИнвест-Красноярск ООО) | - | 0,063 | - | 0,000 | -0,063 |
| Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Советская" - РП №133, 2450 м; строительство КЛ 10 кВ от ПС №54 "Академгородок" - РП №133, 2500 м (ФГАОУ ВПО СФУ) | - | 0,320 | - | 0,000 | -0,320 |
| Реализация мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15 кВт | - | 245,703 | 444,067 | 444,067 | 198,364 |
| Строительство КЛ 10 кВ (Доп. соглашение №4 от 29.11.2013к договору ТП от 16.09.2011 №20.24.114.10 ) /свыше 670 кВт/ | - | 0,051 | - | 0,000 | -0,051 |
| Строительство ВЛ 6-10 кВ (ДС №2 от 21.05.2013 к ДТП №20.24.4830.11 от 05.09.2011) /от 150 до 670 кВт/ | - | 6,669 | - | 0,000 | -6,669 |
| Строительство КЛ 6-10 кВ (ДС №1 от 29.06.2012 к 20.24.23559.11 от 13.12.2011) /от 150 до 670 кВт/ | - | 2,588 | - | 0,000 | -2,588 |
| Строительство КЛ 0,4 кВ (Д№20.24.5283.11 от 15.11.2011) /от 150 до 670 кВт/ | - | 1,831 | - | 0,000 | -1,831 |
| Строительство и реконструкция ВЛ, КТП и т.п., для техприсоединения заявителей /от 150 до 670 кВт/ | - | 0,948 | 2,401 | 2,401 | 1,453 |
| Строительство КВЛ 110кВ "Водозабор" - ПС "Восточная" в г.Красноярске - в рамках программы развития. | - | 0,135 | 0,133 | 0,133 | -0,002 |
| ИА МРСК Создание баз данных НМА | - | 7,870 | 36,163 | 36,163 | 28,293 |
| Приобретение земельного участка с кадастровым номером 24 50 0400131 128 по адресу г. Красноярск, ул. Аэровокзальной, 11 <а> | 12,660 | 0,173 | 0,172 | -12,488 | -0,001 |
| Строительство заходов двух ВЛ 110 кВ Центр - Емельяново на новую ПС 220/110/10 кВ "Жарки" | 19,330 | - | - | -19,330 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ "Медпрепараты" (замена ОРУ 110кВ , строительство нового ЗРУ 6 кВ) | 98,034 | - | - | -98,034 | 0,000 |
| Замена и восстановление вводов 35-110 кВ на ПС | 6,604 | - | - | -6,604 | 0,000 |
| Разработка ПСД по реконструкции ПС 35/10 кВ №33 "Н. Ингаш" (1Тх6,3 МВА на 1х10 МВА) | 3,402 | - | - | -3,402 | 0,000 |
| Разработка ПСД на реконструкцию ПС 35/10 кВ №63 "Элита". Установка третьего силового трансформатора 35 кВ 6,3 МВА. | 4,378 | - | - | -4,378 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ №63 "Элита". Установка третьего силового трансформатора 35 кВ 6,3 МВА. | 39,404 | - | - | -39,404 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ №33 "Н. Ингаш" (1Тх6,3 МВА на 1х10 МВА) | 31,224 | - | - | -31,224 | 0,000 |
| Реконcтрукция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в г. Красноярске: Советский РЭС: ф. 7111 (2,28 км, 35 опор); Ленинский РЭС: ф. 2528 от ПС № 25 до РП 140 (1,035 км, 21 опор); Свердловский РЭС: ф. 822 (1,1 км, 17 опор), ф.11713 (2,4 км, 33 опоры); Октябрьский РЭС: ф. 122-34 (3,15 км, 53 опор). | 22,713 | - | - | -22,713 | 0,000 |
| Разработка ПСД на реконструкцию ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на провод большего сечения, деревянных опор на ж/б для повышения качества напряжения и надежности электроснабжения: Советский РЭС: ф. 4912 (3,72 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б – 61 шт.), ф. 4915 (3,46 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 60 шт.); Свердловский РЭС: ф. 722 (5,1 км: АС-50, 70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 87 опор). | 7,449 | - | - | -7,449 | 0,000 |
| Разработка ПСД на реконструкцию распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышение качества и надежности бытового сектора | 9,590 | - | - | -9,590 | 0,000 |
| Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС | 11,912 | - | - | -11,912 | 0,000 |
| Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Октябрьский РЭС | 14,890 | - | - | -14,890 | 0,000 |
| Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Свердловский РЭС | 23,823 | - | - | -23,823 | 0,000 |
| Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Ленинский РЭС | 8,934 | - | - | -8,934 | 0,000 |
| Разработка ПСД на замену участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). | 10,823 | - | - | -10,823 | 0,000 |
| Разработка ПСД на замену участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). | 5,734 | - | - | -5,734 | 0,000 |
| Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг) | 64,973 | - | - | -64,973 | 0,000 |
| "Организация цифровых каналов связи (в рамках Программы модернизации и расширения ССПИ на подстанциях филиала и по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006 г. о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России (2015г- Частоостровская, Западная-2, Медпрепараты, Знаменская, Кутужеково; 2016 - Чунояр, Боготольская, Тарутино, Учум, Шапкино, Шарыповская, Шарыповская городская, Ораки; 2017 - Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская; 2018- Кедр, Судостроительная, Шелковый комбинат, Предмостная, О.Отдыха; 2019 - Мясокомбинат, Юбилейная, Нагорная, Солнечная. 2020-Затонская,Злобинская, Полиграфическая, Пролетарская))." | 20,937 | - | - | -20,937 | 0,000 |
| Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в технических центрах и РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири" "Красноярскэнерго" (Пятилетняя целевая программа). | 6,325 | - | - | -6,325 | 0,000 |
| ИА МРСК Модернизация диспетчерских щитов с применением LED панелей | 46,373 | - | - | -46,373 | 0,000 |
| Транспортные средства КЭ | 46,505 | - | - | -46,505 | 0,000 |
| Оптимальный выбор компенсирующих устройств в распределительных электрических сетях | 1,224 | - | - | -1,224 | 0,000 |

Финансирование мероприятий свыше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирвоания (2015 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2015 года)

Приложение №10

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Приобретение цифровых фиксирующих приборов и РАС для оснащения ПС 110 кВ Бородинская, Нагорная, Уяр-городская, Енисейская, Кеть, Тамтачет, Заледеево, Новохайская, Болтурино | 2,115 | 5,428 | 8,958 | 6,843 | 3,530 |
| 2 | Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ | 1,355 | 3,651 | 6,224 | 4,869 | 2,573 |
| 3 | Оснащение КРУ 6-10 кВ объектов филиала дуговыми защитами | 11,601 | 13,405 | 28,109 | 16,508 | 14,704 |
|  | Итого | 15,072 | 22,485 | 43,291 | 28,219 | 20,806 |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2015 года), и выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2015 года)

Приложение №11

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция ТП, РП (РП №72 - ячейка КСО-298НН; ТП №375 замена силовых трансформаторов ТМГ 2х180 кВА на ТМГ 2х400 кВА; РП №205 - 2 ячейки КСО-298 | - | 0,438 | 1,473 | 1,473 | 1,035 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске. Замена силовых трансформаторов 110 кВ 1х16 МВА, 1х25 МВА на 2х40 МВА. | - | 19,075 | 33,995 | 33,995 | 14,920 |
| 3 | Оснащение ПС 110 кВ Березовка, Уяр городская, Заозерновская устройствами АОСН. | - | 2,905 | 4,744 | 4,744 | 1,839 |
| 4 | Организация цифровых каналов связи. Программа телемеханизации по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006г о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России. Красноя | - | 6,259 | 20,816 | 20,816 | 14,557 |
| 5 | Реконструкция РП №133 (пристройка к существующему РУ-10кВ здания) (ФГАОУ ВПО СФУ) | - | 0,088 | 1,124 | 1,124 | 1,036 |
| 6 | Реконструкция ВЛ 35 с приведенением просек линий к нормативным требованиям | - | 0,218 | 0,237 | 0,237 | 0,019 |
| 7 | Реконструкция ТП №264 (замена пяти ячеек КСО 3 на семь ячеек КСО 386). Реконструкция ТП №286 (установка 3-х дополнительных ячеек) (г. Красноярск, ул. Мечникова - Акционерный коммерческий Сберегательны | - | 0,019 | 0,020 | 0,020 | 0,001 |
| 8 | Оснащение баз ПО и РЭС устройствами видеонаблюдения | - | 0,009 | 3,871 | 3,871 | 3,862 |
| 9 | Приобретение электролабораторий и прочей спецтехники (КЭ) | - | 21,250 | 22,247 | 22,247 | 0,997 |
| 10 | Реконструкция, установка ячеек 10 кВ (Д№20.24.8549.12 от 30.08.2012) /от 150 до 670 кВт/ | - | 0,406 | 0,500 | 0,500 | 0,094 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 110 с приведенением просек линий к нормативным требованиям | - | 22,609 | 24,124 | 24,124 | 1,515 |
| 12 | ИА МРСК Создание конфигурации НМА | - | 1,768 | 5,574 | 5,574 | 3,806 |
| 13 | Строительство новой ПС 110/35-10 кВ "Озерная" (2х25 МВА). Строительство ВЛ 110 кВ отпайки от ВЛ 110 кВ (С-229/С-230) для тех присоединения ЗАО "Фирма "Культбытстрой | - | 0,098 | 0,107 | 0,107 | 0,009 |
| 14 | Реализация мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15 кВт | - | 245,703 | 444,067 | 444,067 | 198,364 |
| 15 | Строительство и реконструкция ВЛ, КТП и т.п., для техприсоединения заявителей /от 150 до 670 кВт/ | - | 0,948 | 2,401 | 2,401 | 1,453 |
| 16 | ИА МРСК Создание баз данных НМА | - | 7,870 | 36,163 | 36,163 | 28,293 |
| 17 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок". Замена силовых трансформаторов 110 кВ 2х40 МВА на 2х63 МВА. | - | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 0,000 |
|  | Итого | **0,00** | **332,125** | **603,924** | **603,924** | **271,799** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирвоания (2015 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2015 года)

Приложение №12

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Антитеррористическая деятельность и противодиверсионная защита | 18,184 | 0,994 | 0,893 | -17,291 | -0,101 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" (установка ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, установка СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, установка выносных трансформаторов тока 110 кВ, монт | 14,369 | 1,695 | 0,459 | -13,910 | -1,236 |
| 3 | Приобретение земельного участка с кадастровым номером 24 50 0400131 128 по адресу г. Красноярск, ул. Аэровокзальной, 11 <а> | 12,660 | 0,173 | 0,172 | -12,488 | -0,001 |
| 4 | Строительство заходов двух ВЛ 110 кВ Центр - Емельяново на новую ПС 220/110/10 кВ "Жарки" | 19,330 | - | - | -19,330 | 0,000 |
| 5 | Реконструкция ПС 110/6 кВ "Медпрепараты" (замена ОРУ 110кВ , строительство нового ЗРУ 6 кВ) | 98,034 | - | - | -98,034 | 0,000 |
| 6 | Замена и восстановление вводов 35-110 кВ на ПС | 6,604 | - | - | -6,604 | 0,000 |
| 7 | Разработка ПСД по реконструкции ПС 35/10 кВ №33 "Н. Ингаш" (1Тх6,3 МВА на 1х10 МВА) | 3,402 | - | - | -3,402 | 0,000 |
| 8 | Разработка ПСД на реконструкцию ПС 35/10 кВ №63 "Элита". Установка третьего силового трансформатора 35 кВ 6,3 МВА. | 4,378 | - | - | -4,378 | 0,000 |
| 9 | Реконструкция ПС 35/10 кВ №63 "Элита". Установка третьего силового трансформатора 35 кВ 6,3 МВА. | 39,404 | - | - | -39,404 | 0,000 |
| 10 | Реконструкция ПС 35/10 кВ №33 "Н. Ингаш" (1Тх6,3 МВА на 1х10 МВА) | 31,224 | - | - | -31,224 | 0,000 |
| 11 | Реконcтрукция ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на СИП, деревянных опор на ж/б в г. Красноярске: Советский РЭС: ф. 7111 (2,28 км, 35 опор); Ленинский РЭС: ф. 2528 от ПС № 25 до РП 140 (1,035 км, 21 опор); Свердловский РЭС: ф. 822 (1,1 км, 17 опор), ф.11713 (2,4 км, 33 опоры); Октябрьский РЭС: ф. 122-34 (3,15 км, 53 опор). | 22,713 | - | - | -22,713 | 0,000 |
| 12 | Разработка ПСД на реконструкцию ВЛ 10 кВ с заменой голого провода на провод большего сечения, деревянных опор на ж/б для повышения качества напряжения и надежности электроснабжения: Советский РЭС: ф. 4912 (3,72 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б – 61 шт.), ф. 4915 (3,46 км: АС-70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 60 шт.); Свердловский РЭС: ф. 722 (5,1 км: АС-50, 70 на АС-120, деревянные опоры на ж/б - 87 опор). | 7,449 | - | - | -7,449 | 0,000 |
| 13 | Разработка ПСД на реконструкцию распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышение качества и надежности бытового сектора | 9,590 | - | - | -9,590 | 0,000 |
| 14 | Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Советский РЭС | 11,912 | - | - | -11,912 | 0,000 |
| 15 | Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Октябрьский РЭС | 14,890 | - | - | -14,890 | 0,000 |
| 16 | Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Свердловский РЭС | 23,823 | - | - | -23,823 | 0,000 |
| 17 | Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г.: Ленинский РЭС | 8,934 | - | - | -8,934 | 0,000 |
| 18 | Разработка ПСД на замену участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). | 10,823 | - | - | -10,823 | 0,000 |
| 19 | Разработка ПСД на замену участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). | 5,734 | - | - | -5,734 | 0,000 |
| 20 | Замена участков кабельных линий 0,4 кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг) | 64,973 | - | - | -64,973 | 0,000 |
| 21 | "Организация цифровых каналов связи (в рамках Программы модернизации и расширения ССПИ на подстанциях филиала и по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006 г. о технологическом взаимодействии по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России (2015г- Частоостровская, Западная-2, Медпрепараты, Знаменская, Кутужеково; 2016 - Чунояр, Боготольская, Тарутино, Учум, Шапкино, Шарыповская, Шарыповская городская, Ораки; 2017 - Энергетик, Молодежная, Новоселово, Назаровская; 2018- Кедр, Судостроительная, Шелковый комбинат, Предмостная, О.Отдыха; 2019 - Мясокомбинат, Юбилейная, Нагорная, Солнечная. 2020-Затонская,Злобинская, Полиграфическая, Пролетарская))." | 20,937 | - | - | -20,937 | 0,000 |
| 22 | Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в технических центрах и РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири" "Красноярскэнерго" (Пятилетняя целевая программа). | 6,325 | - | - | -6,325 | 0,000 |
| 23 | ИА МРСК Модернизация диспетчерских щитов с применением LED панелей | 46,373 | - | - | -46,373 | 0,000 |
| 24 | Транспортные средства КЭ | 46,505 | - | - | -46,505 | 0,000 |
| 25 | Оптимальный выбор компенсирующих устройств в распределительных электрических сетях | 1,224 | - | - | -1,224 | 0,000 |
|  | Итого | **549,794** | **2,862** | **1,524** | **-548,269** | **-1,338** |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2015 года), и ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2015 года)

Приложение №13

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция яс.;6 и яс.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Установка двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Замена КТП №232 с сил | - | 4,021 | 0,617 | 0,617 | -3,404 |
| 2 | Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 150 кВт) | - | 2,117 | 0,297 | 0,297 | -1,820 |
| 3 | Реконструкция ПС №105 110/6кВ <Овсянка> с увеличением трансформаторной мощности и строительством двухцепной ВЛ 6кВ до п. Манский> | - | 0,501 | 0,072 | 0,072 | -0,429 |
| 4 | Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская | - | 1,408 | 1,280 | 1,280 | -0,127 |
| 5 | Оргнизция телемеханики, каналов связи, охранной сигнализации при оптимизации ОТУ на Сухобузимском, Минусинском, Пировском, Рыбинском, Партизагском РЭС. (Приказ №580-пр от 07.07.2014г.)> | - | 4,507 | 3,819 | 3,819 | -0,688 |
| 6 | ПСД - канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 - БНС-ТЭЦ-2 | - | 0,679 | 0,655 | 0,655 | -0,024 |
| 7 | Организация цифровых каналов связи с ПС 110кВ (ПС Шила, ПС Нагорная, ПС Решоты, ПС Вознесенка, ПС ПП Боготольский, ПС Миндерла. ПС Б.Мурта, ПС Бородинская, ПС Рыбинская, ПС Уярская, ПС Солянка, РП 89) | - | 0,229 | 0,228 | 0,228 | -0,001 |
| 8 | Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран" | - | 1,252 | - | 0,000 | -1,252 |
| 9 | Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ С 211/ С 212 ПС "Центр" - ПС № "Весна - 2" | - | 0,020 | - | 0,000 | -0,020 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 110кВ <ПС Приангарская-ПС Богучаны>, <ПС Приангарская-ПС Чунояр> (установка систем связи, РЗА, телемеханики) | - | 1,503 | 1,237 | 1,237 | -0,266 |
| 11 | <Реконструкция ЗТП 25-21-5/2\*160 <Очистные сооружения> в г.Уяре Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС филиала <Красноярскэнерго> | - | 1,267 | 0,165 | 0,165 | -1,102 |
| 12 | Замена вводных и секционных выключателей 6-10 кВ на ПС г.Красноярска | - | 0,376 | 0,318 | 0,318 | -0,058 |
| 13 | Реконструкция объектов с целью приведения в соответствии с требованиями нормативно-технической документации | - | 20,492 | 1,527 | 1,527 | -18,965 |
| 14 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 Городская г.Канск для выполнения предписания Ростехнадзора | - | 0,919 | 0,378 | 0,378 | -0,541 |
| 15 | Реконструкция ПС 110/10кВ Юбилейная | - | 0,908 | - | 0,000 | -0,908 |
| 16 | Установка двух ячеек на ПС №2 110/10 кВ Советская ул. Киренского - ул. Юбилейная - ул. 2-ая Байкитская - ул. Ленинградская - ООО Комфортстрой | - | 0,038 | - | 0,000 | -0,038 |
| 17 | Реконструкция ПС 35/10 кВ ЛДК с заменой силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА | - | 0,435 | - | 0,000 | -0,435 |
| 18 | Установка двух ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6 кВ ПС №119 110/6 кВ Мичуринская, установка расчетных приборов учета с трансформаторами тока МУК УКС крытый каток с искусcтвенным льдом | - | 0,050 | - | 0,000 | -0,050 |
| 19 | Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ - 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 Остров Отдыха для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА Росси | - | 0,220 | - | 0,000 | -0,220 |
| 20 | Реконструкция ТП №321 с заменой трансформаторов 2х320 на 2х630 кВА МБДОУ "Детский сад №69" | - | 0,034 | - | 0,000 | -0,034 |
| 21 | Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО Красноярскгеофизика | - | 0,008 | - | 0,000 | -0,008 |
| 22 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА ООО Владко | - | 0,025 | - | 0,000 | -0,025 |
| 23 | Реконструкция ВЛЭП 10 кВ протяженностью 400 м, совместная подвеска ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ, протяженностью 250 м с установкой новой КТПН 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 400 кВА 1 шт. Казанин | - | 0,044 | - | 0,000 | -0,044 |
| 24 | Восстановление ВЛ-10/0,4кВ поврежденных в результате пожаров ликвидация последствий аварий на объектах электросетевого комплекса | - | 9,401 | - | 0,000 | -9,401 |
| 25 | Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г Советский РЭС | - | 0,048 | - | 0,000 | -0,048 |
| 26 | замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г. Ленинский РЭС | - | 0,414 | - | 0,000 | -0,414 |
| 27 | Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС филиала МРСК Сибири Красноярскэнерго | - | 1,931 | - | 0,000 | -1,931 |
| 28 | Приобретение бригадных автомобилей, легковых (КЭ) | - | 2,837 | 0,859 | 0,859 | -1,978 |
| 29 | Приобретение Бурильно-крановых машин (КЭ) | - | 2,150 | 0,652 | 0,652 | -1,498 |
| 30 | Приобретение грузовых автомобилей (КЭ) | - | 8,323 | 6,982 | 6,982 | -1,341 |
| 31 | Приобретение мульчеров (КЭ) | - | 36,293 | 10,997 | 10,997 | -25,296 |
| 32 | Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на выкуумный (ООО "Интек") | - | 0,009 | - | 0,000 | -0,009 |
| 33 | Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 670 кВт | - | 5,772 | 0,035 | 0,035 | -5,737 |
| 34 | Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 670 кВт)(Д№20.24.24967.11 от 21.03.2012. дс №3 от 10.01.2014 к Д№ 20.24.3014.07/г-л-149 от 13.08.2007) | - | 7,650 | 0,018 | 0,018 | -7,632 |
| 35 | Реконструкция ТП 10 кВ, (нагрузка от 15 до 150 кВт) (Д№20.24.2031.11 от 30.08.2011) | - | 3,121 | 0,031 | 0,031 | -3,090 |
| 36 | Реконструкция ТП, РП с заменой оборудования (ПО ЗЭС, ПО ВЭС, ПО КАТЭК, ПО КЭС) | - | 15,163 | 8,084 | 8,084 | -7,079 |
| 37 | Замена яч. №31 и №22 в ЗРУ-10 кВ ПС №54 "Академгородок"; замена яч. №37 и №44 в ЗРУ-10 кВ ПС №2 "Советская" (ФГАОУ ВПО СФУ) | - | 0,158 | - | 0,000 | -0,158 |
| 38 | Реконструкция, установка дополнительных ячеек 10 кВ (нагрузка от 150 до 670 кВт) Д№20.24.8548.12 от 30.08.2012) | - | 5,179 | 0,034 | 0,034 | -5,145 |
| 39 | Реконструкция ВКЛ-10 кВ ф.1603, ВКЛ-10кВ ф.1610 от ПС16 <Пролетарская> до РП119> по   СОГЛАШЕНИЮ № 41.2400.13499.13 от 25 декабря  2013г. с ООО <Енисейлесстроем> | - | 0,299 | - | 0,000 | -0,299 |
| 40 | Реконструкция распределительных сетей 10-0,4кВ п. Покровка, п. Николаевка, п. Торгашино, п. Суворовский. | - | 0,048 | 0,019 | 0,019 | -0,029 |
| 41 | ИА МРСК Оснащение специальной техники системой спутникового мониторинга транспорта | - | 0,350 | 0,182 | 0,182 | -0,168 |
| 42 | Монтаж цепи ВЛ-6кВ ф. Причал проводом марки 3хСИП-3-20 (1000 м) в целях повышения мощности потребления электроэнергии для технологического присоединения ФБУ "Енисейречтранс" | - | 0,001 | - | 0,000 | -0,001 |
| 43 | Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула. | - | 1,544 | - | 0,000 | -1,544 |
| 44 | Строительство РП 10кВ для технологического присоединения объектов Красноярского краевого онкологического диспансера (КГБУ "Управление капитального строительства") (Г-С-765 от 17.11.2007) | - | 0,219 | - | 0,000 | -0,219 |
| 45 | Доукомплектовка двух 2ТП 10/0,4кВ, стр-во двух КЛ 10 кВ от РУ-10 кВ РТП <Тензор> 10/0,4 кВ до РУ-10 кВ ТП № 6114 с установкой двух доп.ячеек 10 кВ в РУ-10 кВ РТП <Тензор> для тех. присоед. многоэтажны | - | 0,282 | - | 0,000 | -0,282 |
| 46 | Приобретение воздушной ЛЭП низкого напряжения у ООО "Гляденское хлебоприемное" | - | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,000 |
| 47 | Строительство двух КЛ 10 кВ из сшитого полиэтилена сечением (3х300) мм2 от ПС №98 до новой РП., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм2) от новой РП до РП №107 яч.3 и яч.4., двух КЛ 10кВ сечением (3х240 мм | - | 0,967 | - | 0,000 | -0,967 |
| 48 | Прокладка КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №141 до ВРУ 0,4 кВ МБОУ "Детский сад №28" (230 м) для ТП МБОУ "Детский сад №28" | - | 0,006 | - | 0,000 | -0,006 |
| 49 | Прокладка двух КЛ 10 кВ от ячеек №3 и №4 РУ-10 кВ ТП №943 до ячеек №5 и №6 РУ-10 кВ ТП №944, 320 м (АкваИнвест-Красноярск ООО) | - | 0,063 | - | 0,000 | -0,063 |
| 50 | Строительство КЛ 10 кВ от ПС "Советская" - РП №133, 2450 м; строительство КЛ 10 кВ от ПС №54 "Академгородок" - РП №133, 2500 м (ФГАОУ ВПО СФУ) | - | 0,320 | - | 0,000 | -0,320 |
| 51 | Строительство КЛ 10 кВ (Доп. соглашение №4 от 29.11.2013к договору ТП от 16.09.2011 №20.24.114.10 ) /свыше 670 кВт/ | - | 0,051 | - | 0,000 | -0,051 |
| 52 | Строительство ВЛ 6-10 кВ (ДС №2 от 21.05.2013 к ДТП №20.24.4830.11 от 05.09.2011) /от 150 до 670 кВт/ | - | 6,669 | - | 0,000 | -6,669 |
| 53 | Строительство КЛ 6-10 кВ (ДС №1 от 29.06.2012 к 20.24.23559.11 от 13.12.2011) /от 150 до 670 кВт/ | - | 2,588 | - | 0,000 | -2,588 |
| 54 | Строительство КЛ 0,4 кВ (Д№20.24.5283.11 от 15.11.2011) /от 150 до 670 кВт/ | - | 1,831 | - | 0,000 | -1,831 |
| 19 | Строительство КВЛ 110кВ "Водозабор" - ПС "Восточная" в г.Красноярске - в рамках программы развития. | - | 0,135 | 0,133 | 0,133 | -0,002 |
| 20 | Реконструкция яс.;6 и яс.№13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция яч.№8 и яч.№11 в РУ-10кВ РП №75. Установка двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Замена КТП №232 с сил | - | 4,021 | 0,617 | 0,617 | -3,404 |
| 21 | Реконструкция ТП, КТПН с заменой силовых трансформаторов, (нагрузка от 15 до 150 кВт) | - | 2,117 | 0,297 | 0,297 | -1,820 |
| 22 | Реконструкция ПС №105 110/6кВ <Овсянка> с увеличением трансформаторной мощности и строительством двухцепной ВЛ 6кВ до п. Манский> | - | 0,501 | 0,072 | 0,072 | -0,429 |
| 23 | Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская | - | 1,408 | 1,280 | 1,280 | -0,127 |
| 24 | Оргнизция телемеханики, каналов связи, охранной сигнализации при оптимизации ОТУ на Сухобузимском, Минусинском, Пировском, Рыбинском, Партизагском РЭС. (Приказ №580-пр от 07.07.2014г.)> | - | 4,507 | 3,819 | 3,819 | -0,688 |
| 25 | ПСД - канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 - БНС-ТЭЦ-2 | - | 0,679 | 0,655 | 0,655 | -0,024 |
| 26 | Организация цифровых каналов связи с ПС 110кВ (ПС Шила, ПС Нагорная, ПС Решоты, ПС Вознесенка, ПС ПП Боготольский, ПС Миндерла. ПС Б.Мурта, ПС Бородинская, ПС Рыбинская, ПС Уярская, ПС Солянка, РП 89) | - | 0,229 | 0,228 | 0,228 | -0,001 |
| 27 | Реконструкция ячейки №02 в РУ-10 кВ ПС 35/10 кВ "Промбаза" для технологического присоединения объектов ООО "Мекран" | - | 1,252 | - | 0,000 | -1,252 |
| 28 | Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ С 211/ С 212 ПС "Центр" - ПС № "Весна - 2" | - | 0,020 | - | 0,000 | -0,020 |
| 29 | Реконструкция ВЛ 110кВ <ПС Приангарская-ПС Богучаны>, <ПС Приангарская-ПС Чунояр> (установка систем связи, РЗА, телемеханики) | - | 1,503 | 1,237 | 1,237 | -0,266 |
| 30 | <Реконструкция ЗТП 25-21-5/2\*160 <Очистные сооружения> в г.Уяре Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС филиала <Красноярскэнерго> | - | 1,267 | 0,165 | 0,165 | -1,102 |
| 31 | Замена вводных и секционных выключателей 6-10 кВ на ПС г.Красноярска | - | 0,376 | 0,318 | 0,318 | -0,058 |
| 32 | Реконструкция объектов с целью приведения в соответствии с требованиями нормативно-технической документации | - | 20,492 | 1,527 | 1,527 | -18,965 |
| 33 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 Городская г.Канск для выполнения предписания Ростехнадзора | - | 0,919 | 0,378 | 0,378 | -0,541 |
| 34 | Реконструкция ПС 110/10кВ Юбилейная | - | 0,908 | - | 0,000 | -0,908 |
| 35 | Установка двух ячеек на ПС №2 110/10 кВ Советская ул. Киренского - ул. Юбилейная - ул. 2-ая Байкитская - ул. Ленинградская - ООО Комфортстрой | - | 0,038 | - | 0,000 | -0,038 |
| 36 | Реконструкция ПС 35/10 кВ ЛДК с заменой силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА | - | 0,435 | - | 0,000 | -0,435 |
| 37 | Установка двух ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6 кВ ПС №119 110/6 кВ Мичуринская, установка расчетных приборов учета с трансформаторами тока МУК УКС крытый каток с искусcтвенным льдом | - | 0,050 | - | 0,000 | -0,050 |
| 38 | Реконструкция трех ячеек с установкой двух дополнительных ячеек КРУ в ЗРУ - 10 кВ ПС 110/6 кВ № 30 Остров Отдыха для технологического присоединения отделения радионуклидной терапии ФГУЗ СКЦ ФМБА Росси | - | 0,220 | - | 0,000 | -0,220 |
| 39 | Реконструкция ТП №321 с заменой трансформаторов 2х320 на 2х630 кВА МБДОУ "Детский сад №69" | - | 0,034 | - | 0,000 | -0,034 |
| 40 | Реконструкция ТП №525 с заменой силового трансформатора 800 кВА на 1 000 кВА (ул.Партизана Железняка, 24В - ЗАО Красноярскгеофизика | - | 0,008 | - | 0,000 | -0,008 |
| 41 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ №583 с заменой трансформаторов 2х400 на 2х1000 кВА ООО Владко | - | 0,025 | - | 0,000 | -0,025 |
| 42 | Реконструкция ВЛЭП 10 кВ протяженностью 400 м, совместная подвеска ВЛ 10 кВ и 0,4 кВ, протяженностью 250 м с установкой новой КТПН 10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 400 кВА 1 шт. Казанин | - | 0,044 | - | 0,000 | -0,044 |
| 43 | Восстановление ВЛ-10/0,4кВ поврежденных в результате пожаров ликвидация последствий аварий на объектах электросетевого комплекса | - | 9,401 | - | 0,000 | -9,401 |
| 44 | Замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г Советский РЭС | - | 0,048 | - | 0,000 | -0,048 |
| 45 | замена участков кабельных линий 6(10) кВ с восстановлением благоустройства (программа развития кабельных сетей города Красноярска на 2010-2015гг). 2011 г. Ленинский РЭС | - | 0,414 | - | 0,000 | -0,414 |
| 46 | Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС филиала МРСК Сибири Красноярскэнерго | - | 1,931 | - | 0,000 | -1,931 |
| 47 | Приобретение бригадных автомобилей, легковых (КЭ) | - | 2,837 | 0,859 | 0,859 | -1,978 |
| 48 | Приобретение Бурильно-крановых машин (КЭ) | - | 2,150 | 0,652 | 0,652 | -1,498 |
| 49 | Приобретение грузовых автомобилей (КЭ) | - | 8,323 | 6,982 | 6,982 | -1,341 |
| 50 | Приобретение мульчеров (КЭ) | - | 36,293 | 10,997 | 10,997 | -25,296 |
| 51 | Реконструкция яч.№7 в ЗРУ-6кВ РП №162 с заменой масляного выключателя на выкуумный (ООО "Интек") | - | 0,009 | - | 0,000 | -0,009 |
| 52 | Реконструкция, установка дополнительных ячеек на ПС 110 кВ, (нагрузка свыше 670 кВт | - | 5,772 | 0,035 | 0,035 | -5,737 |
| 53 | Реконструкция, установка дополнительных ячеек, 10 кВ, (нагрузка свыше 670 кВт)(Д№20.24.24967.11 от 21.03.2012. дс №3 от 10.01.2014 к Д№ 20.24.3014.07/г-л-149 от 13.08.2007) | - | 7,650 | 0,018 | 0,018 | -7,632 |
| 54 | Реконструкция ТП 10 кВ, (нагрузка от 15 до 150 кВт) (Д№20.24.2031.11 от 30.08.2011) | - | 3,121 | 0,031 | 0,031 | -3,090 |
| 55 | Реконструкция ТП, РП с заменой оборудования (ПО ЗЭС, ПО ВЭС, ПО КАТЭК, ПО КЭС) | - | 15,163 | 8,084 | 8,084 | -7,079 |
|  | Итого | **0,000** | **154,912** | **38,657** | **38,657** | **-116,254** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2015 года), и выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, скорректированной в течение периода регулирования (2015 года)

Приложение №14

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс. руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Модернизация систем учета РРЭ филиала "Красноярскэнерго" | 81,651 | 20,939 | 24,891 | -56,760 | 3,952 |
| 2 | Создание систем телемеханики ПС 110 кВ. Программа моденизации и расширения ССПИ на подстанциях филиала и по Соглашению №СДУ-С-17/06-400 от 07.11.2006 г. о технологическом взаимодействии по оперативно | 20,081 | 6,803 | 17,857 | -2,224 | 11,054 |
| 3 | Реконструкция распределительных сетей 10-0,4 кВ для повышения качества и надежности бытового сектора | 100,832 | 0,001 | 0,003 | -100,829 | 0,002 |
| 4 | ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | 8,468 | - | 0,218 | -8,250 | 0,218 |
| 5 | Оборудование, не входящее в сметы строек | 24,887 | 9,484 | 20,591 | -4,296 | 11,107 |
|  | Итого | **235,918** | **37,227** | **63,560** | **-172,358** | **26,333** |

# Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2018 год

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год

Приложение №15

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | **748,435** | **1 303,551** | **1 075,416** | **326,981** | **- 228,135** |
| **Технологическое присоединение, всего, в том числе:** | **394,931** | **297,065** | **487,376** | 92,445 | 190,311 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего** | **394,931** | **234,086** | **298,545** | -96,386 | 64,459 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | 394,931 | 234,086 | 298,545 | -96,386 | 64,459 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | **-** | **14,039** | **150,744** | 150,744 | 136,705 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | - | 14,039 | 150,744 | 150,744 | 136,705 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:** | **-** | **48,940** | **38,087** | 38,087 | -10,853 |
| Реконструкция ТП 304 с расширением РУ 10 кВ. Строительство двух КЛ 10 кВ от ТП 304 до ТП 3025. Заявитель ООО "База Крастехснаб" г.Красноярск | - | - | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Реконструкция ТП №395 (пристройка к РУ-10 кВ с установкой 2-х ячеек 10 кВ) для технологического присоединения ООО Фирма "ФБК" | - | - | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Реконструкция Ячейка ф.5-17 ПС 110/10кВ №5Лесосиб КЭЗ для технологического присоединения производственной базы Адрес: 662544, Красноярский край, г Лесосибирск, ул Южный промышленный узел, 12/46 Мощность: 650.0 Заявитель ООО Инком "Капиталъ" | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Реконструкция Ячейка ф.5-14 (ПС №5 Лесосибирский КЭЗ) для технологического присоединения Заявителя .Адрес: г.Лесосибирск. Заявитель АО "Красноярская региональная энергетическая компания" | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Установка дополнительной ячейки 10 кВ на 1 секции шин в РУ-10 кВ ПС №133 35/10 кВ "Сухая Балка"Прокладка КЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до места установки новой ж/б опоры, 60 м Заявитель ЖСК "Север Юг в Свой Дом" Общий.тариф. Дог.№ДС №1 к договору 20.24.19577.10. | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Реконструкция ТП №270 с заменой двух силовых трансформаторов 2\*400 кВа на 2\*630 кВа для технологического присоединения нежилого здания гимназии №9 МКУ г. Красноярск "Управление капитального строительства" | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №42 "Березовская".п.Берёзовка, Березовский район. | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 76-5 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 3,17 км. Большеулуйский район. | - | 6,561 | 0,001 | 0,001 | -6,560 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.40-1 с установко реклоузера -2 шт. Боготольский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.64-6 Дрокино с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.65-3 с установко реклоузера -4 шт. Большеулуйский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.78-5 Таскино с установко реклоузера -2 шт. Емельяновский район. | - | 0,445 | 0,003 | 0,003 | -0,441 |
| Техперевооружение ВЛ 10кВ ф.85-1 с установко реклоузера -1 шт. Березовский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 6 кВ ф.126-14 с установко реклоузера -1 шт. Кежемский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.130-1 с установко реклоузера -1 шт. Березовский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Строительство ПС 110/6 кВ (2х40 МВА) с питающей ЛЭП 110кВ для технологического присоединения ООО "Белые Росы".г. Красноярск, ж.м. "Пашенный" . | - | - | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Имени Сморгунова" с двумя трансформаторами 110 кВ, мощностью по 25 МВА каждый, оснащённых устройствами РПН. Строительство двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от ближайшей опоры ВЛ 110 кВ Левобережная-Центр (С-217/С-218) до ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110 кВ, перемычки 110 кВ между ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла I цепь с отпайкой на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ и ВЛ 110 кВ КИСК –КТПБ с отпайкой на СН РП КТМЭ, 0.300 км. Заявитель ООО "ТК "Проперти".Емельяновский район ,п. Солонцы, пр. Котельникова, 8. | - | 41,934 | 37,619 | 37,619 | -4,316 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.130-2 с установко реклоузера -1 шт. Березовский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.11-16 с установко реклоузера -2 шт. Боготольский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ 23-16 с установко реклоузера -1 шт. Шарыповский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.1-7 Троицк-Кытат с установко реклоузера -1 шт. Большеулуйский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.92-04 с установко реклоузера -3 шт. Абанский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.101-03 с установко реклоузера -1 шт. Кежемский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.81-09 с установко реклоузера -1 шт. Нижнеингашский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 24-01 с установко реклоузера -1 шт. Рыбинский район . | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 64-01 с установко реклоузера -4 шт. Саянский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 5-04 с установко реклоузера -2 шт. Саянский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 5-05 с установко реклоузера -2 шт. Саянский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 8-14 с установко реклоузера -2 шт. Ужурский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 29-41 с установко реклоузера -4 шт. Назаровский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.87-3\_Устюг с установко реклоузера -3 шт. Емельяновский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Техперевооружение ВЛ 6 кВ ф.83-15. с установко реклоузера -1 шт. Назаровский район. | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| **Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:** | **-** | - | **1,466** | 1,466 | 1,466 |
| Реконструкция двухцепной ВЛ-6кВ от опоры №1 до опоры №9 ф.7-11 и ф7-46; Прокладка двух КЛ-6кВ от ячеек №11 и №46 в РУ-6кВ ПС 110/6 №7 «Медпрепараты» до опоры №1 ф.7-11 и ф.7-46.Прокладка двух КЛ-6кВ от опоры №9 ф.7-11 и ф.7-46 до РУ-6кВ РП №30 ;(Дог.№ 20.2400.10291.13 от 30.04.2014г. ОАО "Красноярская теплотранспортная компания") | - | - | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Установка дополнительной ячейки в ЗРУ-10 кВ ПС №123 110/10 кВ "Телевизорная". Реконструкция РУ-10 кВ на 1 с.ш. ТП №249.;(Дог.№ 20.24.7471.12 от 24.09.2012г.ООО "Фортуна АГРО") | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Установка двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин ЗРУ-10 кВ ПС №121 110/35/10 кВ "Мясокомбинат" Заявитель ООО "Сити Билдинг" Общий.тариф. Дог.№20.2400.1327.1 от IT.24.0279г. | - | - | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Установка дополнительной линейной ячейки 6кВ типа КРУ-2-10в ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №42 «Березовская»;Строительство ВЛ-6кВ Прокладка КЛ-6кВ от вновь установленной линейной ячейки 6кВ;(Дог.№ 20.2400.4454.13 от 15.08.2013г. ООО "Трансслес") | - | - | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Реконструкция РУ-10кВ ПC 35/10 №20 «Балайская» с установкой двух дополнительных линейных ячеек 10кВ типа КРН-10-У-II на I и II секциях шин с вакуумными выключателями, приборами учёта, трансформаторами тока с раздельными обмотками для РЗА и приборов учёта классом точности 0,5S. Строительство двух КВЛ-10кВ от вновь установленных линейных ячеек 10кВ в РУ-10кВ ПС 35/10 №20 «Балайская»: до первой ж/б опоры выполнить кабелем марки 6хАПвПу(1х240), длиной L=150м; от первой ж/б опоры до границы земельного участка нефтеперерабатывающего завода ООО «Балайский НПЗ» на ж/б опорах проводом марки 6хСИП-3 (1х95), длиной L=4800м.Заявитель ООО "Балайский НПЗ" договор №20.2400.8377.13 от 16.01.2014 от 16.01.2014г. | - | - | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Реконструкция РП-10кВ №161 с установкой двух дополнительных ячеек на различных с.ш. Строительство двух КЛ-10кВ протяженностью L=400 м от вновь установленных ячеек 10кВ в РУ-10кВ РП-10кВ №161 до РУ-10кВ новой КТПН-10/0,4кВ. Заявитель ООО "Фасад" договор №20.2400.4111.13 от 26.06.2013г. | - | - | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ №123 "Телевизорная" для технологического присоединения торгово-офисного центра ООО "ИК Европа".г. Красноярск. | - | - | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| Реконструкция ячеек №6, №13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция ячеек №8, .№11 в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с заменой КТП №232 на 2БКТП 10/0,4кВ 2х1000кВА. г.Красноярск, Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а. Заявитель МУЗ ГДБ №4, договор №20.24.20044.10 от 10.11.2010 г. | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ №123 "Телевизорная". Заявитель МАУДО "СДЮСШОР "Рассвет".г.Красноярск, ул.Высотная, д.2а, стр. 1, 2, 3. | - | - | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Установка дополнительной линейной ячейки 10 кВ типа К-37 на 1 сек. шин в РУ-10 кВ ПС № 134 110/10 кВ "Солонцы";Строительство КВЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до границы земельных участков ДНТ "Ясная поляна", СНТ "Калина", ДНТ "Энергетик" (Дог.№ 20.2400.8590.13 от 27.12013г. Дачное некоммерческое партнерство КОЛОС -2006) | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Установка двух дополнительных ячеек 6кВ в РУ 6кВ ТП №706 на разных секциях шин.;Строительство 2хКЛ-6кВ от вновь установленных ячеек в РУ-6кВ ТП №706 до РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ заявителя.;(Дог.№ 20.2400.13208.14 от 05.05.2015г. МКУ города Красноярска "УКС") | - | - | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Реконструкция РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" с установкой дополнительной линейной ячейки типа К-37 на 1 с.ш. Строительство КЛ-10кВ от вновь установленной линейной ячейки 10кВ РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" до первой ж/б опоры ВЛ-10кВ ф.134-1 (сов. с ВЛ-10кВ ф.134-6), протяженностью L=80 м. Заявитель ООО ПКФ "Энергоресурс-Сервис" договор № 20.24.10470.12 от 111.2012 г. | - | - | 0,236 | 0,236 | 0,236 |
| Реконструкция линейных ячеек №9 и №18 в РУ-6 кВ РП 6 кВ №156 с доукомплектовкой недостающим оборудованием для технологического присоединения нежилого здания ОАО "Мобильные ТелеСистемы".г. Красноярск, ул. Семафорная, 275А. | - | - | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Установка прибора учета, класс точности - 1,0 и выше с трансформаторами тока 50/5, класс точности не ниже - 0,5, трансформаторами напряжения 6000/100, класс точности 0,5. Заявитель Ковалев Александр Сергеевич, договор № 20.2400.5731.13 от 03.10.2013 г. | - | - | 0,347 | 0,347 | 0,347 |
| Реконструкция с установкой дополнительных ячеек 10 кВ, для технологического присоединения подземной автостоянки, расположенных по адресу г. Красноярск, Советский район, 1-й мкр.Северного жилого района, пер.Светлогорский. Заявитель ООО "Альфа". | - | - | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| Установка новой 2КТПН-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами марки ТМГ 630. Перезаводка существующих КЛ-10кВ ( ТП№225 - ТП№205) и (ТП№ 206-ТП№ 205) из РУ-10кВ ТП№205 в РУ-10кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ. Прокладка КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБбШв (4х240), длиной L=250м от РУ-0,4кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ детского сада №1 МКУ г.Красноярска «УКС» в г.Красноярске, Октябрьский район, ул.Крупской , для технологического присоединения МКУ г. Красноярска "УКС". Дог. № 20.2400.4129.14 от 205.2014г. | - | - | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Реконструкция резервных ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6кВ ПС 110/35/6 кВ №92 "Юго-Западная" для технологического присоединения БКТП 6/0,4кВ (ул.Свердловская, д.5 - ОАО "Фирма Культбытстрой") | - | - | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Установка дополнительной ячейки типа КСО-366 на 2 секции шин в РУ-6 кВ ТП №618. для ООО "Уютный дом" | - | - | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Реконструкция с установкой двух дополнительных линейных ячеек типа КСО-366М с выключателями нагрузки на Ι и ΙΙ с.ш. в РУ-6кВ ТП 6/0,4 кВ №284. Строительство двух КЛ-6кВ от вновь установленных ячеек в РУ-6кВ ТП 10/0,4 кВ №284 до РУ-6кВ новой 2БКТП-6/0,4кВ ООО ПКФ «Торговый дом Евроэкспо» в г. Красноярске, пр. Красноярский рабочий, 141. | - | - | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| **Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:** | **75,853** | **67,302** | **38,825** | -37,028 | -28,476 |
| Комплексная реконструкция ПС №33 "Молодежная" 110/10кВ с заменой трансформаторов 2x25 на 2x40 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ.(УН2019).г. Красноярск. | 70,339 | 23,534 | 17,174 | -53,165 | -6,360 |
| Комплексная реконструкция ПС №49 "Юбилейная" 110/10кВ с установкой трансформаторов 2x25 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | - | 8,108 | 11,881 | 11,881 | 3,773 |
| Проектирование на реконструкцию ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок" с увеличение трансформаторной мощности с заменой силовых трансформаторов 110 кВ с 2х25 МВА на 2х40 МВА. | - | - | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с перекаткой трансформатора 1х25 МВА с ПС №123 "Телевизорная" 110/10кВ .г. Красноярск. | - | 0,073 | - | - | -0,073 |
| Реконструкция ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ с заменой трансформатора 1x16 на 1x25. (УН2019).г. Красноярск. | - | 31,107 | 6,420 | 6,420 | -24,687 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ №120 "Леспромхоз" , ПС 35/10 кВ №148 "Шалинская" , ПС №86 "Шуваево" 35/10кВ с перекаткой силовых трансформаторов с ПС "Долгий Мост" №40 35/10кВ , ПС 35/10 кВ №33 "ККЗ" , ПС №137 "Киндяково" 35/10кВ. Богучанский р-н, с. Чунояр. Манский район, с. Шалинское.п.Шуваево Емельяновский район. Абанский район, с. Д. Мост. Рыбинский район, г.Заозерный. с. Киндяково. | - | - | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| Реконструкция ТП-200 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с установкой отсутствующего силового трансформатора (1х400 кВА;) г. Красноярск, Октябрьский район . | 5,514 | 0,626 | 0,547 | -4,967 | -0,079 |
| Реконструкция ТП-206 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с установкой отсутствующего силового трансформаторов ( 1х630 кВА) г. Красноярск, Октябрьский район . | - | 0,796 | 0,546 | 0,546 | -0,250 |
| Реконструкция ТП-207 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с установкой отсутствующего силового трансформаторов ( 1х400 кВА) г. Красноярск, Октябрьский район. | - | 0,626 | 0,552 | 0,552 | -0,074 |
| Реконструкция с установкой защит от дуговых замыканий на КРУ 6-10 кВ подстанций в соответствии многолетней целевой программой филиала. | - | - | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Реконструкция здания ТП - 252 10/0,4 кВ в соответствии с нормативными требованиями с заменой трансформаторов на 2 по 400 кВА. г. Красноярск | - | 2,432 | 1,036 | 1,036 | -1,396 |
| Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 61,406 | 179,553 | 150,097 | 88,690 | -29,456 |
| Техперевооружение ПС 110/10кВ №2 "Советская" с заменой ЗРУ-6-10кВ (36 ячеек.) (УН2019).г. Красноярск. | - | 10,364 | 7,579 | 7,579 | -2,785 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №43 "Партизанская" с заменой АКБ, 1 шт. | - | 3,022 | 0,019 | 0,019 | -3,003 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 «Городская» г.Канск: -замена на ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ ж/б порталов стоек под оборудованием на металические; -реконструкция строительной части помещения здания ПС (релейный зал, аккумуляторная, мастерская, помещения щита управления, кровля, отмостка, отделка наружного фасада); - замена СОПТ и АКБ (1 комплект). | - | 10,396 | 2,314 | 2,314 | -8,083 |
| Техперевооружение ПС "Академгородок" №54 110/35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | - | 0,123 | 0,932 | 0,932 | 0,809 |
| Техперевооружение ПС "Медпрепараты" №7 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,061 | 0,136 | 0,136 | 0,074 |
| Реконструкция с заменой отработавших нормативный срок аккумуляторных батарей на ПС №181 "Весна-2" 110/10кВ .г. Красноярск. | 0,798 | 0,798 | 0,394 | -0,403 | -0,403 |
| Техперевооружение ПС 110/10кВ №2 "Советская" с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | - | 0,219 | 12,191 | 12,191 | 11,972 |
| Техперевооружение ПС 110/10кВ №5 "Восточная" с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | - | 3,671 | 0,062 | 0,062 | -3,609 |
| Техперевооружение ПС 110/35/6кВ №92 "Юго-Западная" с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | - | 1,067 | 0,182 | 0,182 | -0,884 |
| Реконструкция  ПС 110/35/6кВ №92 "Юго-Западная" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | - | 14,300 | 5,179 | 5,179 | -9,121 |
| Техперевооружение ПС 110/6кВ №7 "Медпрепараты" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | - | 16,858 | 5,141 | 5,141 | -11,717 |
| Техперевооружение ПС 110/10/6кВ №122 "Северная" с заменой ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели (2 шт.), заменой ЗРУ 10 кВ (28 ячеек.) (УН2019).г. Красноярск. | - | 13,104 | 15,836 | 15,836 | 2,731 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10кВ №54 "Академгородок" с заменой ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | - | 10,267 | 6,821 | 6,821 | -3,445 |
| Техперевооружение ПС 110/10кВ №123 "Телевизорная" с заменой ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | - | 15,312 | 15,196 | 15,196 | -0,117 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10кВ №121 "Мясокомбинат" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.), заменой ЗРУ-6-10 кВ (23 ячейки) (УН2019).г. Красноярск. | - | 6,464 | 7,061 | 7,061 | 0,597 |
| Техперевооружение ПС 110/10кВ №126 "Радиотехническая" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | - | 4,249 | 1,742 | 1,742 | -2,507 |
| Техперевооружение ПС 110/10 кВ №5 "КЭЗ" кВ с заменой траверсы линейного портала на ОРУ 110 кВ, г. Лесосибирск | - | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,000 |
| Техперевооружение ПС "Киндяково" №137 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | 3,570 | 0,086 | - | -3,570 | -0,086 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ №4 "Юго-Восточная" с заменой конденсатора связи, Канский район, 1 шт. | - | 0,116 | - | - | -0,116 |
| Техперевооружение ПС "Вознесенка" №36 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| Техперевооружение ПС "Советская" №2 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,086 | - | - | -0,086 |
| Техперевооружение ПС "Пролетарская" №16 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,039 | - | - | -0,039 |
| Техперевооружение ПС "Полиграфкомбинат" №98 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,039 | - | - | -0,039 |
| Техперевооружение ПС "Мясокомбинат" №121 110/35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,036 | - | - | -0,036 |
| Техперевооружение ПС "Северная" №122 110/10/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| Техперевооружение ПС "Радиотехническая" №126 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. г.Красноярск. | - | 0,101 | - | - | -0,101 |
| Техперевооружение ПС "Шелковый комбинат" №157 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 14 шт. г.Красноярск. | - | 0,248 | - | - | -0,248 |
| Техперевооружение ПС "Судостроительная" №97 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,073 | - | - | -0,073 |
| Техперевооружение ПС "Предмостная" №23 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,039 | - | - | -0,039 |
| Техперевооружение ПС "Комсомольская" №110 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,074 | - | - | -0,074 |
| Техперевооружение ПС "Береговая" №103 110/35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. г.Красноярск. | - | 0,086 | - | - | -0,086 |
| Техперевооружение ПС №25 "РТИ" 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,074 | - | - | -0,074 |
| Техперевооружение ПС "Восточная" №5 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,031 | - | - | -0,031 |
| Техперевооружение ПС "Юбилейная" №49 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | - | 0,188 | - | - | -0,188 |
| Техперевооружение ПС "Весна-2" №181 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. г.Красноярск. | - | 0,112 | - | - | -0,112 |
| Техперевооружение ПС "Молодежная" №33 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,061 | - | - | -0,061 |
| Техперевооружение ПС "Центральная" №9 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | - | 0,121 | - | - | -0,121 |
| Техперевооружение ПС "Солнечный" №139 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 8 шт. г.Красноярск. | - | 0,161 | - | - | -0,161 |
| Реконструкция ТП, РП 10-6/0,4 кВ, обеспечивающих электроснабжение коммунальных объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов г. Красноярска. (УН2019). | - | 5,593 | 24,853 | 24,853 | 19,260 |
| Реконструкция РУ-6кВ РП 6/0,4 кВ №152 с заменой силовых трансформаторов 2 по 1000 кВА. (УН2019).г. Красноярск. | - | 2,033 | 1,816 | 1,816 | -0,217 |
| Техперевооружение ТП-128 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с заменой существующего масленного силового трансформаторов ( 1х320 кВА) на сухой (1х400) г. Красноярск, Октябрьский район. | - | 0,626 | 0,042 | 0,042 | -0,584 |
| Реконструкция с заменой поврежденных выключателей на РП 6/0.4 кВ № 209 яч. 3, 4, 5.г. Красноярск. | - | 0,118 | 0,060 | 0,060 | -0,058 |
| Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №292 с заменой на новую 2БКТП-6/0,4 400 кВА. г. Красноярск. Предписание ЕУ Ростехнадзора №10/354-Э от 28.08.2017г. | - | 0,400 | 0,010 | 0,010 | -0,390 |
| Техперевооружение ПС "Бархатово" №44 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 10 шт. г.Красноярск. | - | 0,253 | - | - | -0,253 |
| Техперевооружение ПС "Маганская" №35 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10кВ №54 «Академгородок» с заменой трансформатора напряжения ТН 2сек/35кВ, г. Красноярск, ПО КЭС, 1 шт. | - | 0,332 | 0,269 | 0,269 | -0,064 |
| Техперевооружение ПС 110/10 кВ №16 "Пролетарская" с установкой вакуумных выключателей в ячейки №30, № 03 для устранения последствий технологического нарушений, г. Красноярск, 2 шт. | - | 0,800 | 1,201 | 1,201 | 0,401 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №11 "Боготольск".г.Боготол. | 11,957 | 0,583 | 0,231 | -11,726 | -0,352 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10 №27 "ЗТИИК".г.Назарово. | - | 0,583 | 0,186 | 0,186 | -0,397 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/6 №8 "Цемзавод".г.Красноярск, Свердловский район. | - | 0,583 | 0,048 | 0,048 | -0,535 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10 №35 "Ленинская".с.Ленинское, Шушенский район. | - | 0,583 | 0,153 | 0,153 | -0,430 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10 №5 "Лесосибирский КЭЗ".г.Лесосибирск. | - | 0,583 | 0,193 | 0,193 | -0,390 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/6 №10 "Ново-Енисейский ЛДК".г.Лесосибирск. | - | 0,583 | 0,184 | 0,184 | -0,399 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №25 "Уярская-Городская".г.Уяр. | - | 0,583 | 0,077 | 0,077 | -0,506 |
| Техперевооружение ПС "Кулаковская" №75 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,074 | - | - | -0,074 |
| Техперевооружение ПС "Зыково" №85 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| Техперевооружение ПС "Базаиха" №40 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. г.Красноярск. | - | 0,130 | - | - | -0,130 |
| Техперевооружение ПС "Шумково" №39 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,036 | - | - | -0,036 |
| Техперевооружение ПС "Сокол" №79 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 2 шт. " г.Красноярск. | - | 0,156 | - | - | -0,156 |
| Техперевооружение ПС "Элита" №63 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| Техперевооружение ПС "Заря" №135 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | - | 0,102 | - | - | -0,102 |
| Техперевооружение ПС "Шуваево" №86 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,086 | - | - | -0,086 |
| Техперевооружение ПС "Устюг" №87 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| Техперевооружение ПС "Творогово" №116 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| Техперевооружение ПС "Дачная" №28 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| Техперевооружение ПС "Институт физики" №22 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,031 | - | - | -0,031 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №33 "Ермаковская".с.Ермаковское, Ермаковский. | - | - | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Техперевооружение ПС "Бойлерная" №99 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов напряжения 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,170 | - | - | -0,170 |
| Техперевооружение ПС "ЛПК" №117 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | - | 0,077 | - | - | -0,077 |
| Техперевооружение ПС "Подгорная" №114 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | - | 0,031 | - | - | -0,031 |
| Техперевооружение ПС "Промбаза" №24 35/10/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | - | 0,169 | - | - | -0,169 |
| Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-1 шт.на ПС 110/10 №71 "Весна"г.Красноярск, Советский район.. | - | - | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-2 шт.на ПС 110/10кВ №31 "Парная" с.Парное, Шарыповский район.. | - | - | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-1 шт.на ПС 110/10кВ №9 "Центральная"г.Красноярск, Советский район.. | - | - | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-1 шт.на ПС 110/10кВ №10 "Нагорная"г.Красноярск, Октябрьский район.. | - | - | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №2 "ХБК" .г.Канск. | 14,513 | 0,518 | 0,091 | -14,422 | -0,428 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 35/6 №21 "Восточная" .г.Канск. | - | 0,518 | 0,114 | 0,114 | -0,404 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №4 "Ю.Восточная" .г.Канск. | - | 0,518 | 0,102 | 0,102 | -0,417 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 35/6 №62 "Иланская Городская" .пгт.Иланский, Иланский район. | - | 0,518 | 0,122 | 0,122 | -0,396 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №19 "Богучаны" .с.Богучаны, Богучанский район. | - | 0,518 | 0,155 | 0,155 | -0,363 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №27 "ЗТИИК".г.Назарово. | - | 0,518 | 0,092 | 0,092 | -0,427 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №7 "Степная" .п.Степное, Назаровский район. | - | 0,518 | 0,047 | 0,047 | -0,471 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №19 "Козульская" .пгт.Козулька, Ачинский район. | - | 0,518 | 0,074 | 0,074 | -0,445 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №10 "Городская".г.Ачинск. | - | 0,518 | 0,078 | 0,078 | -0,440 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №15 "Центральная".г.Ачинск. | - | 0,518 | 0,100 | 0,100 | -0,418 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №20 "Назаровская".г.Назарово. | - | 0,518 | 0,064 | 0,064 | -0,454 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №11 "Боготольская".г.Боготол. | - | 0,518 | 0,092 | 0,092 | -0,427 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №33 "Балахтинская".с.Балахта, Балахтински район. | - | 0,518 | 0,116 | 0,116 | -0,402 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №16 "Восточная".с.Большой Улуй, Большеулуйский район. | - | 0,518 | 0,084 | 0,084 | -0,434 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №21 "Южная".г.Назарово. | - | 0,518 | 0,064 | 0,064 | -0,455 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №14 "Новые Бирилюссы".п.Н.Бирилюссы, Большеулуйский район. | - | 0,518 | 0,099 | 0,099 | -0,419 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №42 "Берёзовская".п.Березовка, Березовский район. | - | 0,518 | 0,162 | 0,162 | -0,356 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №90 "Западная-2".п.Емельяново, Емельяновский район. | - | 0,518 | 0,336 | 0,336 | -0,183 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №97 "Судостроит".г.Красноярск, Свердловский район. | - | 0,518 | 0,143 | 0,143 | -0,375 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №27а "ЦБК".с.Ленинское, Шушенский район. | - | 0,518 | 0,137 | 0,137 | -0,381 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №3 "Тагарская".с.Тагарское, Минусинский район. | - | 0,518 | 0,384 | 0,384 | -0,134 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №5 "Лесосибирский КЭЗа".г.Лесосибирск. | - | 0,518 | 0,101 | 0,101 | -0,417 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №6 "Лесосибирский ЛДК-1".г.Лесосибирск. | - | 0,518 | 0,115 | 0,115 | -0,403 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №10 "Новоенисейский ЛДК".г.Лесосибирск. | - | 0,518 | 0,105 | 0,105 | -0,413 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №11 "Енисейская".г.Енисейск. | - | 0,518 | 0,224 | 0,224 | -0,295 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №26 "Рыбинская-НПС-III".с.Рыбное, Рыбинский район. | - | 0,518 | 0,097 | 0,097 | -0,422 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №27 "Совхоз".п.Совхоз, Рыбинский район. | - | 0,518 | 0,069 | 0,069 | -0,450 |
| Техперевооружение КТП 10/0.4 кВ 121-03-98 с установкой отсутствующего силового трансформатора ТМГ-100 кВА, Емельяновский район, ПО КЭС, 1 шт. | - | 0,400 | - | - | -0,400 |
| Техперевооружение сетей от ПС 110/35/10 кВ Озерная (замена КТП 10/0,4 кВ с ТМГ-400/10/0,4 - 10 шт.; монтаж оборудования связи на ПС 35/10 Элита, ПП 10 кВ Элита, ТП 10/0,4 кВ; организация каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей). Емельяновский район. | - | 3,135 | - | - | -3,135 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10кВ №3 "Канск-Опорная" .г.Канск. | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10кВ №4 "Ю.Восточная" .г.Канск. | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №9 "ЗЛМК".г.Канск. | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/6кВ №2 "ХБК".г.Канск. | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| Модернизация системы оперативного тока ПС 110/35/10 кВ №56 "Бартат", Большемуртинский р-он, с .Бартат. | - | - | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №26 "ЖБИ".г.Ачинск. | - | - | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Техперевооружение устройств АВР 0,4кВ ТП 6/04 кВ №171.г. Красноярск. | 1,769 | 0,852 | - | -1,769 | -0,852 |
| Техперевооружение устройств АВР 0,4кВ ТП 10/04 кВ № 1119.г. Красноярск. | - | 0,917 | 0,057 | 0,057 | -0,860 |
| Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1" . г. Лесосибирск. | 14,400 | 4,587 | 4,686 | -9,714 | 0,099 |
| Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2". г. Лесосибирск. | - | 4,587 | 1,632 | 1,632 | -2,955 |
| Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №10 "Н.Енисейский ЛДК". г. Лесосибирск. | - | 0,551 | 0,370 | 0,370 | -0,181 |
| Модернизация систем телемеханики ПС 110/35/10 кВ №33 "Пировская". с. Пировское. | - | 0,551 | 0,555 | 0,555 | 0,004 |
| Модернизация систем телемеханики на ПС 110/35/10кВ №54 "Академгородок"(УН2019).г. Красноярск. | - | 1,010 | 2,214 | 2,214 | 1,204 |
| Модернизация систем телемеханики на ПС 110/10кВ №5 "Восточная"(УН2019).г. Красноярск. | - | 0,856 | 4,526 | 4,526 | 3,671 |
| Модернизация систем телемеханики на "Институт физики" (УН2019).г. Красноярск. | - | 0,787 | 1,096 | 1,096 | 0,309 |
| Модернизация систем телемеханики на ПС 110/6 кВ №119 "Мичуринская"(УН2019).г. Красноярск. | - | 1,716 | 3,659 | 3,659 | 1,944 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №258 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №261 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №262 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №517 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №518 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №522 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №523 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №878 (УН2019).г. Красноярск. | - | - | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| Модернизация систем связи и телемеханики для АПТС с ПС 35/10 кВ №90 "Степановка" на ОДС ПО ЮВЭС ПО ЦУС. | - | 1,175 | 0,594 | 0,594 | -0,581 |
| Модернизация системы телемеханики на ПС 110/6 кВ №2 "ХБК", Канский район, г. Канск. | - | 0,762 | 0,563 | 0,563 | -0,199 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ ПС 110/35/10 кВ №34 "Каптыревская" . с.Каптырево. | - | 0,420 | 7,895 | 7,895 | 7,475 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1" . г. Лесосибирск. | 14,400 | 5,090 | 3,847 | -10,553 | -1,244 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2". г. Лесосибирск. | - | 5,090 | 1,367 | 1,367 | -3,723 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ ПС 110/6 кВ №10 "Н.Енисейский ЛДК". г. Лесосибирск. | - | 0,551 | 0,691 | 0,691 | 0,140 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ ПС 110/35/10 кВ №33 "Пировская". с. Пировское. | - | 0,551 | 0,680 | 0,680 | 0,129 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №23 "Стройиндустрия".г.Назарово. | - | 0,518 | - | - | -0,518 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №16 "Чунояр".п.Чунояр, Богучанский район. | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 кВ №24 "Тесинская".с.Тесь, Минусинский район. | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Техперевооружение РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Элита №63, ПП Элита с заменой (ретрофит) выключателей 10 кВ и устройств РЗА , Емельяновский район (1 шт.) | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| Техперевооружение РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Дрокино №64 с заменой (ретрофит) выключателей 10 кВ и устройств РЗА, Емельяновский район (14 шт.) | - | 1,100 | - | - | -1,100 |
| **Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:** | **9,635** | **221,980** | **52,022** | 42,387 | -169,958 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением 186,58 га просек линий к нормативным требованиям .Богучанский район, Нижнеингашский район,Назаровский район. | - | - | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ ПО ЮВЭС с приведением 17,7 Га просек линий к нормативным требованиям.Рыбинский район. | 4,020 | 4,020 | - | -4,020 | -4,020 |
| Реконструкция ЛЭП 110 кВ С-645/С-646 ПС "Раздолинская" - ПС "Партизанская", 0.664 км.Мотыгинский район. | - | - | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| «Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 – Октябрьская I, II цепь с отпайками (С-13/С-14) с заменой провода», 10.346 км. г. Красноярск. | 1,779 | - | - | -1,779 | - |
| Реконструкция просек 35 кВ и выше к нормативному состоянию (расширение): ВЛ 110кВ: С-6; С-21; С-22; С-23; С-24; С-31; С-32; С-41; С-42 с отп.; С-44; С-55; С-56; С-70; С-71; С-79; С-80; С-96; С-91; С-92; С-238; С-53; С-54; С-64; С-63; С-65; С-67 с отп.; С-68 с отп.; С-223; С-224 отп. от оп. 6; С-225; С-226; С-227 отп. от оп.1; С-229; С-230; С-273; С-281; С-282; С-352; С-355; С-358; С-359; С-361; С-369; С-601; С-602; С-720; С-721; С-722; С-734; С-801; С-802; С-805; С-806; С-825; С-826. ВЛ 35кВ: Т-1; Т-2; Т-6;Т-8; Т-10; Т-15; Т-17; Т-18; Т-19; Т-25; Т-27; Т-28; Т-30; Т-31; Т-32; Т-33; Т-34; Т-36; Т-37; Т-39; Т-40; Т-41; Т-42; Т-43; Т-44; Т-45; Т-46; Т-47; Т-50; Т-51; Т-52; Т-65; Т-66 отп. от оп. 3; Т-66, оп. 1-13; Т-67 с отп.; Т-69 оп. 1-13; Т-73; Т-75; Т-81; Т-82; Т-106; Т-120. Общая площадь -8151 га. | - | 144,689 | 31,369 | 31,369 | -113,320 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 23-19 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 2,1 км. Шарыповский район. | - | - | 0,528 | 0,528 | 0,528 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 59-1 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 5 км. Боготольский район. | - | 10,396 | 0,149 | 0,149 | -10,247 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 36-1 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 0,68 км. Новоселовский район. | - | 1,430 | 0,051 | 0,051 | -1,379 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 137-7 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 1,8 км. Березовский район. | - | 3,729 | 0,008 | 0,008 | -3,721 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 75-6 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 10,32 км. Березовский район. | - | 21,439 | 0,736 | 0,736 | -20,703 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 34-06 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 1,18 км. Шушенский район. | - | 2,456 | 0,053 | 0,053 | -2,403 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 76-4 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 11,17 км. Большеулуйский район. | - | 14,475 | 0,011 | 0,011 | -14,464 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 31-07 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 10,8 км. Казачинский район. | - | - | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,7 км.Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №2845 с заменой трансформатора 0,160 МВА на 0,25 МВА. п.Рощинский Курагинского района. | 3,836 | 3,951 | 2,501 | -1,336 | -1,450 |
| Реконструкция распределительных сетей в с. Большая Иня Минусинского района. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 5-01-73 протяженностью 4,57 км с заменой провода на СИП-2 3\*70+1\*54,6+1\*16. | - | 1,547 | 1,038 | 1,038 | -0,509 |
| Реконструкция распределительных сетей в с. Большая Иня Минусинского района. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 5-01-75 протяженностью 3,936 км. с заменой провода на СИП-2 3\*70+1\*54,6+1\*16. | - | 1,334 | 0,110 | 0,110 | -1,224 |
| Реконструкция с выносом КТП-134-2-50 с земельного участка заявителя и переустройству заходов ВЛ 0,4 кВ Л1, Л2, Л3, Л4 от КТП-134-2-50 и ВЛ 10 кВ ф.134-2 в рамках исполнения решения Железнодорожного районного суда г. Красноярска от 26.04.2017г по делу №2-672/2017 | - | - | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| Реконструкция КЛ 10,6,0,4 кВ в г. Красноярске протяженностью 81,568 км. (УН2019). | - | 12,515 | 14,915 | 14,915 | 2,401 |
| **Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:** | **6,516** | **27,776** | **5,267** | -1,249 | -22,509 |
| Реконструкция ВЛ 110кВ «ПС Приангарская-ПС Богучаны», «ПС Приангарская-ПС Чунояр» с установкой систем связи, РЗА, телемеханики. Богучанский район. | - | - | 1,117 | 1,117 | 1,117 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.63-2 Элита с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | - | 2,542 | 0,281 | 0,281 | -2,262 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 63-8\_Элита, Минино с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | - | 2,542 | 0,192 | 0,192 | -2,350 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.96-4 с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | - | 2,542 | 0,186 | 0,186 | -2,357 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.134-2 с установко реклоузера -2 шт. Емельяновский район. | - | 5,085 | 0,274 | 0,274 | -4,811 |
| Техперевооружение ВЛ 10кВ ф.134-6 с установко реклоузера -3 шт. Емельяновский район. | - | 7,627 | 0,638 | 0,638 | -6,989 |
| Техперевооружение ВЛ 10кВ ф.86-4/86-1 с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | - | 2,542 | 0,162 | 0,162 | -2,380 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.63-1 с установкой реклоузеров -10 шт. Емельяновский район. | - | 1,141 | 0,006 | 0,006 | -1,135 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.64-1 с установкой реклоузеров -3 шт. Емельяновский район. | - | 0,096 | 0,302 | 0,302 | 0,206 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.63-7 с установкой реклоузеров -3 шт. Емельяновский район. | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.64-7 с установкой реклоузеров -2 шт. Емельяновский район. | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №11 "Боготольская" 1 шт. г.Боготол. | 4,239 | 0,167 | 0,591 | -3,648 | 0,424 |
| Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/10 №10 "Городская" 2 шт. г.Ачинск. | - | 0,333 | 0,125 | 0,125 | -0,209 |
| Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №14 "Н.Бирилюссы" 1 шт. с.Н.Бирилюссы, Большеулуйский район. | - | 0,167 | 0,061 | 0,061 | -0,106 |
| Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/10 №55 "Шила" 1 шт. с.Шила, Сухобузимский район. | - | 0,167 | 0,159 | 0,159 | -0,007 |
| Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №34 "Миндерла" 1 шт. с.Миндерла, Сухобузимский район. | - | 0,167 | 0,106 | 0,106 | -0,061 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.121-03 с установкой реклоузеров -4 шт. Емельяновский район. | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №16 "Восточная" 1 шт. с.Большой Улуй, Большеулуйский район. | - | - | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.140-10 с установкой реклоузеров -2 шт. Емельяновский район. | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 63-1 ПО КЭС с установкой реклоузеров. г. Красноярск. | 2,277 | 2,277 | 0,918 | -1,359 | -1,359 |
| **«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»** | **49,914** | **85,477** | **28,760** | -21,154 | -56,717 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) с установкой 9380 приборов учета. | 49,914 | 49,914 | 26,996 | -22,918 | -22,918 |
| Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 6-10/0.4 кВ, 3063 точек учета. | - | 26,963 | 1,399 | 1,399 | -25,564 |
| Модернизация  ПКУ 110 кВ на границе балансовой принадлежности с ООО "КРАСЭКО", 2 шт. | - | 8,600 | 0,365 | 0,365 | -8,235 |
| **Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **44,354** | **61,342** | **19,840** | -24,514 | -41,503 |
| Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №50 "Саянская", №48 " Романовская" | - | - | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| Реконструкция ВЧ обработки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Березовская на ПС 110 кВ Березовка и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Вознесенская на ПС 110 кВ Вознесенская с образованием ВЧ обходов для реализации каналов передачи команд АОПО с Красноярской ТЭЦ-1 на ПС 110 кВ Камарчага тяговая.п.Вознесенка. | 1,730 | 1,730 | 0,264 | -1,466 | -1,466 |
| Реконструкция ограждения территории ПО КЭС в соответствии с НТД. Адрес: г. Красноярск, ул. Вильского, 7. | - | - | 1,731 | 1,731 | 1,731 |
| Реконструкция ограждения на ПС-35/6 кВ «Уральская» № 2 в Красноярском крае , Рыбинском районе п. Урал . | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Модернизация приточно-вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторной батареи системы оперативного постоянного тока в помещении ПС №57 «Большая Мурта» 110/35/10 кВ по адресу: Красноярский край, Большемуртинский район, р.п. Большая Мурта, ул. Энергетиков для создания безопасных условий труда и обеспечения взрыво-пожарной безопасности производственных помещений. | - | - | 0,453 | 0,453 | 0,453 |
| Реконструкция кабельных каналов ПС 35/6 кВ №2 Уральская.Рыбинский район п. Урал. | 0,039 | 0,039 | 0,004 | -0,035 | -0,035 |
| Реконструкция ограждения ПС 110/35/6 кВ № 1 "Городская" Канского РЭС . г. Канск, ул. Пугачёва, 24. | 0,042 | 0,042 | - | -0,042 | -0,042 |
| Реконструкция ограждения ПС 110/6 кВ № 2 "ХБК" Канского РЭС. г. Канск, ул. 40 лет Октября, 60. | 0,042 | 0,042 | 0,002 | -0,040 | -0,040 |
| Реконструкция здания по адресу: ул. Бограда, 144а | - | 7,398 | 7,468 | 7,468 | 0,070 |
| Реконструкция ТП-6/0,4 кВ № 463 Свердловского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Новая, 18. | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 195 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Дубровинского, 80. | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №170 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Лебедевой, 89. | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №163 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Диктатуры Пролетариата, 11. | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №140 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 1. | 4,939 | 0,354 | 0,158 | -4,780 | -0,196 |
| Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №161 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 80. | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1126 Советского РЭС. (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Ленина, 3 | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №246 (аварийное состояние здания).г. Красноярск пр. Красноярский Рабочий, 143 А. | 4,091 | 0,355 | 0,158 | -3,933 | -0,196 |
| Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1011 (аварийное состояние здание).г. Красноярск ул. Тельмана, 18. | 3,838 | 0,142 | - | -3,838 | -0,142 |
| Реконструкция здания ЦОК пр. Свободный № 66А (клиентский зал, каб.№209,211), здания ул. Бограда 144-а (клиентский зал) с монтажом "Сплит-системы" (отопление,вентиляция,кондиционирование).г. Красноярск . | - | - | 0,410 | 0,410 | 0,410 |
| Реконструкция здания и оборудования оперативно-диспетчерских групп Советского, Октябрьского, Ленинского, Свердловского РЭС. (УН2019).г. Красноярск. | - | 15,587 | 1,445 | 1,445 | -14,142 |
| Реконструкция здания исполнительного аппарата Общества (1 этаж, корпус Б-1) | - | 25,182 | 6,322 | 6,322 | -18,860 |
| Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС . г.Уяр, ул.Октябрьская, 1 а. | - | 9,619 | 0,364 | 0,364 | -9,256 |
| Реконструкция с установкой системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях службы механизации Производственного отделения Красноярские электрические сети.г.Красноярск. | - | - | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| **Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **14,063** | **53,083** | **28,523** | 14,460 | -24,560 |
| Модернизация на 48 ПС системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС). | - | - | 0,816 | 0,816 | 0,816 |
| Модернизация противоаварийной автоматики ПА группы ПС (с покупкой устройств АЧР-АОСН). | - | - | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-2 шт.на ПС 110/10 №21 "Новосёловская"с.Новосёлово, Новоселовский район.. | 14,063 | 0,797 | 0,093 | -13,970 | -0,704 |
| Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-4 шт.на ПС 110/35/10 №45 "Емельяново"п.Емельяново, Емельяновский район.. | - | 0,797 | 0,619 | 0,619 | -0,178 |
| Модернизация системы телемеханики и каналов связи для передачи аварийно-предупредительного сигнала в ОДГ и ОДС на ПС 110 кВ №92 «Орошение» Новоселовского РЭС ПО ЗЭС. Новоселовский район. | - | - | 0,371 | 0,371 | 0,371 |
| Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС 110 кВ филиала на диспетчерский пункт ОДС ПО ЗЭС, ПО ЦУС и Диспетчерский пункт ОДГ Балахтинского РЭС. Балахтинский район ,с.Тюльково. | - | - | 1,225 | 1,225 | 1,225 |
| Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС "Жилпоселок" №44 110/10 кВ на диспетчерский пункт ОДС ЗЭС ПО ЦУС.Шарыповский район. | - | - | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| Создание Центра управления энергообеспечения Универсиады в г. Красноярске, ул. Бограда 144а. (УН2019). | - | 3,068 | 6,846 | 6,846 | 3,778 |
| Модернизация цифровой радиосвязи в г. Красноярск. | - | 19,993 | 1,643 | 1,643 | -18,350 |
| Модернизация системы телефонной связи филиала. | - | 1,716 | 0,252 | 0,252 | -1,464 |
| Модернизация структурированной кабельной сети в ОДГ РЭС ПО КЭС. | - | 1,186 | 1,571 | 1,571 | 0,385 |
| Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ , ПС №90 "Западная-2" 110/35/6кВ , ПС №7 "Медпрепараты" 110/6кВ , ПС "Боготольская" №11 110/35/10 кВ , ПС "Тарутинская" №12 110/10 кВ , ПС "Учум" №39 110/35/10 кВ. с.Частоостровское,п.Памяти 13 борцов, г.Красноярск,г.Боготол,с. Тарутино,с.Учум. | - | - | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Модернизация основного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110кВ Октябрьская БНС ТЭЦ-2 - Остров Отдыха - Предмостная - РУС ЕЦССЭ и резервного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Заводская.г. Красноярск. | - | 11,739 | 12,122 | 12,122 | 0,383 |
| Создание систем и выполнение мероприятий по антитеррористической защищенности объектов в рамках подготовки к зимней Универсиаде 2019 года в г. Красноярске. (УН2019). | - | 12,678 | 1,978 | 1,978 | -10,700 |
| Модернизация приточно – вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей здания ПС 110 кВ №36 "Вознесенка". Березовский район, п.Вознесенка, ул.Декабристов-пер.Электрический. | - | 0,834 | 0,672 | 0,672 | -0,162 |
| Модернизация приточно–вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей в помещении здания ПС 110/35/6 №90 «Западная –2» .Емельяновский район ,пос. Памяти 13 Борцов. | - | 0,275 | 0,031 | 0,031 | -0,243 |
| **Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:** | **-** | **200,174** | **102,350** | 102,350 | -97,824 |
| Проектирование по титулу "Строительство ПС 110 кВ Озерная, двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Озерная до ближайшей опоры двухцепной ВЛ 110 кВ С-229/С-230. Строительство РП 10 кВ, строительство КЛ-10 кВ. (УН2019). | - | 200,174 | 102,350 | 102,350 | -97,824 |
| **Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:** | **-** | **2,856** | **1,192** | 1,192 | -1,664 |
| Строительство распределительных сетей в с. Григорьевка Ермаковского района. Строительство ВЛ 10 кВ проводом марки АС-50 длинной 1,35 км. Строительство новой КТП 10/04 кВ мощность трансформатора 160 кВА. | - | 2,856 | 0,423 | 0,423 | -2,433 |
| Реконструкция электрических сетей 0,4-10 кВ со строительством ВЛ 10 кВ, КТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ для обеспечения требуемого качества электроэнергии в д.Суханово, Емельяновского района, Красноярского края. Распоряжение от 103.2018 №184-р "Об исполнении поручений по итогам прямой линии". | - | - | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| Строительство РП 10 кВ в районе ПС 35/10 кВ Элита, реконструкция ЛЭП 10 кВ протяженностью 7,1 км ф.63-1, ф.140-10. (УН2019).п. Элита Емельяновский район. | - | - | 0,637 | 0,637 | 0,637 |
| **Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:** | **91,762** | **106,944** | **159,697** | 67,935 | 52,753 |
| Проектирование по титулу "Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула".Богучанский район. | - | 1,203 | - | - | -1,203 |
| Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами) в количестве 21 шт. | - | 1,081 | 1,122 | 1,122 | 0,041 |
| Системы сбора, корреляции и управления событиями информационной безопасности (SIEM) в ДЗО ПАО «Россети». | - | - | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| Оснащение автотранспортных средств бортовым оборудованием спутникового мониторинга 353 штук. | - | 17,920 | 0,375 | 0,375 | -17,544 |
| Строительство маслосборника для приёма масла ПС-44 «Бархатовская» | - | 1,457 | - | - | -1,457 |
| Строительство здания Нижнеингашского РЭС.пгт. Нижний Ингаш . | 7,549 | 1,058 | - | -7,549 | -1,058 |
| Строительство маслосборника ПС 110/35/6 кВ №1 Бородинская.Рыбинский район, г. Бородино, ул. Угольная | 0,060 | 0,060 | 0,168 | 0,108 | 0,108 |
| Покупка оборудования ИТ и связи в количестве 41 ед. 2018г.: спутниковый телефон - 35 шт., ноутбук - 2 шт., сервер - 1 шт.,источник бесперебойного питания для сервера -1 шт., режущий плоттер - 2 шт. | - | 3,200 | 3,518 | 3,518 | 0,318 |
| «ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт». | - | - | 0,949 | 0,949 | 0,949 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 10 шт. в 2018 г.: Расширенный набор кабельного тестера - 1 шт., рефлектометр - 1 шт., Система мониторинга трансформаторов -8 компл. | 0,926 | 0,806 | 0,252 | -0,675 | -0,554 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 10 шт. в 2018 г.: Расширенный набор кабельного тестера - 1 шт., рефлектометр - 1 шт., Система мониторинга трансформаторов -8 компл. | - | 2,435 | 0,129 | 0,129 | -2,306 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ): в 2018 г.- Принтер карт ID - 1шт. | - | 0,097 | - | - | -0,097 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйственных нужд (КЭ), в количестве 4 единиц: 2016 год -4 ед. | - | 0,238 | 0,479 | 0,479 | 0,241 |
| Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-400/10/0,4 в количестве 6 шт: в 2018 г - 3 шт, в 2019 г -3 шт. | - | 1,146 | 0,550 | 0,550 | -0,596 |
| Покупка система автоматизации прохождения медицинского осмотра водителей в количестве 50 компл. : в 2018 г -16 шт, в 2019 г. - 34 шт. | - | 1,968 | - | - | -1,968 |
| ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | - | - | 1,460 | 1,460 | 1,460 |
| Покупка Выключателей 110 кВ типа ВГТ-110-II-40/3150 ХЛ в количестве 2 шт.: в 2018 г -1 шт, в 2019 г -1 шт. | - | 2,136 | 2,206 | 2,206 | 0,070 |
| Покупка 7 комплектов систем мониторинга гололедообразования для оснащения ВЛ 110 кВ , Новоселовский район, Балахтинский район, Ужурский район, Минусинский район, Идринский район . | - | 4,322 | - | - | -4,322 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ): в 2018 г. - Энергомонитор 3.3. 1Т - 11 шт. | 4,702 | 2,954 | 0,085 | -4,617 | -2,869 |
| Покупка Выключателей 10 кВ типа BB/TEL-10-20/1000 в количестве -8 шт: в 2018 г -4 шт, в 2019 г -4 шт. | - | 1,294 | - | - | -1,294 |
| Такелажный комплект для перемещения и подъема тяжеловесного оборудования НС200-400/15-5,5+2Т-20/400+4Д-100В": 2017 г. -1 шт | 2,000 | - | - | -2,000 | - |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ) : в 2018 г. 3D Макеты РЭС -2 шт. | - | 1,441 | - | - | -1,441 |
| Приобретение оборудования для улучшения условий труда, 24 ед.: в 2018 г- робот тренажер типа "Гоша" - 8 шт, сушильная камера типа "СКС" -16 шт | - | 1,911 | - | - | -1,911 |
| Покупка системы ВКС - 3 единиц: Видеотерминал - 1 шт. Комплект конгресс-системы на 11 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления - 1 шт., Комплект аудиосистемы ВКС 1 шт. в составе: усилитель мощности - 1 шт., набор потолочных громкоговорителей - 1 шт. | - | 2,612 | 2,612 | 2,612 | - |
| ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 50 ед.  (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 3 ед. Компьютер-моноблок типа MNEA2RU/A;  2018: 1 ед. ИБП;  2019: 1 ед. Система резервного копирования;  2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов;  2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | 4,980 | 4,980 | 3,575 | -1,405 | -1,405 |
| Покупка а/м бригадногона на базе шасси - УАЗ в 2016 г. - 1 шт | - | - | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Покупка а/м бригадного на базе шасси -УАЗ в количестве 20 ед.: в 2017 г. - 11 шт, в 2018 г. 9 шт. | 10,466 | 5,353 | 8,864 | -1,602 | 3,510 |
| Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-400/10/0,4 - в 2018 г - 2 шт. | - | 0,764 | - | - | -0,764 |
| Покупка снегохода -в 2018 г. - 33 шт. | 54,034 | 8,390 | - | -54,034 | -8,390 |
| Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-630/10/0,4 - в 2018 г. - 2 шт. | - | 1,136 | - | - | -1,136 |
| Покупка комплекта: ИБП и ДЭС 500 кВт напряжением 0,38 кВ с топливным модулем, 2018 г. - 1 шт. | - | - | 18,523 | 18,523 | 18,523 |
| Покупка ДЭС мощностью 200 кВт, 2017 г. - 6 шт. (УН2019) | - | - | 12,085 | 12,085 | 12,085 |
| Покупка а/м бригадного на базе шасси УАЗ: в 2018 г - 4 шт | - | 3,082 | - | - | -3,082 |
| Покупка бульдозера в 2018 г. - 2 шт. | - | 12,166 | - | - | -12,166 |
| ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT). | 3,232 | 4,042 | 4,770 | 1,538 | 0,728 |
| ИА МРСК Покупка транспортных средств в количестве 17 шт. | 3,814 | - | - | -3,814 | - |
| Покупка мобильной модульной электроподстанции 110/10 кВ. (УН2019). | - | 4,177 | 89,043 | 89,043 | 84,866 |
| Внедрение зарядных станций для электромобилей (3 шт) (УН2019) | - | - | 0,367 | 0,367 | 0,367 |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 36 шт. | - | 0,568 | - | - | -0,568 |
| Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-630/10/0,4 в количестве - 5 шт.: в 2018 г -2 шт, в 2019 г, -3 шт | - | 1,136 | 1,257 | 1,257 | 0,121 |
| ИА МРСК Модернизация автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью. | - | - | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | - | 2,244 | 1,484 | 1,484 | -0,760 |
| НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-7 | - | - | 1,744 | 1,744 | 1,744 |
| НИР Формирование электронной базы данных по энергоснабжению объектов на удаленных, в том числе, не имеющих технологической связи с энергетической инфраструктурой территориях, находящихся в зоне ответственности ПАО «МРСК Сибири» и разработка методики по комплексным решениям энергоснабжения на основе распределенных источников энергии, в том числе возобновляемых | - | 0,720 | 0,610 | 0,610 | -0,110 |
| НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | - | 8,850 | 2,925 | 2,925 | -5,925 |

Финансирование мероприятий инвестиционной программы, отсутствующих в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» 2018 года

Приложение №16

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг, млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция ТП 304 с расширением РУ 10 кВ. Строительство двух КЛ 10 кВ от ТП 304 до ТП 3025. Заявитель ООО "База Крастехснаб" г.Красноярск | I\_523\_КЭ | 0,002 |
| 2 | Реконструкция ТП №395 (пристройка к РУ-10 кВ с установкой 2-х ячеек 10 кВ) для технологического присоединения ООО Фирма "ФБК" | I\_26\_КЭ\_(д) | 0,002 |
| 3 | Реконструкция Ячейка ф.5-17 ПС 110/10кВ №5Лесосиб КЭЗ для технологического присоединения производственной базы Адрес: 662544, Красноярский край, г Лесосибирск, ул Южный промышленный узел, 12/46 Мощность: 650.0 Заявитель ООО Инком "Капиталъ" | I\_717\_КЭ | 0,001 |
| 4 | Реконструкция Ячейка ф.5-14 (ПС №5 Лесосибирский КЭЗ) для технологического присоединения Заявителя .Адрес: г.Лесосибирск. Заявитель АО "Красноярская региональная энергетическая компания" | I\_718\_КЭ | 0,001 |
| 5 | Установка дополнительной ячейки 10 кВ на 1 секции шин в РУ-10 кВ ПС №133 35/10 кВ "Сухая Балка"Прокладка КЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до места установки новой ж/б опоры, 60 м Заявитель ЖСК "Север Юг в Свой Дом" Общий.тариф. Дог.№ДС №1 к договору 20.24.19577.10. | I\_591\_КЭ | 0,001 |
| 6 | Реконструкция ТП №270 с заменой двух силовых трансформаторов 2\*400 кВа на 2\*630 кВа для технологического присоединения нежилого здания гимназии №9 МКУ г. Красноярск "Управление капитального строительства" | I\_35\_КЭ\_(е) | 0,003 |
| 7 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №42 "Березовская".п.Берёзовка, Березовский район. | I\_201\_КЭ\_(б)\_(11) | 0,001 |
| 8 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.40-1 с установко реклоузера -2 шт. Боготольский район. | I\_640\_КЭ\_(3) | 0,003 |
| 9 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.64-6 Дрокино с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(4) | 0,003 |
| 10 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.65-3 с установко реклоузера -4 шт. Большеулуйский район. | I\_640\_КЭ\_(5) | 0,003 |
| 11 | Техперевооружение ВЛ 10кВ ф.85-1 с установко реклоузера -1 шт. Березовский район. | I\_640\_КЭ\_(7) | 0,003 |
| 12 | Техперевооружение ВЛ 6 кВ ф.126-14 с установко реклоузера -1 шт. Кежемский район. | I\_640\_КЭ\_(9) | 0,003 |
| 13 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.130-1 с установко реклоузера -1 шт. Березовский район. | I\_640\_КЭ\_(10) | 0,003 |
| 14 | Строительство ПС 110/6 кВ (2х40 МВА) с питающей ЛЭП 110кВ для технологического присоединения ООО "Белые Росы".г. Красноярск, ж.м. "Пашенный" . | F\_30\_КЭ | 0,384 |
| 15 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.130-2 с установко реклоузера -1 шт. Березовский район. | I\_640\_КЭ\_(11) | 0,003 |
| 16 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.11-16 с установко реклоузера -2 шт. Боготольский район. | I\_640\_КЭ\_(13) | 0,003 |
| 17 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ 23-16 с установко реклоузера -1 шт. Шарыповский район. | I\_640\_КЭ\_(15) | 0,003 |
| 18 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.1-7 Троицк-Кытат с установко реклоузера -1 шт. Большеулуйский район. | I\_640\_КЭ\_(16) | 0,003 |
| 19 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.92-04 с установко реклоузера -3 шт. Абанский район. | I\_640\_КЭ\_(17) | 0,003 |
| 20 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.101-03 с установко реклоузера -1 шт. Кежемский район. | I\_640\_КЭ\_(18) | 0,003 |
| 21 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.81-09 с установко реклоузера -1 шт. Нижнеингашский район. | I\_640\_КЭ\_(19) | 0,003 |
| 22 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 24-01 с установко реклоузера -1 шт. Рыбинский район . | I\_640\_КЭ\_(20) | 0,003 |
| 23 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 64-01 с установко реклоузера -4 шт. Саянский район. | I\_640\_КЭ\_(21) | 0,003 |
| 24 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 5-04 с установко реклоузера -2 шт. Саянский район. | I\_640\_КЭ\_(22) | 0,003 |
| 25 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 5-05 с установко реклоузера -2 шт. Саянский район. | I\_640\_КЭ\_(23) | 0,003 |
| 26 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 8-14 с установко реклоузера -2 шт. Ужурский район. | I\_640\_КЭ\_(25) | 0,003 |
| 27 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 29-41 с установко реклоузера -4 шт. Назаровский район. | I\_640\_КЭ\_(26) | 0,003 |
| 28 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.87-3\_Устюг с установко реклоузера -3 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(28) | 0,003 |
| 29 | Техперевооружение ВЛ 6 кВ ф.83-15. с установко реклоузера -1 шт. Назаровский район. | I\_640\_КЭ\_(29) | 0,003 |
| 30 | Реконструкция двухцепной ВЛ-6кВ от опоры №1 до опоры №9 ф.7-11 и ф7-46; Прокладка двух КЛ-6кВ от ячеек №11 и №46 в РУ-6кВ ПС 110/6 №7 «Медпрепараты» до опоры №1 ф.7-11 и ф.7-46.Прокладка двух КЛ-6кВ от опоры №9 ф.7-11 и ф.7-46 до РУ-6кВ РП №30 ;(Дог.№ 20.2400.10291.13 от 30.04.2014г. ОАО "Красноярская теплотранспортная компания") | I\_332\_КЭ | 0,060 |
| 31 | Установка дополнительной ячейки в ЗРУ-10 кВ ПС №123 110/10 кВ "Телевизорная". Реконструкция РУ-10 кВ на 1 с.ш. ТП №249.;(Дог.№ 20.24.7471.12 от 24.09.2012г.ООО "Фортуна АГРО") | I\_329\_КЭ | 0,008 |
| 32 | Установка двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин ЗРУ-10 кВ ПС №121 110/35/10 кВ "Мясокомбинат" Заявитель ООО "Сити Билдинг" Общий.тариф. Дог.№20.2400.1327.1 от IT.24.0279г. | I\_589\_КЭ | 0,009 |
| 33 | Установка дополнительной линейной ячейки 6кВ типа КРУ-2-10в ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ №42 «Березовская»;Строительство ВЛ-6кВ Прокладка КЛ-6кВ от вновь установленной линейной ячейки 6кВ;(Дог.№ 20.2400.4454.13 от 15.08.2013г. ООО "Трансслес") | I\_330\_КЭ | 0,018 |
| 34 | Реконструкция РУ-10кВ ПC 35/10 №20 «Балайская» с установкой двух дополнительных линейных ячеек 10кВ типа КРН-10-У-II на I и II секциях шин с вакуумными выключателями, приборами учёта, трансформаторами тока с раздельными обмотками для РЗА и приборов учёта классом точности 0,5S. Строительство двух КВЛ-10кВ от вновь установленных линейных ячеек 10кВ в РУ-10кВ ПС 35/10 №20 «Балайская»: до первой ж/б опоры выполнить кабелем марки 6хАПвПу(1х240), длиной L=150м; от первой ж/б опоры до границы земельного участка нефтеперерабатывающего завода ООО «Балайский НПЗ» на ж/б опорах проводом марки 6хСИП-3 (1х95), длиной L=4800м.Заявитель ООО "Балайский НПЗ" договор №20.2400.8377.13 от 16.01.2014 от 16.01.2014г. | I\_594\_КЭ | 0,032 |
| 35 | Реконструкция РП-10кВ №161 с установкой двух дополнительных ячеек на различных с.ш. Строительство двух КЛ-10кВ протяженностью L=400 м от вновь установленных ячеек 10кВ в РУ-10кВ РП-10кВ №161 до РУ-10кВ новой КТПН-10/0,4кВ. Заявитель ООО "Фасад" договор №20.2400.4111.13 от 26.06.2013г. | I\_593\_КЭ | 0,007 |
| 36 | Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ №123 "Телевизорная" для технологического присоединения торгово-офисного центра ООО "ИК Европа".г. Красноярск. | F\_33\_КЭ | 0,242 |
| 37 | Реконструкция ячеек №6, №13 в ЗРУ-10кВ ПС 110/10 кВ №126 "Радиотехническая". Реконструкция ячеек №8, .№11 в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в РУ-10кВ РП №75. Реконструкция с заменой КТП №232 на 2БКТП 10/0,4кВ 2х1000кВА. г.Красноярск, Октябрьский район, ул.Юшкова, 22а. Заявитель МУЗ ГДБ №4, договор №20.24.20044.10 от 10.11.2010 г. | F\_96\_КЭ | 0,020 |
| 38 | Реконструкция с установкой двух дополнительных ячеек в ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ №123 "Телевизорная". Заявитель МАУДО "СДЮСШОР "Рассвет".г.Красноярск, ул.Высотная, д.2а, стр. 1, 2, 3. | G\_345\_КЭ | 0,018 |
| 39 | Установка дополнительной линейной ячейки 10 кВ типа К-37 на 1 сек. шин в РУ-10 кВ ПС № 134 110/10 кВ "Солонцы";Строительство КВЛ 10 кВ от вновь установленной ячейки до границы земельных участков ДНТ "Ясная поляна", СНТ "Калина", ДНТ "Энергетик" (Дог.№ 20.2400.8590.13 от 27.12013г. Дачное некоммерческое партнерство КОЛОС -2006) | I\_351\_КЭ | 0,008 |
| 40 | Установка двух дополнительных ячеек 6кВ в РУ 6кВ ТП №706 на разных секциях шин.;Строительство 2хКЛ-6кВ от вновь установленных ячеек в РУ-6кВ ТП №706 до РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ заявителя.;(Дог.№ 20.2400.13208.14 от 05.05.2015г. МКУ города Красноярска "УКС") | I\_377\_КЭ | 0,019 |
| 41 | Реконструкция РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" с установкой дополнительной линейной ячейки типа К-37 на 1 с.ш. Строительство КЛ-10кВ от вновь установленной линейной ячейки 10кВ РУ-10кВ ПС №134 "Солонцы" до первой ж/б опоры ВЛ-10кВ ф.134-1 (сов. с ВЛ-10кВ ф.134-6), протяженностью L=80 м. Заявитель ООО ПКФ "Энергоресурс-Сервис" договор № 20.24.10470.12 от 111.2012 г. | I\_590\_КЭ | 0,236 |
| 42 | Реконструкция линейных ячеек №9 и №18 в РУ-6 кВ РП 6 кВ №156 с доукомплектовкой недостающим оборудованием для технологического присоединения нежилого здания ОАО "Мобильные ТелеСистемы".г. Красноярск, ул. Семафорная, 275А. | G\_34\_КЭ\_(в) | 0,086 |
| 43 | Установка прибора учета, класс точности - 1,0 и выше с трансформаторами тока 50/5, класс точности не ниже - 0,5, трансформаторами напряжения 6000/100, класс точности 0,5. Заявитель Ковалев Александр Сергеевич, договор № 20.2400.5731.13 от 03.10.2013 г. | I\_400\_КЭ | 0,347 |
| 44 | Реконструкция с установкой дополнительных ячеек 10 кВ, для технологического присоединения подземной автостоянки, расположенных по адресу г. Красноярск, Советский район, 1-й мкр.Северного жилого района, пер.Светлогорский. Заявитель ООО "Альфа". | I\_26\_КЭ | 0,046 |
| 45 | Установка новой 2КТПН-10/0,4кВ с силовыми трансформаторами марки ТМГ 630. Перезаводка существующих КЛ-10кВ ( ТП№225 - ТП№205) и (ТП№ 206-ТП№ 205) из РУ-10кВ ТП№205 в РУ-10кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ. Прокладка КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБбШв (4х240), длиной L=250м от РУ-0,4кВ новой 2КТПН-10/0,4кВ до ВРУ-0,4кВ детского сада №1 МКУ г.Красноярска «УКС» в г.Красноярске, Октябрьский район, ул.Крупской , для технологического присоединения МКУ г. Красноярска "УКС". Дог. № 20.2400.4129.14 от 205.2014г. | I\_582\_КЭ | 0,048 |
| 46 | Реконструкция резервных ячеек на 1 и 2 секции шин ЗРУ-6кВ ПС 110/35/6 кВ №92 "Юго-Западная" для технологического присоединения БКТП 6/0,4кВ (ул.Свердловская, д.5 - ОАО "Фирма Культбытстрой") | I\_34\_КЭ\_(д) | 0,041 |
| 47 | Установка дополнительной ячейки типа КСО-366 на 2 секции шин в РУ-6 кВ ТП №618. для ООО "Уютный дом" | I\_34\_КЭ\_(г) | 0,017 |
| 48 | Реконструкция с установкой двух дополнительных линейных ячеек типа КСО-366М с выключателями нагрузки на Ι и ΙΙ с.ш. в РУ-6кВ ТП 6/0,4 кВ №284. Строительство двух КЛ-6кВ от вновь установленных ячеек в РУ-6кВ ТП 10/0,4 кВ №284 до РУ-6кВ новой 2БКТП-6/0,4кВ ООО ПКФ «Торговый дом Евроэкспо» в г. Красноярске, пр. Красноярский рабочий, 141. | G\_370\_КЭ | 0,205 |
| 49 | Проектирование на реконструкцию ПС 110/35/10 кВ №54 "Академгородок" с увеличение трансформаторной мощности с заменой силовых трансформаторов 110 кВ с 2х25 МВА на 2х40 МВА. | I\_576\_КЭ | 0,299 |
| 50 | Реконструкция ПС 35/10 кВ №120 "Леспромхоз" , ПС 35/10 кВ №148 "Шалинская" , ПС №86 "Шуваево" 35/10кВ с перекаткой силовых трансформаторов с ПС "Долгий Мост" №40 35/10кВ , ПС 35/10 кВ №33 "ККЗ" , ПС №137 "Киндяково" 35/10кВ. Богучанский р-н, с. Чунояр. Манский район, с. Шалинское.п.Шуваево Емельяновский район. Абанский район, с. Д. Мост. Рыбинский район, г.Заозерный. с. Киндяково. | H\_562\_КЭ | 0,161 |
| 51 | Реконструкция с установкой защит от дуговых замыканий на КРУ 6-10 кВ подстанций в соответствии многолетней целевой программой филиала. | F\_15\_КЭ | 0,210 |
| 52 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №33 "Ермаковская".с.Ермаковское, Ермаковский. | I\_15\_КЭ\_(в)\_(10) | 0,131 |
| 53 | Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-1 шт.на ПС 110/10 №71 "Весна"г.Красноярск, Советский район.. | I\_56\_КЭ\_(б)\_(4) | 0,087 |
| 54 | Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-2 шт.на ПС 110/10кВ №31 "Парная" с.Парное, Шарыповский район.. | I\_56\_КЭ\_(б)\_(5) | 0,134 |
| 55 | Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-1 шт.на ПС 110/10кВ №9 "Центральная"г.Красноярск, Советский район.. | I\_56\_КЭ\_(б)\_(6) | 0,214 |
| 56 | Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-1 шт.на ПС 110/10кВ №10 "Нагорная"г.Красноярск, Октябрьский район.. | I\_56\_КЭ\_(б)\_(7) | 0,112 |
| 57 | Модернизация системы оперативного тока ПС 110/35/10 кВ №56 "Бартат", Большемуртинский р-он, с .Бартат. | I\_646\_КЭ | 0,011 |
| 58 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №26 "ЖБИ".г.Ачинск. | I\_201\_КЭ\_(в)\_(7) | 0,142 |
| 59 | Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №258 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.4\_КЭ | 0,126 |
| 60 | Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №261 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.5\_КЭ | 0,149 |
| 61 | Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №262 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.6\_КЭ | 0,104 |
| 62 | Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №517 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.7\_КЭ | 0,174 |
| 63 | Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №518 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.8\_КЭ | 0,178 |
| 64 | Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №522 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.9\_КЭ | 0,166 |
| 65 | Модернизация систем телемеханики на ТП 10/0,4 кВ №523 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.10\_КЭ | 0,162 |
| 66 | Модернизация систем телемеханики на ТП 6/0,4 кВ №878 (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.11\_КЭ | 0,117 |
| 67 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №16 "Чунояр".п.Чунояр, Богучанский район. | I\_201\_КЭ\_(б)\_(2) | 0,001 |
| 68 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 кВ №24 "Тесинская".с.Тесь, Минусинский район. | I\_201\_КЭ\_(б)\_(6) | 0,001 |
| 69 | Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением 186,58 га просек линий к нормативным требованиям .Богучанский район, Нижнеингашский район,Назаровский район. | F\_4\_КЭ | 0,183 |
| 70 | Реконструкция ЛЭП 110 кВ С-645/С-646 ПС "Раздолинская" - ПС "Партизанская", 0.664 км.Мотыгинский район. | F\_206\_КЭ | 0,019 |
| 71 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 23-19 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 2,1 км. Шарыповский район. | I\_650\_КЭ | 0,528 |
| 72 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 31-07 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 10,8 км. Казачинский район. | I\_700\_КЭ | 0,032 |
| 73 | Реконструкция с выносом КТП-134-2-50 с земельного участка заявителя и переустройству заходов ВЛ 0,4 кВ Л1, Л2, Л3, Л4 от КТП-134-2-50 и ВЛ 10 кВ ф.134-2 в рамках исполнения решения Железнодорожного районного суда г. Красноярска от 26.04.2017г по делу №2-672/2017 | I\_702\_КЭ | 0,319 |
| 74 | Реконструкция ВЛ 110кВ «ПС Приангарская-ПС Богучаны», «ПС Приангарская-ПС Чунояр» с установкой систем связи, РЗА, телемеханики. Богучанский район. | F\_208\_КЭ | 1,117 |
| 75 | Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №16 "Восточная" 1 шт. с.Большой Улуй, Большеулуйский район. | I\_3\_КЭ\_(б)\_(3) | 0,151 |
| 76 | Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №50 "Саянская", №48 " Романовская" | F\_3\_КЭ | 0,993 |
| 77 | Реконструкция ограждения территории ПО КЭС в соответствии с НТД. Адрес: г. Красноярск, ул. Вильского, 7. | I\_620\_КЭ | 1,731 |
| 78 | Реконструкция ограждения на ПС-35/6 кВ «Уральская» № 2 в Красноярском крае , Рыбинском районе п. Урал . | G\_70\_КЭ\_(о) | 0,008 |
| 79 | Модернизация приточно-вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторной батареи системы оперативного постоянного тока в помещении ПС №57 «Большая Мурта» 110/35/10 кВ по адресу: Красноярский край, Большемуртинский район, р.п. Большая Мурта, ул. Энергетиков для создания безопасных условий труда и обеспечения взрыво-пожарной безопасности производственных помещений. | G\_70\_КЭ\_(п) | 0,453 |
| 80 | Реконструкция здания ЦОК пр. Свободный № 66А (клиентский зал, каб.№209,211), здания ул. Бограда 144-а (клиентский зал) с монтажом "Сплит-системы" (отопление,вентиляция,кондиционирование).г. Красноярск . | H\_575\_КЭ | 0,410 |
| 81 | Реконструкция с установкой системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях службы механизации Производственного отделения Красноярские электрические сети.г.Красноярск. | G\_70\_КЭ\_(л) | 0,059 |
| 82 | Модернизация на 48 ПС системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС). | F\_56\_КЭ | 0,816 |
| 83 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА группы ПС (с покупкой устройств АЧР-АОСН). | F\_201\_КЭ | 0,065 |
| 84 | Модернизация системы телемеханики и каналов связи для передачи аварийно-предупредительного сигнала в ОДГ и ОДС на ПС 110 кВ №92 «Орошение» Новоселовского РЭС ПО ЗЭС. Новоселовский район. | H\_565\_КЭ | 0,371 |
| 85 | Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС 110 кВ филиала на диспетчерский пункт ОДС ПО ЗЭС, ПО ЦУС и Диспетчерский пункт ОДГ Балахтинского РЭС. Балахтинский район ,с.Тюльково. | H\_566\_КЭ | 1,225 |
| 86 | Модернизация системы телемеханики для передачи сигналов АПТС с ПС "Жилпоселок" №44 110/10 кВ на диспетчерский пункт ОДС ЗЭС ПО ЦУС.Шарыповский район. | H\_574\_КЭ | 0,184 |
| 87 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ , ПС №90 "Западная-2" 110/35/6кВ , ПС №7 "Медпрепараты" 110/6кВ , ПС "Боготольская" №11 110/35/10 кВ , ПС "Тарутинская" №12 110/10 кВ , ПС "Учум" №39 110/35/10 кВ. с.Частоостровское,п.Памяти 13 борцов, г.Красноярск,г.Боготол,с. Тарутино,с.Учум. | G\_59\_КЭ (а) | 0,034 |
| 88 | Реконструкция электрических сетей 0,4-10 кВ со строительством ВЛ 10 кВ, КТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ для обеспечения требуемого качества электроэнергии в д.Суханово, Емельяновского района, Красноярского края. Распоряжение от 103.2018 №184-р "Об исполнении поручений по итогам прямой линии". | I\_701\_КЭ | 0,132 |
| 89 | Строительство РП 10 кВ в районе ПС 35/10 кВ Элита, реконструкция ЛЭП 10 кВ протяженностью 7,1 км ф.63-1, ф.140-10. (УН2019).п. Элита Емельяновский район. | H\_3040\_КЭ | 0,637 |
| 90 | Системы сбора, корреляции и управления событиями информационной безопасности (SIEM) в ДЗО ПАО «Россети». | I\_703\_КЭ | 0,245 |
| 91 | «ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт». | F\_300\_КЭ | 0,949 |
| 92 | ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_528\_КЭ | 1,460 |
| 93 | Покупка а/м бригадногона на базе шасси - УАЗ в 2016 г. - 1 шт | F\_72\_КЭ (а) | 0,226 |
| 94 | Покупка комплекта: ИБП и ДЭС 500 кВт напряжением 0,38 кВ с топливным модулем, 2018 г. - 1 шт. | I\_743 | 18,523 |
| 95 | Покупка ДЭС мощностью 200 кВт, 2017 г. - 6 шт. (УН2019) | H\_3020\_КЭ | 12,085 |
| 96 | Внедрение зарядных станций для электромобилей (3 шт) (УН2019) | I\_3033.1\_КЭ | 0,367 |
| 97 | ИА МРСК Модернизация автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью. | F\_79\_КЭ | 0,075 |
| 98 | НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-7 | I\_1400\_КЭ | 1,744 |
|  | Итого |  | **49,753** |

Финансирование мероприятий свыше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2018 года)

Приложение №17

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Строительство маслосборника ПС 110/35/6 кВ №1 Бородинская.Рыбинский район, г. Бородино, ул. Угольная | G\_470\_КЭ | 0,060 | 0,060 | 0,168 | 0,108 | 0,108 |
| 2 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT). | H\_529\_КЭ | 3,232 | 4,042 | 4,770 | 1,538 | 0,728 |
|  | Итого |  | **3,292** | **4,102** | **4,938** | **1,646** | **0,836** |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2018 года)

Приложение №18

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Комплексная реконструкция ПС №49 "Юбилейная" 110/10кВ с установкой трансформаторов 2x25 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ. (УН2019).г. Красноярск. | G\_3004\_КЭ | - | 8,108 | 11,881 | 11,881 | 3,773 |
| 2 | Техперевооружение ПС "Академгородок" №54 110/35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(21) | - | 0,123 | 0,932 | 0,932 | 0,809 |
| 3 | Техперевооружение ПС "Медпрепараты" №7 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(24) | - | 0,061 | 0,136 | 0,136 | 0,074 |
| 4 | Техперевооружение ПС 110/10кВ №2 "Советская" с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3021\_КЭ | - | 0,219 | 12,191 | 12,191 | 11,972 |
| 5 | Техперевооружение ПС 110/10/6кВ №122 "Северная" с заменой ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели (2 шт.), заменой ЗРУ 10 кВ (28 ячеек.) (УН2019).г. Красноярск. | I\_3023.2\_КЭ | - | 13,104 | 15,836 | 15,836 | 2,731 |
| 6 | Техперевооружение ПС 110/35/10кВ №121 "Мясокомбинат" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.), заменой ЗРУ-6-10 кВ (23 ячейки) (УН2019).г. Красноярск. | I\_3023.5\_КЭ | - | 6,464 | 7,061 | 7,061 | 0,597 |
| 7 | Техперевооружение ПС 110/10 кВ №5 "КЭЗ" кВ с заменой траверсы линейного портала на ОРУ 110 кВ, г. Лесосибирск | I\_645\_КЭ | - | 0,181 | 0,181 | 0,181 | 0,000 |
| 8 | Реконструкция ТП, РП 10-6/0,4 кВ, обеспечивающих электроснабжение коммунальных объектов жизнеобеспечения и социально-значимых объектов г. Красноярска. (УН2019). | G\_3006\_КЭ | - | 5,593 | 24,853 | 24,853 | 19,260 |
| 9 | Техперевооружение ПС 110/10 кВ №16 "Пролетарская" с установкой вакуумных выключателей в ячейки №30, № 03 для устранения последствий технологического нарушений, г. Красноярск, 2 шт. | I\_643\_КЭ | - | 0,800 | 1,201 | 1,201 | 0,401 |
| 10 | Модернизация систем телемеханики ПС 110/35/10 кВ №33 "Пировская". с. Пировское. | I\_57\_КЭ (г)\_(2) | - | 0,551 | 0,555 | 0,555 | 0,004 |
| 11 | Модернизация систем телемеханики на ПС 110/35/10кВ №54 "Академгородок"(УН2019).г. Красноярск. | H\_3038\_КЭ | - | 1,010 | 2,214 | 2,214 | 1,204 |
| 12 | Модернизация систем телемеханики на ПС 110/10кВ №5 "Восточная"(УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.1\_КЭ | - | 0,856 | 4,526 | 4,526 | 3,671 |
| 13 | Модернизация систем телемеханики на "Институт физики" (УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.2\_КЭ | - | 0,787 | 1,096 | 1,096 | 0,309 |
| 14 | Модернизация систем телемеханики на ПС 110/6 кВ №119 "Мичуринская"(УН2019).г. Красноярск. | I\_3038.3\_КЭ | - | 1,716 | 3,659 | 3,659 | 1,944 |
| 15 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ ПС 110/35/10 кВ №34 "Каптыревская" . с.Каптырево. | G\_59\_КЭ (б) | - | 0,420 | 7,895 | 7,895 | 7,475 |
| 16 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ ПС 110/6 кВ №10 "Н.Енисейский ЛДК". г. Лесосибирск. | G\_59\_КЭ(г) | - | 0,551 | 0,691 | 0,691 | 0,140 |
| 17 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ ПС 110/35/10 кВ №33 "Пировская". с. Пировское. | I\_59\_КЭ(г)\_(2) | - | 0,551 | 0,680 | 0,680 | 0,129 |
| 18 | Реконструкция КЛ 10,6,0,4 кВ в г. Красноярске протяженностью 81,568 км. (УН2019). | H\_3041\_КЭ | - | 12,515 | 14,915 | 14,915 | 2,401 |
| 19 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.64-1 с установкой реклоузеров -3 шт. Емельяновский район. | I\_659\_КЭ\_(3) | - | 0,096 | 0,302 | 0,302 | 0,206 |
| 20 | Реконструкция здания по адресу: ул. Бограда, 144а | H\_530\_КЭ | - | 7,398 | 7,468 | 7,468 | 0,070 |
| 21 | Создание Центра управления энергообеспечения Универсиады в г. Красноярске, ул. Бограда 144а. (УН2019). | H\_3030\_КЭ | - | 3,068 | 6,846 | 6,846 | 3,778 |
| 22 | Модернизация структурированной кабельной сети в ОДГ РЭС ПО КЭС. | I\_634\_КЭ | - | 1,186 | 1,571 | 1,571 | 0,385 |
| 23 | Модернизация основного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110кВ Октябрьская БНС ТЭЦ-2 - Остров Отдыха - Предмостная - РУС ЕЦССЭ и резервного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Заводская.г. Красноярск. | F\_175\_КЭ | - | 11,739 | 12,122 | 12,122 | 0,383 |
| 24 | Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами) в количестве 21 шт. | I\_637\_КЭ | - | 1,081 | 1,122 | 1,122 | 0,041 |
| 25 | Покупка оборудования ИТ и связи в количестве 41 ед. 2018г.: спутниковый телефон - 35 шт., ноутбук - 2 шт., сервер - 1 шт.,источник бесперебойного питания для сервера -1 шт., режущий плоттер - 2 шт. | I\_73\_КЭ (б)\_2 | - | 3,200 | 3,518 | 3,518 | 0,318 |
| 26 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйственных нужд (КЭ), в количестве 4 единиц: 2016 год -4 ед. | F\_73\_КЭ (в) | - | 0,238 | 0,479 | 0,479 | 0,241 |
| 27 | Покупка Выключателей 110 кВ типа ВГТ-110-II-40/3150 ХЛ в количестве 2 шт.: в 2018 г -1 шт, в 2019 г -1 шт. | I\_73\_КЭ (в)\_2\_0.5 | - | 2,136 | 2,206 | 2,206 | 0,070 |
| 28 | Покупка мобильной модульной электроподстанции 110/10 кВ. (УН2019). | H\_3036\_КЭ | - | 4,177 | 89,043 | 89,043 | 84,866 |
| 29 | Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-630/10/0,4 в количестве - 5 шт.: в 2018 г -2 шт, в 2019 г, -3 шт | I\_73\_КЭ (в)\_2\_0.4 | - | 1,136 | 1,257 | 1,257 | 0,121 |
| 30 | Покупка системы ВКС - 3 единиц: Видеотерминал - 1 шт. Комплект конгресс-системы на 11 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления - 1 шт., Комплект аудиосистемы ВКС 1 шт. в составе: усилитель мощности - 1 шт., набор потолочных громкоговорителей - 1 шт. | H\_527\_КЭ | - | 2,612 | 2,612 | 2,612 | - |
|  | Итого |  | **-** | **91,674** | **239,047** | **239,047** | **147,372** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2018 года)

Приложение №19

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Комплексная реконструкция ПС №33 "Молодежная" 110/10кВ с заменой трансформаторов 2x25 на 2x40 MBA и реконструкцией ОРУ/ЗРУ.(УН2019).г. Красноярск. | G\_3002\_КЭ | 70,339 | 23,534 | 17,174 | -53,165 | -6,360 |
| 2 | Реконструкция ТП-200 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с установкой отсутствующего силового трансформатора (1х400 кВА;) г. Красноярск, Октябрьский район . | H\_567\_КЭ | 5,514 | 0,626 | 0,547 | -4,967 | -0,079 |
| 3 | Реконструкция с заменой отработавших нормативный срок аккумуляторных батарей на ПС №181 "Весна-2" 110/10кВ .г. Красноярск. | G\_473\_КЭ | 0,798 | 0,798 | 0,394 | -0,403 | -0,403 |
| 4 | Техперевооружение ПС "Киндяково" №137 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | H\_569\_КЭ | 3,570 | 0,086 | - | -3,570 | -0,086 |
| 5 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №11 "Боготольск".г.Боготол. | H\_15\_КЭ\_(б) | 11,957 | 0,583 | 0,231 | -11,726 | -0,352 |
| 6 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №2 "ХБК" .г.Канск. | H\_201\_КЭ\_(а) | 14,513 | 0,518 | 0,091 | -14,422 | -0,428 |
| 7 | Техперевооружение устройств АВР 0,4кВ ТП 6/04 кВ №171.г. Красноярск. | H\_568\_КЭ | 1,769 | 0,852 | - | -1,769 | -0,852 |
| 8 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1" . г. Лесосибирск. | G\_59\_КЭ(в) | 14,400 | 5,090 | 3,847 | -10,553 | -1,244 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 110 кВ ПО ЮВЭС с приведением 17,7 Га просек линий к нормативным требованиям.Рыбинский район. | G\_466\_КЭ | 4,020 | 4,020 | - | -4,020 | -4,020 |
| 10 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,7 км.Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №2845 с заменой трансформатора 0,160 МВА на 0,25 МВА. п.Рощинский Курагинского района. | G\_323\_КЭ | 3,836 | 3,951 | 2,501 | -1,336 | -1,450 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 63-1 ПО КЭС с установкой реклоузеров. г. Красноярск. | H\_461\_КЭ | 2,277 | 2,277 | 0,918 | -1,359 | -1,359 |
| 12 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) с установкой 9380 приборов учета. | F\_67\_КЭ | 49,914 | 49,914 | 26,996 | -22,918 | -22,918 |
| 13 | Реконструкция ВЧ обработки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Березовская на ПС 110 кВ Березовка и ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская, ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Вознесенская на ПС 110 кВ Вознесенская с образованием ВЧ обходов для реализации каналов передачи команд АОПО с Красноярской ТЭЦ-1 на ПС 110 кВ Камарчага тяговая.п.Вознесенка. | F\_500\_КЭ | 1,730 | 1,730 | 0,264 | -1,466 | -1,466 |
| 14 | Реконструкция кабельных каналов ПС 35/6 кВ №2 Уральская.Рыбинский район п. Урал. | G\_469\_КЭ | 0,039 | 0,039 | 0,004 | -0,035 | -0,035 |
| 15 | Реконструкция ограждения ПС 110/35/6 кВ № 1 "Городская" Канского РЭС . г. Канск, ул. Пугачёва, 24. | G\_471\_КЭ | 0,042 | 0,042 | - | -0,042 | -0,042 |
| 16 | Реконструкция ограждения ПС 110/6 кВ № 2 "ХБК" Канского РЭС. г. Канск, ул. 40 лет Октября, 60. | G\_472\_КЭ | 0,042 | 0,042 | 0,002 | -0,040 | -0,040 |
| 17 | Реконструкция ТП-6/0,4 кВ № 463 Свердловского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Новая, 18. | H\_454\_КЭ | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| 18 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 195 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Дубровинского, 80. | H\_455\_КЭ | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| 19 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №170 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Лебедевой, 89. | H\_456\_КЭ | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| 20 | Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №163 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Диктатуры Пролетариата, 11. | H\_457\_КЭ | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| 21 | Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №140 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 1. | H\_458\_КЭ | 4,939 | 0,354 | 0,158 | -4,780 | -0,196 |
| 22 | Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №161 Советского РЭС (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Мира, 80. | H\_459\_КЭ | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| 23 | Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1126 Советского РЭС. (аварийное состояние здания).г. Красноярск ул. Ленина, 3 | H\_460\_КЭ | 4,939 | 0,142 | - | -4,939 | -0,142 |
| 24 | Реконструкция здания ТП-6/0,4 кВ №246 (аварийное состояние здания).г. Красноярск пр. Красноярский Рабочий, 143 А. | H\_559\_КЭ | 4,091 | 0,355 | 0,158 | -3,933 | -0,196 |
| 25 | Реконструкция здания ТП-10/0,4 кВ №1011 (аварийное состояние здание).г. Красноярск ул. Тельмана, 18. | H\_560\_КЭ | 3,838 | 0,142 | - | -3,838 | -0,142 |
| 26 | Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-2 шт.на ПС 110/10 №21 "Новосёловская"с.Новосёлово, Новоселовский район.. | H\_56\_КЭ\_(а) | 14,063 | 0,797 | 0,093 | -13,970 | -0,704 |
| 27 | Строительство здания Нижнеингашского РЭС.пгт. Нижний Ингаш . | H\_564\_КЭ | 7,549 | 1,058 | - | -7,549 | -1,058 |
| 28 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 10 шт. в 2018 г.: Расширенный набор кабельного тестера - 1 шт., рефлектометр - 1 шт., Система мониторинга трансформаторов -8 компл. | F\_73\_КЭ (а) | 0,926 | 0,806 | 0,252 | -0,675 | -0,554 |
| 29 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ): в 2018 г. - Энергомонитор 3.3. 1Т - 11 шт. | H\_73\_КЭ (а)\_1 | 4,702 | 2,954 | 0,085 | -4,617 | -2,869 |
| 30 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 50 ед.  (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 3 ед. Компьютер-моноблок типа MNEA2RU/A;  2018: 1 ед. ИБП;  2019: 1 ед. Система резервного копирования;  2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов;  2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | F\_71\_КЭ | 4,980 | 4,980 | 3,575 | -1,405 | -1,405 |
| 31 | Покупка снегохода -в 2018 г. - 33 шт. | H\_72\_КЭ (д)\_1 | 54,034 | 8,390 | - | -54,034 | -8,390 |
| 32 | «Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 – Октябрьская I, II цепь с отпайками (С-13/С-14) с заменой провода», 10.346 км. г. Красноярск. | H\_586\_КЭ | 1,779 | - | - | -1,779 | - |
| 33 | Такелажный комплект для перемещения и подъема тяжеловесного оборудования НС200-400/15-5,5+2Т-20/400+4Д-100В": 2017 г. -1 шт | H\_73\_КЭ (в)\_1 | 2,000 | - | - | -2,000 | - |
| 34 | ИА МРСК Покупка транспортных средств в количестве 17 шт. | H\_531\_КЭ | 3,814 | - | - | -3,814 | - |
|  | Итого |  | **321,107** | **114,789** | **57,289** | **-263,818** | **-57,500** |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2018 года)

Приложение №20

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 76-5 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 3,17 км. Большеулуйский район. | I\_650\_КЭ\_(14) | - | 6,561 | 0,001 | 0,001 | -6,560 |
| 2 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.78-5 Таскино с установко реклоузера -2 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(6) | - | 0,445 | 0,003 | 0,003 | -0,441 |
| 3 | Строительство ПС 110/10 кВ "Имени Сморгунова" с двумя трансформаторами 110 кВ, мощностью по 25 МВА каждый, оснащённых устройствами РПН. Строительство двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от ближайшей опоры ВЛ 110 кВ Левобережная-Центр (С-217/С-218) до ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110 кВ, перемычки 110 кВ между ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла I цепь с отпайкой на ПС №94 "Частоостровская" 110/10кВ и ВЛ 110 кВ КИСК –КТПБ с отпайкой на СН РП КТМЭ, 0.300 км. Заявитель ООО "ТК "Проперти".Емельяновский район ,п. Солонцы, пр. Котельникова, 8. | F\_210\_КЭ | - | 41,934 | 37,619 | 37,619 | -4,316 |
| 4 | Реконструкция ПС №2 "Советская" 110/10кВ с перекаткой трансформатора 1х25 МВА с ПС №123 "Телевизорная" 110/10кВ .г. Красноярск. | G\_451\_КЭ | - | 0,073 | - | - | -0,073 |
| 5 | Реконструкция ПС №23 "Предмостная" 110/6кВ с заменой трансформатора 1x16 на 1x25. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3022\_КЭ | - | 31,107 | 6,420 | 6,420 | -24,687 |
| 6 | Реконструкция ТП-206 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с установкой отсутствующего силового трансформаторов ( 1х630 кВА) г. Красноярск, Октябрьский район . | I\_567\_КЭ\_(2) | - | 0,796 | 0,546 | 0,546 | -0,250 |
| 7 | Реконструкция ТП-207 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с установкой отсутствующего силового трансформаторов ( 1х400 кВА) г. Красноярск, Октябрьский район. | I\_567\_КЭ\_(3) | - | 0,626 | 0,552 | 0,552 | -0,074 |
| 8 | Реконструкция здания ТП - 252 10/0,4 кВ в соответствии с нормативными требованиями с заменой трансформаторов на 2 по 400 кВА. г. Красноярск | G\_70\_КЭ\_(а) | - | 2,432 | 1,036 | 1,036 | -1,396 |
| 9 | Техперевооружение ПС 110/10кВ №2 "Советская" с заменой ЗРУ-6-10кВ (36 ячеек.) (УН2019).г. Красноярск. | H\_3024\_КЭ | - | 10,364 | 7,579 | 7,579 | -2,785 |
| 10 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №43 "Партизанская" с заменой АКБ, 1 шт. | I\_648\_КЭ | - | 3,022 | 0,019 | 0,019 | -3,003 |
| 11 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 «Городская» г.Канск: -замена на ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ ж/б порталов стоек под оборудованием на металические; -реконструкция строительной части помещения здания ПС (релейный зал, аккумуляторная, мастерская, помещения щита управления, кровля, отмостка, отделка наружного фасада); - замена СОПТ и АКБ (1 комплект). | F\_10\_КЭ | - | 10,396 | 2,314 | 2,314 | -8,083 |
| 12 | Техперевооружение ПС 110/10кВ №5 "Восточная" с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | I\_3021.1\_КЭ | - | 3,671 | 0,062 | 0,062 | -3,609 |
| 13 | Техперевооружение ПС 110/35/6кВ №92 "Юго-Западная" с заменой действующих устройств компенсации ёмкостных токов в сети 6-10кВ на современные установки компенсации ёмкостных токов (дугогасящие реакторы) с бесступенчатым плунжерным регулированием. (УН2019).г. Красноярск. | I\_3021.2\_КЭ | - | 1,067 | 0,182 | 0,182 | -0,884 |
| 14 | Реконструкция  ПС 110/35/6кВ №92 "Юго-Западная" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | H\_3023\_КЭ | - | 14,300 | 5,179 | 5,179 | -9,121 |
| 15 | Техперевооружение ПС 110/6кВ №7 "Медпрепараты" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | I\_3023.1\_КЭ | - | 16,858 | 5,141 | 5,141 | -11,717 |
| 16 | Техперевооружение ПС 110/35/10кВ №54 "Академгородок" с заменой ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | I\_3023.3\_КЭ | - | 10,267 | 6,821 | 6,821 | -3,445 |
| 17 | Техперевооружение ПС 110/10кВ №123 "Телевизорная" с заменой ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | I\_3023.4\_КЭ | - | 15,312 | 15,196 | 15,196 | -0,117 |
| 18 | Техперевооружение ПС 110/10кВ №126 "Радиотехническая" с заменой ОД, КЗ 110кВ на элегазовые выключатели (2 шт.) (УН2019).г. Красноярск. | I\_3023.6\_КЭ | - | 4,249 | 1,742 | 1,742 | -2,507 |
| 19 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ №4 "Юго-Восточная" с заменой конденсатора связи, Канский район, 1 шт. | I\_649\_КЭ | - | 0,116 | - | - | -0,116 |
| 20 | Техперевооружение ПС "Вознесенка" №36 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(8) | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| 21 | Техперевооружение ПС "Советская" №2 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(15) | - | 0,086 | - | - | -0,086 |
| 22 | Техперевооружение ПС "Пролетарская" №16 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(16) | - | 0,039 | - | - | -0,039 |
| 23 | Техперевооружение ПС "Полиграфкомбинат" №98 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(17) | - | 0,039 | - | - | -0,039 |
| 24 | Техперевооружение ПС "Мясокомбинат" №121 110/35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(18) | - | 0,036 | - | - | -0,036 |
| 25 | Техперевооружение ПС "Северная" №122 110/10/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(19) | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 26 | Техперевооружение ПС "Радиотехническая" №126 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(20) | - | 0,101 | - | - | -0,101 |
| 27 | Техперевооружение ПС "Шелковый комбинат" №157 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 14 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(25) | - | 0,248 | - | - | -0,248 |
| 28 | Техперевооружение ПС "Судостроительная" №97 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(26) | - | 0,073 | - | - | -0,073 |
| 29 | Техперевооружение ПС "Предмостная" №23 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(27) | - | 0,039 | - | - | -0,039 |
| 30 | Техперевооружение ПС "Комсомольская" №110 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(31) | - | 0,074 | - | - | -0,074 |
| 31 | Техперевооружение ПС "Береговая" №103 110/35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(32) | - | 0,086 | - | - | -0,086 |
| 32 | Техперевооружение ПС №25 "РТИ" 110/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(33) | - | 0,074 | - | - | -0,074 |
| 33 | Техперевооружение ПС "Восточная" №5 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(34) | - | 0,031 | - | - | -0,031 |
| 34 | Техперевооружение ПС "Юбилейная" №49 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(35) | - | 0,188 | - | - | -0,188 |
| 35 | Техперевооружение ПС "Весна-2" №181 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(36) | - | 0,112 | - | - | -0,112 |
| 36 | Техперевооружение ПС "Молодежная" №33 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(37) | - | 0,061 | - | - | -0,061 |
| 37 | Техперевооружение ПС "Центральная" №9 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(38) | - | 0,121 | - | - | -0,121 |
| 38 | Техперевооружение ПС "Солнечный" №139 110/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 8 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(39) | - | 0,161 | - | - | -0,161 |
| 39 | Реконструкция РУ-6кВ РП 6/0,4 кВ №152 с заменой силовых трансформаторов 2 по 1000 кВА. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3039\_КЭ | - | 2,033 | 1,816 | 1,816 | -0,217 |
| 40 | Техперевооружение ТП-128 0,4/6 кВ Октябрьского РЭС с заменой существующего масленного силового трансформаторов ( 1х320 кВА) на сухой (1х400) г. Красноярск, Октябрьский район. | I\_567\_КЭ\_(4) | - | 0,626 | 0,042 | 0,042 | -0,584 |
| 41 | Реконструкция с заменой поврежденных выключателей на РП 6/0.4 кВ № 209 яч. 3, 4, 5.г. Красноярск. | G\_453\_КЭ | - | 0,118 | 0,060 | 0,060 | -0,058 |
| 42 | Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №292 с заменой на новую 2БКТП-6/0,4 400 кВА. г. Красноярск. Предписание ЕУ Ростехнадзора №10/354-Э от 28.08.2017г. | I\_641\_КЭ | - | 0,400 | 0,010 | 0,010 | -0,390 |
| 43 | Техперевооружение ПС "Бархатово" №44 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 10 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(2) | - | 0,253 | - | - | -0,253 |
| 44 | Техперевооружение ПС "Маганская" №35 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(3) | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 45 | Техперевооружение ПС 110/35/10кВ №54 «Академгородок» с заменой трансформатора напряжения ТН 2сек/35кВ, г. Красноярск, ПО КЭС, 1 шт. | I\_644\_КЭ | - | 0,332 | 0,269 | 0,269 | -0,064 |
| 46 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10 №27 "ЗТИИК".г.Назарово. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(2) | - | 0,583 | 0,186 | 0,186 | -0,397 |
| 47 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/6 №8 "Цемзавод".г.Красноярск, Свердловский район. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(3) | - | 0,583 | 0,048 | 0,048 | -0,535 |
| 48 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10 №35 "Ленинская".с.Ленинское, Шушенский район. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(4) | - | 0,583 | 0,153 | 0,153 | -0,430 |
| 49 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10 №5 "Лесосибирский КЭЗ".г.Лесосибирск. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(5) | - | 0,583 | 0,193 | 0,193 | -0,390 |
| 50 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/6 №10 "Ново-Енисейский ЛДК".г.Лесосибирск. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(6) | - | 0,583 | 0,184 | 0,184 | -0,399 |
| 51 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №25 "Уярская-Городская".г.Уяр. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(7) | - | 0,583 | 0,077 | 0,077 | -0,506 |
| 52 | Техперевооружение ПС "Кулаковская" №75 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(4) | - | 0,074 | - | - | -0,074 |
| 53 | Техперевооружение ПС "Зыково" №85 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(5) | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| 54 | Техперевооружение ПС "Базаиха" №40 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 6 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(6) | - | 0,130 | - | - | -0,130 |
| 55 | Техперевооружение ПС "Шумково" №39 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(7) | - | 0,036 | - | - | -0,036 |
| 56 | Техперевооружение ПС "Сокол" №79 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 2 шт. " г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(8) | - | 0,156 | - | - | -0,156 |
| 57 | Техперевооружение ПС "Элита" №63 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(9) | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| 58 | Техперевооружение ПС "Заря" №135 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(10) | - | 0,102 | - | - | -0,102 |
| 59 | Техперевооружение ПС "Шуваево" №86 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(11) | - | 0,086 | - | - | -0,086 |
| 60 | Техперевооружение ПС "Устюг" №87 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(12) | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| 61 | Техперевооружение ПС "Творогово" №116 35/10 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(13) | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| 62 | Техперевооружение ПС "Дачная" №28 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(14) | - | 0,043 | - | - | -0,043 |
| 63 | Техперевооружение ПС "Институт физики" №22 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(23) | - | 0,031 | - | - | -0,031 |
| 64 | Техперевооружение ПС "Бойлерная" №99 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов напряжения 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(28) | - | 0,170 | - | - | -0,170 |
| 65 | Техперевооружение ПС "ЛПК" №117 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(29) | - | 0,077 | - | - | -0,077 |
| 66 | Техперевооружение ПС "Подгорная" №114 35/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 2 шт. г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(30) | - | 0,031 | - | - | -0,031 |
| 67 | Техперевооружение ПС "Промбаза" №24 35/10/6 кВ с заменой неисправных измерительных трансформаторов тока 4 шт. неисправных измерительных трансформаторов напряжения 1 шт. " г.Красноярск. | I\_569\_КЭ\_(40) | - | 0,169 | - | - | -0,169 |
| 68 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 35/6 №21 "Восточная" .г.Канск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(2) | - | 0,518 | 0,114 | 0,114 | -0,404 |
| 69 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №4 "Ю.Восточная" .г.Канск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(3) | - | 0,518 | 0,102 | 0,102 | -0,417 |
| 70 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 35/6 №62 "Иланская Городская" .пгт.Иланский, Иланский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(4) | - | 0,518 | 0,122 | 0,122 | -0,396 |
| 71 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №19 "Богучаны" .с.Богучаны, Богучанский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(5) | - | 0,518 | 0,155 | 0,155 | -0,363 |
| 72 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №27 "ЗТИИК".г.Назарово. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(6) | - | 0,518 | 0,092 | 0,092 | -0,427 |
| 73 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №7 "Степная" .п.Степное, Назаровский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(7) | - | 0,518 | 0,047 | 0,047 | -0,471 |
| 74 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №19 "Козульская" .пгт.Козулька, Ачинский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(8) | - | 0,518 | 0,074 | 0,074 | -0,445 |
| 75 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №10 "Городская".г.Ачинск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(9) | - | 0,518 | 0,078 | 0,078 | -0,440 |
| 76 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №15 "Центральная".г.Ачинск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(10) | - | 0,518 | 0,100 | 0,100 | -0,418 |
| 77 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №20 "Назаровская".г.Назарово. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(11) | - | 0,518 | 0,064 | 0,064 | -0,454 |
| 78 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №11 "Боготольская".г.Боготол. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(12) | - | 0,518 | 0,092 | 0,092 | -0,427 |
| 79 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №33 "Балахтинская".с.Балахта, Балахтински район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(13) | - | 0,518 | 0,116 | 0,116 | -0,402 |
| 80 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №16 "Восточная".с.Большой Улуй, Большеулуйский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(15) | - | 0,518 | 0,084 | 0,084 | -0,434 |
| 81 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №21 "Южная".г.Назарово. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(16) | - | 0,518 | 0,064 | 0,064 | -0,455 |
| 82 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №14 "Новые Бирилюссы".п.Н.Бирилюссы, Большеулуйский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(17) | - | 0,518 | 0,099 | 0,099 | -0,419 |
| 83 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №42 "Берёзовская".п.Березовка, Березовский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(18) | - | 0,518 | 0,162 | 0,162 | -0,356 |
| 84 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №90 "Западная-2".п.Емельяново, Емельяновский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(19) | - | 0,518 | 0,336 | 0,336 | -0,183 |
| 85 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №97 "Судостроит".г.Красноярск, Свердловский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(20) | - | 0,518 | 0,143 | 0,143 | -0,375 |
| 86 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №27а "ЦБК".с.Ленинское, Шушенский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(21) | - | 0,518 | 0,137 | 0,137 | -0,381 |
| 87 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №3 "Тагарская".с.Тагарское, Минусинский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(22) | - | 0,518 | 0,384 | 0,384 | -0,134 |
| 88 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №5 "Лесосибирский КЭЗа".г.Лесосибирск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(23) | - | 0,518 | 0,101 | 0,101 | -0,417 |
| 89 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №6 "Лесосибирский ЛДК-1".г.Лесосибирск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(24) | - | 0,518 | 0,115 | 0,115 | -0,403 |
| 90 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/6 №10 "Новоенисейский ЛДК".г.Лесосибирск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(25) | - | 0,518 | 0,105 | 0,105 | -0,413 |
| 91 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/10 №11 "Енисейская".г.Енисейск. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(26) | - | 0,518 | 0,224 | 0,224 | -0,295 |
| 92 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/35/6 №26 "Рыбинская-НПС-III".с.Рыбное, Рыбинский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(27) | - | 0,518 | 0,097 | 0,097 | -0,422 |
| 93 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №27 "Совхоз".п.Совхоз, Рыбинский район. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(28) | - | 0,518 | 0,069 | 0,069 | -0,450 |
| 94 | Техперевооружение КТП 10/0.4 кВ 121-03-98 с установкой отсутствующего силового трансформатора ТМГ-100 кВА, Емельяновский район, ПО КЭС, 1 шт. | I\_642\_КЭ | - | 0,400 | - | - | -0,400 |
| 95 | Техперевооружение сетей от ПС 110/35/10 кВ Озерная (замена КТП 10/0,4 кВ с ТМГ-400/10/0,4 - 10 шт.; монтаж оборудования связи на ПС 35/10 Элита, ПП 10 кВ Элита, ТП 10/0,4 кВ; организация каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей). Емельяновский район. | I\_660\_КЭ | - | 3,135 | - | - | -3,135 |
| 96 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/10кВ №3 "Канск-Опорная" .г.Канск. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(8) | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| 97 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10кВ №4 "Ю.Восточная" .г.Канск. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(9) | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| 98 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/35/10 №9 "ЗЛМК".г.Канск. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(10) | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| 99 | Техперевооружение с установкой защит от дуговых замыканий -2 шт. на КРУ 6-10 кВ ПС 110/6кВ №2 "ХБК".г.Канск. | I\_15\_КЭ\_(б)\_(11) | - | 0,583 | - | - | -0,583 |
| 100 | Техперевооружение устройств АВР 0,4кВ ТП 10/04 кВ № 1119.г. Красноярск. | I\_568\_КЭ\_(2) | - | 0,917 | 0,057 | 0,057 | -0,860 |
| 101 | Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2". г. Лесосибирск. | I\_57\_КЭ (в)\_(2) | - | 4,587 | 1,632 | 1,632 | -2,955 |
| 102 | Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №10 "Н.Енисейский ЛДК". г. Лесосибирск. | G\_57\_КЭ (г) | - | 0,551 | 0,370 | 0,370 | -0,181 |
| 103 | Модернизация систем связи и телемеханики для АПТС с ПС 35/10 кВ №90 "Степановка" на ОДС ПО ЮВЭС ПО ЦУС. | I\_630\_КЭ | - | 1,175 | 0,594 | 0,594 | -0,581 |
| 104 | Модернизация системы телемеханики на ПС 110/6 кВ №2 "ХБК", Канский район, г. Канск. | I\_631\_КЭ | - | 0,762 | 0,563 | 0,563 | -0,199 |
| 105 | Модернизация цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110/6 кВ №8 "Лесосибирский ЛДК-2". г. Лесосибирск. | I\_59\_КЭ(в)\_(2) | - | 5,090 | 1,367 | 1,367 | -3,723 |
| 106 | Модернизация противоаварийной автоматики ПА (с покупкой устройств АЧР-АОСН)-2шт."на ПС 110/10 №23 "Стройиндустрия".г.Назарово. | I\_201\_КЭ\_(а)\_(14) | - | 0,518 | - | - | -0,518 |
| 107 | Техперевооружение РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Элита №63, ПП Элита с заменой (ретрофит) выключателей 10 кВ и устройств РЗА , Емельяновский район (1 шт.) | I\_661\_КЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 108 | Техперевооружение РУ 10 кВ ПС 35/10 кВ Дрокино №64 с заменой (ретрофит) выключателей 10 кВ и устройств РЗА, Емельяновский район (14 шт.) | I\_661\_КЭ\_(2) | - | 1,100 | - | - | -1,100 |
| 109 | Реконструкция просек 35 кВ и выше к нормативному состоянию (расширение): ВЛ 110кВ: С-6; С-21; С-22; С-23; С-24; С-31; С-32; С-41; С-42 с отп.; С-44; С-55; С-56; С-70; С-71; С-79; С-80; С-96; С-91; С-92; С-238; С-53; С-54; С-64; С-63; С-65; С-67 с отп.; С-68 с отп.; С-223; С-224 отп. от оп. 6; С-225; С-226; С-227 отп. от оп.1; С-229; С-230; С-273; С-281; С-282; С-352; С-355; С-358; С-359; С-361; С-369; С-601; С-602; С-720; С-721; С-722; С-734; С-801; С-802; С-805; С-806; С-825; С-826. ВЛ 35кВ: Т-1; Т-2; Т-6;Т-8; Т-10; Т-15; Т-17; Т-18; Т-19; Т-25; Т-27; Т-28; Т-30; Т-31; Т-32; Т-33; Т-34; Т-36; Т-37; Т-39; Т-40; Т-41; Т-42; Т-43; Т-44; Т-45; Т-46; Т-47; Т-50; Т-51; Т-52; Т-65; Т-66 отп. от оп. 3; Т-66, оп. 1-13; Т-67 с отп.; Т-69 оп. 1-13; Т-73; Т-75; Т-81; Т-82; Т-106; Т-120. Общая площадь -8151 га. | I\_651\_КЭ | - | 144,689 | 31,369 | 31,369 | -113,320 |
| 110 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 59-1 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 5 км. Боготольский район. | I\_650\_КЭ\_(3) | - | 10,396 | 0,149 | 0,149 | -10,247 |
| 111 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 36-1 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 0,68 км. Новоселовский район. | I\_650\_КЭ\_(4) | - | 1,430 | 0,051 | 0,051 | -1,379 |
| 112 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 137-7 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 1,8 км. Березовский район. | I\_650\_КЭ\_(5) | - | 3,729 | 0,008 | 0,008 | -3,721 |
| 113 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 75-6 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 10,32 км. Березовский район. | I\_650\_КЭ\_(6) | - | 21,439 | 0,736 | 0,736 | -20,703 |
| 114 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 34-06 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 1,18 км. Шушенский район. | I\_650\_КЭ\_(7) | - | 2,456 | 0,053 | 0,053 | -2,403 |
| 115 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 76-4 с заменой голого провода на СИП-3 протяженностью 11,17 км. Большеулуйский район. | I\_650\_КЭ\_(13) | - | 14,475 | 0,011 | 0,011 | -14,464 |
| 116 | Реконструкция распределительных сетей в с. Большая Иня Минусинского района. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 5-01-73 протяженностью 4,57 км с заменой провода на СИП-2 3\*70+1\*54,6+1\*16. | I\_639\_КЭ | - | 1,547 | 1,038 | 1,038 | -0,509 |
| 117 | Реконструкция распределительных сетей в с. Большая Иня Минусинского района. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 5-01-75 протяженностью 3,936 км. с заменой провода на СИП-2 3\*70+1\*54,6+1\*16. | I\_639\_КЭ\_(2) | - | 1,334 | 0,110 | 0,110 | -1,224 |
| 118 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.63-2 Элита с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ | - | 2,542 | 0,281 | 0,281 | -2,262 |
| 119 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф. 63-8\_Элита, Минино с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(2) | - | 2,542 | 0,192 | 0,192 | -2,350 |
| 120 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.96-4 с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(8) | - | 2,542 | 0,186 | 0,186 | -2,357 |
| 121 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.134-2 с установко реклоузера -2 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(12) | - | 5,085 | 0,274 | 0,274 | -4,811 |
| 122 | Техперевооружение ВЛ 10кВ ф.134-6 с установко реклоузера -3 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(14) | - | 7,627 | 0,638 | 0,638 | -6,989 |
| 123 | Техперевооружение ВЛ 10кВ ф.86-4/86-1 с установко реклоузера -1 шт. Емельяновский район. | I\_640\_КЭ\_(24) | - | 2,542 | 0,162 | 0,162 | -2,380 |
| 124 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.63-1 с установкой реклоузеров -10 шт. Емельяновский район. | I\_659\_КЭ | - | 1,141 | 0,006 | 0,006 | -1,135 |
| 125 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.63-7 с установкой реклоузеров -3 шт. Емельяновский район. | I\_659\_КЭ\_(2) | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| 126 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.64-7 с установкой реклоузеров -2 шт. Емельяновский район. | I\_659\_КЭ\_(4) | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| 127 | Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/10 №10 "Городская" 2 шт. г.Ачинск. | I\_3\_КЭ\_(а)\_(2) | - | 0,333 | 0,125 | 0,125 | -0,209 |
| 128 | Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №14 "Н.Бирилюссы" 1 шт. с.Н.Бирилюссы, Большеулуйский район. | I\_3\_КЭ\_(а)\_(3) | - | 0,167 | 0,061 | 0,061 | -0,106 |
| 129 | Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/10 №55 "Шила" 1 шт. с.Шила, Сухобузимский район. | I\_3\_КЭ\_(а)\_(4) | - | 0,167 | 0,159 | 0,159 | -0,007 |
| 130 | Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №34 "Миндерла" 1 шт. с.Миндерла, Сухобузимский район. | I\_3\_КЭ\_(а)\_(5) | - | 0,167 | 0,106 | 0,106 | -0,061 |
| 131 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.121-03 с установкой реклоузеров -4 шт. Емельяновский район. | I\_659\_КЭ\_(5) | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| 132 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.140-10 с установкой реклоузеров -2 шт. Емельяновский район. | I\_659\_КЭ\_(6) | - | 0,096 | - | - | -0,096 |
| 133 | Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 6-10/0.4 кВ, 3063 точек учета. | I\_627\_КЭ | - | 26,963 | 1,399 | 1,399 | -25,564 |
| 134 | Модернизация  ПКУ 110 кВ на границе балансовой принадлежности с ООО "КРАСЭКО", 2 шт. | I\_628\_КЭ | - | 8,600 | 0,365 | 0,365 | -8,235 |
| 135 | Реконструкция здания и оборудования оперативно-диспетчерских групп Советского, Октябрьского, Ленинского, Свердловского РЭС. (УН2019).г. Красноярск. | H\_3031\_КЭ | - | 15,587 | 1,445 | 1,445 | -14,142 |
| 136 | Реконструкция здания исполнительного аппарата Общества (1 этаж, корпус Б-1) | I\_629\_КЭ | - | 25,182 | 6,322 | 6,322 | -18,860 |
| 137 | Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС . г.Уяр, ул.Октябрьская, 1 а. | F\_250\_КЭ | - | 9,619 | 0,364 | 0,364 | -9,256 |
| 138 | Модернизация системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС)-4 шт.на ПС 110/35/10 №45 "Емельяново"п.Емельяново, Емельяновский район.. | I\_56\_КЭ\_(а)\_(2) | - | 0,797 | 0,619 | 0,619 | -0,178 |
| 139 | Модернизация цифровой радиосвязи в г. Красноярск. | I\_632\_КЭ | - | 19,993 | 1,643 | 1,643 | -18,350 |
| 140 | Модернизация системы телефонной связи филиала. | I\_633\_КЭ | - | 1,716 | 0,252 | 0,252 | -1,464 |
| 141 | Создание систем и выполнение мероприятий по антитеррористической защищенности объектов в рамках подготовки к зимней Универсиаде 2019 года в г. Красноярске. (УН2019). | H\_3034\_КЭ | - | 12,678 | 1,978 | 1,978 | -10,700 |
| 142 | Модернизация приточно – вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей здания ПС 110 кВ №36 "Вознесенка". Березовский район, п.Вознесенка, ул.Декабристов-пер.Электрический. | G\_70\_КЭ\_(м) | - | 0,834 | 0,672 | 0,672 | -0,162 |
| 143 | Модернизация приточно–вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей в помещении здания ПС 110/35/6 №90 «Западная –2» .Емельяновский район ,пос. Памяти 13 Борцов. | G\_70\_КЭ\_(н) | - | 0,275 | 0,031 | 0,031 | -0,243 |
| 144 | Проектирование по титулу "Строительство ПС 110 кВ Озерная, двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Озерная до ближайшей опоры двухцепной ВЛ 110 кВ С-229/С-230. Строительство РП 10 кВ, строительство КЛ-10 кВ. (УН2019). | G\_3007\_КЭ | - | 200,174 | 102,350 | 102,350 | -97,824 |
| 145 | Строительство распределительных сетей в с. Григорьевка Ермаковского района. Строительство ВЛ 10 кВ проводом марки АС-50 длинной 1,35 км. Строительство новой КТП 10/04 кВ мощность трансформатора 160 кВА. | I\_638\_КЭ | - | 2,856 | 0,423 | 0,423 | -2,433 |
| 146 | Проектирование по титулу "Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула".Богучанский район. | F\_27\_КЭ | - | 1,203 | - | - | -1,203 |
| 147 | Оснащение автотранспортных средств бортовым оборудованием спутникового мониторинга 353 штук. | I\_636\_КЭ | - | 17,920 | 0,375 | 0,375 | -17,544 |
| 148 | Строительство маслосборника для приёма масла ПС-44 «Бархатовская» | G\_70\_КЭ\_(с) | - | 1,457 | - | - | -1,457 |
| 149 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 10 шт. в 2018 г.: Расширенный набор кабельного тестера - 1 шт., рефлектометр - 1 шт., Система мониторинга трансформаторов -8 компл. | I\_73\_КЭ (а)\_2 | - | 2,435 | 0,129 | 0,129 | -2,306 |
| 150 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ): в 2018 г.- Принтер карт ID - 1шт. | I\_73\_КЭ (а)\_1.2 | - | 0,097 | - | - | -0,097 |
| 151 | Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-400/10/0,4 в количестве 6 шт: в 2018 г - 3 шт, в 2019 г -3 шт. | I\_73\_КЭ (в)\_2\_0.2 | - | 1,146 | 0,550 | 0,550 | -0,596 |
| 152 | Покупка система автоматизации прохождения медицинского осмотра водителей в количестве 50 компл. : в 2018 г -16 шт, в 2019 г. - 34 шт. | I\_73\_КЭ (а)\_2\_0.1 | - | 1,968 | - | - | -1,968 |
| 153 | Покупка 7 комплектов систем мониторинга гололедообразования для оснащения ВЛ 110 кВ , Новоселовский район, Балахтинский район, Ужурский район, Минусинский район, Идринский район . | I\_695\_КЭ | - | 4,322 | - | - | -4,322 |
| 154 | Покупка Выключателей 10 кВ типа BB/TEL-10-20/1000 в количестве -8 шт: в 2018 г -4 шт, в 2019 г -4 шт. | I\_73\_КЭ (в)\_2\_0.3 | - | 1,294 | - | - | -1,294 |
| 155 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ) : в 2018 г. 3D Макеты РЭС -2 шт. | I\_73\_КЭ (а)\_1.1 | - | 1,441 | - | - | -1,441 |
| 156 | Приобретение оборудования для улучшения условий труда, 24 ед.: в 2018 г- робот тренажер типа "Гоша" - 8 шт, сушильная камера типа "СКС" -16 шт | I\_73\_КЭ (в)\_2\_0.1 | - | 1,911 | - | - | -1,911 |
| 157 | Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-400/10/0,4 - в 2018 г - 2 шт. | I\_73\_КЭ (в)\_1.2 | - | 0,764 | - | - | -0,764 |
| 158 | Покупка Силового трансформатора 10-0.4 кВ типа ТМГ-630/10/0,4 - в 2018 г. - 2 шт. | I\_73\_КЭ (в)\_1.3 | - | 1,136 | - | - | -1,136 |
| 159 | Покупка а/м бригадного на базе шасси УАЗ: в 2018 г - 4 шт | I\_72\_КЭ (а)\_1\_0.1 | - | 3,082 | - | - | -3,082 |
| 160 | Покупка бульдозера в 2018 г. - 2 шт. | I\_72\_КЭ (д)\_1\_0.1 | - | 12,166 | - | - | -12,166 |
| 161 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 36 шт. | I\_696\_КЭ | - | 0,568 | - | - | -0,568 |
| 162 | НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | I\_657\_КЭ | - | 2,244 | 1,484 | 1,484 | -0,760 |
| 163 | НИР Формирование электронной базы данных по энергоснабжению объектов на удаленных, в том числе, не имеющих технологической связи с энергетической инфраструктурой территориях, находящихся в зоне ответственности ПАО «МРСК Сибири» и разработка методики по комплексным решениям энергоснабжения на основе распределенных источников энергии, в том числе возобновляемых | I\_656\_КЭ | - | 0,720 | 0,610 | 0,610 | -0,110 |
| 164 | НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | I\_655\_КЭ | - | 8,850 | 2,925 | 2,925 | -5,925 |
|  | Итого |  | **0,00** | **834,754** | **260,959** | **260,959** | **-573,795** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, скорректированной в течение периода регулирования (2018 года)

Приложение №21

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от ИП, утвержденной в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Модернизация систем телемеханики ПС 110/6 кВ №6 "Лесосибирский ЛДК-1" . г. Лесосибирск. | G\_57\_КЭ (в) | 14,400 | 4,587 | 4,686 | -9,714 | 0,099 |
| 2 | Техперевооружение ВЛ 6-110 кВ с установкой приборов для определения мест повреждения на ПС 110/35/10 №11 "Боготольская" 1 шт. г.Боготол. | H\_3\_КЭ\_(а) | 4,239 | 0,167 | 0,591 | -3,648 | 0,424 |
| 3 | Покупка а/м бригадного на базе шасси -УАЗ в количестве 20 ед.: в 2017 г. - 11 шт, в 2018 г. 9 шт. | H\_72\_КЭ (а)\_1 | 10,466 | 5,353 | 8,864 | -1,602 | 3,510 |
|  | **Итого** |  | **29,105** | **10,107** | **14,141** | **-14,964** | **4,034** |

# Приложение к анализу исполнения инвестиционной программы за 2016 год

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2016 год

Приложение №22

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | **295,689** | **701,236** | **696,577** | **400,888** | **-4,659** |
| **Технологическое присоединение, всего, в том числе:** | **109,479** | **407,808** | **480,793** | **371,314** | **72,985** |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего** | **45,346** | **306,146** | **307,158** | **261,813** | **1,012** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | 45,346 | 306,146 | 307,158 | 261,813 | 1,012 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:** | **20,630** | **97,002** | **169,258** | **148,629** | **72,256** |
| Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула. | - | 1,345 | - | - | -1,345 |
| Строительство двух новых ЛЭП 35 кВ Енисейская – Связная с установкой двух линейных ячеек 35 кВ на ПС 110 кВ Енисейская. | - | 73,159 | 111,921 | 111,921 | 38,762 |
| Реконструкция ПС 110/10кВ №17 «Тамтачет» с установкой двух линейных ячеек на Ι и ΙΙ с.ш. в РУ-10 кВ. Строительство двух одноцепных ВЛ 10 кВ и КЛ 10 кВ от вновь установленных линейных ячеек до электроустановок ООО «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы». | - | 22,498 | - | - | -22,498 |
| Строительство ПС 110/6 кВ (2х40 МВА) с питающей ЛЭП 110кВ для технологического присоединения ООО "Белые Росы" . | - | - | 23,853 | 23,853 | 23,853 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Имени Сморгунова" с двумя трансформаторами 110 кВ, мощностью по 25 МВА каждый, оснащеных устройствами РПН. Строительство двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от ближайшей опоры ВЛ 110 кВ Левобережная-Центр (С-217/С-218) до ОРУ 110 кВ проектируемой ПС 110 кВ. Заявитель ООО "ТК "Проперти". | - | - | 33,484 | 33,484 | 33,484 |
| Строительство и реконструкция КТП :Установка двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин ЗРУ-10 кВ ПС №121 110/35/10 кВ "Мясокомбинат"; Установка дополнительной ячейки 10 кВ в РУ-10 кВ ТП №2016 и реконструкция ТП №268; Установка дополнительной ячейки в ЗРУ-10 кВ ПС №123 110/10 кВ "Телевизорная". Реконструкция РУ-10 кВ на 1 с.ш. ТП №249; Ячейка №48 в ЗРУ-10 кВ ПС №181 110/10 кВ "Весна-2" | 0,089 | - | - | -0,089 | - |
| Строительство КЛ 0,4 кВ /КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №247 до ВРУ-0,4 кВ; КЛ 0.4 кВ от РТП №44(н) 6/0.4 кВ до РУ-0.4кВ; КЛ 0.4 кВ от РУ-0.4 кВ ТП №103 до границы участк; КЛ 6 кВ от установленных ячеек №15, №41 ЗРУ-6 кВ ПС №96 110/6 кВ "Затонская"до первой проектируемой 2БКТП6/0.4 кВ | 10,371 | - | - | -10,371 | - |
| Строительство КЛ 6-10 кВ (ДС №1 от 29.06.2012 к 20.24.23559.11 от 13.12.2011) /от 150 до 670 кВт/  Договор тех.присоед.№ 20.24.3206.11от 05.07.2011 г. Заявитель ООО "Термо-Агроспецмонтаж"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4521.11/796, 20.24.3748.11/797от 07.09.2011 г. Заявитель ЗАО "Фирма "Культбытстрой"; Договор тех.присоед.№ 20.24.3908.11от 19.04.2011 г. Заявитель ООО УСК "Сибиряк"; Договор тех.присоед.№ 20.24.114.11от 29.09.2011 г. Заявитель ООО "Профессиональ"; Договор тех.присоед.№ 20.24.1777.11от 19.04.2011 г. Заявитель ТСЖ "Ленинградец"; Договор тех.присоед.№ 20.24.2622.11от 19.07.2011 г. Заявитель ОАО "Красноярскпромстрой"; Договор тех.присоед.№ 20.24.5382.11от 08.12.2011 г. Заявитель МБОУ "СОШ №73"; Договор тех.присоед.№ 20.24.23968.11от 18.10.2011 г. Заявитель ДНТ "Южный склон"; Договор тех.присоед.№ 20.24.9434.12от 30.11.2012 г. Заявитель МБДОУ "Детскицй сад | 10,169 | - | - | -10,169 | - |
| **Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:** | **43,504** | **4,660** | **4,377** | **-39,127** | **-0,284** |
| **Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе:** | **43,504** | **4,660** | **4,377** | **-39,127** | **-0,284** |
| Реконструкция ВЛ 110кВ «ПС Приангарская-ПС Богучаны», «ПС Приангарская-ПС Чунояр» (установка систем связи, РЗА, телемеханики) | 6,009 | 1,685 | 0,951 | -5,058 | -0,734 |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске с заменой силовых трансформаторов 110 кВ 1х25 МВА, 1х40 МВА на 2х40 МВА (2-й пусковой комплекс). | 37,495 | 2,975 | 3,425 | -34,070 | 0,450 |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:** | **175,383** | **179,987** | **155,328** | **-20,055** | **-24,659** |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:** | **106,066** | **79,169** | **79,526** | **-26,540** | **0,357** |
| **Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:** | **106,066** | **79,169** | **79,526** | **-26,540** | **0,357** |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" с установкой ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, реконструкция с установкой СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, реконструкция с установкой выносных трансформаторов тока 110 кВ, монтаж второй секции 10 кВ. | 22,021 | 0,142 | 0,203 | -21,818 | 0,060 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 «Городская» г.Канск: -замена на ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ ж/б порталов стоек под оборудованием на металические; -реконструкция строительной части помещения здания ПС (релейный зал, аккумуляторная, мастерская, помещения щита управления, кровля, отмостка, отделка наружного фасада); - замена СОПТ и АКБ. | 21,221 | 6,984 | 10,207 | -11,014 | 3,223 |
| Реконструкция ПС "Телевизорная" №123 с заменой аварийного трансформатора мощностью 25 МВА на аналогичный. | - | 30,507 | 27,712 | 27,712 | -2,795 |
| Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Парная ; ПС 110 кВ Енисейская ; ПС 110 кВ Бородинская ; ПС 110 кВ Медпрепараты ; ПС 110 кВ Богучаны. | 22,534 | 35,622 | 39,449 | 16,915 | 3,827 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Советская (перекатка силового трансформатора с ПС 110 кВ Телевизорная мощностью 25 МВА) | - | 2,492 | 0,712 | 0,712 | -1,780 |
| Реконструкция с заменой трансформаторов тока 10 кВ В 1Т на ПС 35/10 кВ "Киндяково". | - | 0,031 | 0,021 | 0,021 | -0,010 |
| Реконструкция с заменой поврежденного трансформатора тока ТН-10кВ на ПС №92 35/10кВ “Маталассы” . | - | 0,042 | - | - | -0,042 |
| Реконструкция с заменой поврежденного трансформатора тока ТПЛ-10 на ПС 35/10кВ “Михайловка”. | - | 0,057 | - | - | -0,057 |
| Реконструкция с заменой дефектного трансформатора напряжения 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Партизанская». | - | 0,108 | - | - | -0,108 |
| Реконструкция ТП, РП (РП №72 - ячейка КСО-298НН; ТП №375 замена силовых трансформаторов ТМГ 2х180 кВА на ТМГ 2х400 кВА; РП №205 - 2 ячейки КСО-298; ТП №3027 - ячейка КСО-393 в РУ-10кВ; ТП 10/0,4 кВ №779 замена силового трансформатора 315 на 630 кВА; ТП №170 и ТП №174 замена силовых трансформаторов 2х400кВА на 2х630 кВА; ТП №729 замена двух силовых трансформаторов 315кВА и 320кВА на два по 630 кВА; ТП №225 замена силовых трансформаторов 1Т мощностью 250 кВА и 2Т мощностью 400 кВА на трансформаторы марки ТМГ-630/6; ТП №578 замена силовых трансформаторов 1Т и 2Т 400 кВА на 630 кВА; ТП-10/0,4кВ №573 замена силовых трансформаторов (ТМ320/6, ТМ 400/6 на два ТМГ 630/6); РУ 6 кВ ТП №43, яч.№29 РП №44(н), РУ 6 кВ ТП №437, яч.№1 в ТП №493 с прокладкой питающих КЛ 6кВ от яч.№29 РП №44(н) до РУ-6кВ ТП №43 и от яч.№1 РУ 6кВ ТП №493 до РУ 6кВ ТП №437; РУ-0,4кВ ТП №56; ТП №1096 замена силового трансформатора 1х315 кВА на 1х400 кВА; ТП №270 замена двух силовых трансформаторов 2\*400 кВа на 2\*630 кВа; ТП №1180 замена силовых трансформаторов 2х400 кВА на 2х630 кВА) /от 150 до 670 кВт/ | 25,180 | - | - | -25,180 | - |
| Реконструкция КТПН №9007; ТП №701 (№20.24.3148.12 от 23.04.2012) | 0,305 | - | - | -0,305 | - |
| Строительство здания Емельяновского РЭС | 1,812 | - | - | -1,812 | - |
| Реконструкция, установка ячеек 10 кВ /от 150 до 670 кВт/  Договор тех.присоед.№ 20.24.3206.11от 05.07.2011 г. Заявитель ООО "Термо-Агроспецмонтаж"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4521.11/796 от 07.09.2011 г. Заявитель ЗАО "Фирма "Культбытстрой"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4361.11от 03.10.2011 г. Заявитель ООО "Регион 24"; Договор тех.присоед.№ 20.24.22565.09/г-кд-2152 от 18.03.2010 г. Заявитель ООО "Культбытстрой - лучшие дороги"; Договор тех.присоед.№ 20.24.36.11 от 09.03.2011 г. Заявитель ДНТ "Радуга"; Договор тех.присоед.№ 20.24.3903.12от 05.06.2012 г. Заявитель ООО "Эмиссар"; Договор тех.присоед.№ 20.24.23559.11от 13.12.2011 г. Заявитель ООО "Реестр-К"; Договор тех.присоед.№ 20.24.7376.12от 01.08.2012 г. Заявитель ООО "Уютный дом"; Договор тех.присоед.№ 20.24.8549.12от 30.08.2012 г. Заявитель ООО "СибЛидер"; Договор тех.присоед.№ 20.24.8548.12от 30.08.2012 г. Заявитель ООО "СибЛидер"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4678.12от 13.07.2012 г. Заявитель ОАО "Красноярсккрайгаз"; Договор тех.присоед.№ 20.24.5045.12от 07.08.2012 г. Заявитель ОАО "Мобильные ТелеСистемы"; Договор тех.присоед.№ 20.24.6804.12от 17.07.2013 г. Заявитель Ахмедова Эльмира Октаевна; Договор тех.присоед.№ 20.24.26100.11от 19.01.2013 г. Заявитель ООО ПСК "Алексстрой"; | 12,992 | - | - | -12,992 | - |
| Реконструкция с заменой поврежденных выключателей на РП 209 яч. 3, 4, 5. | - | 0,748 | - | - | -0,748 |
| Реконструкция ТП, РП с заменой оборудования (ПО ЗЭС, ПО ВЭС, ПО КАТЭК, ПО КЭС). | - | 2,436 | 1,223 | 1,223 | -1,214 |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:** | **-** | **8,171** | **2,296** | **2,296** | **-5,876** |
| **Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:** | **-** | **8,171** | **2,296** | **2,296** | **-5,876** |
| Реконструкция двух двухцепных ЛЭП 110 кВ С-13/С-14 ТЭЦ-2 - ПС «Октябрьская», С-17/С-18 ПС «Городская» - ПС «Октябрьская» в связи со строительством 4-го автодорожного мостового перехода через р. Енисей в г. Красноярске . | - | 0,147 | 0,310 | 0,310 | 0,163 |
| Реконструкция ВЛ 110 с приведением просек линий к нормативным требованиям . | - | 1,200 | 1,791 | 1,791 | 0,590 |
| Реконструкция ЛЭП 110 кВ С-645/С-646 ПС "Раздолинская" - ПС "Партизанская". | - | 0,046 | 0,169 | 0,169 | 0,123 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Ужур» (С-70/С-71) между опорами 167 – 169, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Шарыповская-220» (С-761/С-762) между опорами 3 – 6, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» – ПС «Кия – Шалтырь» (С-79/С-80) между опорами 2-5, 12-15, 30-33, ВЛ 10 кВ ПС «Парная»- ПС «Тимра» (ф. 31-11) между опорами 16 – 22, ВЛ 10 кВ ПС «Итатская»- ПС «Линево» (ф. 19-11) между опорами 23-25, 27-36, 3-22-3-24 в рамках выполнения Соглашения № 41.2400.8242.13 от 22.08.2013 с ОАО «ФСК ЕЭС» | - | 2,703 | - | - | -2,703 |
| Реконструкция ВЛ 35 с приведением просек линий к нормативным требованиям . | - | 0,014 | 0,026 | 0,026 | 0,012 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.56-7 "Бартат - Межево - Мостовское" с заменой поврежденного трансформатора напряжения 10 кВ ПКУ. | - | 0,095 | - | - | -0,095 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ф.1603, КЛ-10кВ ф.1610 от ПС 16 «Пролетарская» до РП119 по соглашению № 41.2400.13499.13 от 25 декабря  2013г. с ООО «Енисейлесстроем» | - | 0,015 | - | - | -0,015 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2845 п.Рощинский Курагинского района. | - | 3,951 | - | - | -3,951 |
| **Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:** | **25,074** | **24,641** | **30,688** | **5,615** | **6,047** |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:» | 25,074 | 24,641 | 30,688 | 5,615 | 6,047 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) . | 22,768 | 24,641 | 30,688 | 7,921 | 6,047 |
| Модернизация систем учета электроэнергии  с установкой 13 771 приборов учета на границе балансовой  принадлежности в РЭС с потерями более 30%» (0,4 кВ и ниже) | 2,306 | - | - | -2,306 | - |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **44,244** | **68,006** | **42,818** | **-1,426** | **-25,188** |
| **Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **6,384** | **12,833** | **3,561** | **-2,823** | **-9,273** |
| Модернизация приточно – вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей здания ПС 110 кВ №36 "Вознесенка" | - | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,000 |
| Модернизация приточно–вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей в помещенииздания ПС №90 «Западная –2» | - | 0,059 | 0,012 | 0,012 | -0,047 |
| Реконструкция ограждения на ПС-35/6 кВ «Уральская» № 2 в Красноярском крае , Рыбинском районе п. Урал | - | 2,066 | - | - | -2,066 |
| Модернизация приточно-вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторной батареи системы оперативного постоянного тока в помещении ПС №57 «Большая Мурта» 110/35/10 кВ по адресу: Красноярский край, Большемуртинский район, р.п. Большая Мурта, ул. Энергетиков для создания безопасных условий труда и обеспечения взрыво-пожарной безопасности производственных помещений. | - | 0,775 | - | - | -0,775 |
| Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС | 6,384 | 1,096 | 0,000 | -6,384 | -1,096 |
| Реконструкция здания ЗТП 25-21-5/2\*160 «Очистные сооружения» в г.Уяре Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС | - | 1,197 | 1,132 | 1,132 | -0,065 |
| Реконструкция здания ТП - 252 10/0,4 кВ | - | 0,002 | 0,031 | 0,031 | 0,029 |
| Реконструкция ограждения 35/10кВ №75 «Кулаковская» в соответствии с нормативными требованиями | - | 0,529 | 0,007 | 0,007 | -0,522 |
| Строительство маслосборника для приёма масла ПС-44 «Бархатовская» | - | 1,424 | 0,108 | 0,108 | -1,316 |
| Реконструкция ограждения ПС35/10кВ №35 «Маганская» в соответствии с нормативными требованиями | - | 0,456 | 0,007 | 0,007 | -0,449 |
| Реконструкция ограждения .ПС 35/10кВ №85 «Зыково» в соответствии с нормативными требованиями | - | 0,299 | 0,008 | 0,008 | -0,291 |
| Реконструкция ограждения территории ПС 110/35/10кВ №53 «Сухобузимская» | - | 1,873 | 0,007 | 0,007 | -1,866 |
| Реконструкция ограждения территории ПС35/6-10кВ № 51 «Атаманово» | - | 0,339 | 0,008 | 0,008 | -0,331 |
| Реконструкция ограждения ПС 110/6кВ №27А «ГПП-2 ЦБК» | - | 1,625 | 0,007 | 0,007 | -1,618 |
| Реконструкция ограждения ПС 35/10 кВ № 38 «Самойловка» | - | 0,256 | 0,008 | 0,008 | -0,248 |
| Реконструкция с установкой системы охранно-пожарной сигнализации в ПО КЭС | - | 0,779 | 2,164 | 2,164 | 1,386 |
| **Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **37,860** | **55,173** | **39,257** | **1,398** | **-15,915** |
| Реконструкция с установкой приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ (86 ВЛ). | - | 0,390 | 0,524 | 0,524 | 0,134 |
| Реконструкция с установкой защит от дуговых замыканий на КРУ 6-10 кВ подстанций в соответствии многолетней целевой программой филиала. | - | 7,802 | 2,241 | 2,241 | -5,561 |
| Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская . | - | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,000 |
| Создание на 48 ПС системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС): на 21 ПС в 2016 г, 14 ПС в 2017 г, 21 ПС в 2018 - 2021гг. | - | 4,562 | 5,925 | 5,925 | 1,363 |
| Создание противоаварийной автоматики ПА группы ПС (с покупкой устройств АЧР-АОСН): 3 ПС в 2016 г, 15 ПС в 2017г, 38 ПС в последующем до 2021г. | - | 0,735 | 0,859 | 0,859 | 0,125 |
| Создание систем телемеханики ПС 110 кВ Частоостровская, Западная-2, Медпрепараты, Боготольская, Тарутино, Учум. (Новоселовская, Ораки) | 20,718 | 13,127 | 12,172 | -8,546 | -0,955 |
| Создание систем телемеханики ПС 110 кВ Каптыревская, НПС Каштан, Партизанская (СЭС). | - | 0,720 | 0,327 | 0,327 | -0,393 |
| Создание систем телемеханики, каналов связи, охранной сигнализации при оптимизации ОТУ на Сухобузимском, Минусинском, Пировском, Рыбинском, Партизагском РЭС. | - | 1,833 | 2,983 | 2,983 | 1,149 |
| Проектирование реконструкции канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 – БНС-ТЭЦ-2. | - | 0,320 | 0,319 | 0,319 | 0,000 |
| Проектирование реконструкции ВОЛС на участке Красноярская ТЭЦ-1 – ПС 220 кВ Заводская» для реализации решения ТЭО КРДУ. | - | 1,064 | 1,116 | 1,116 | 0,052 |
| Создание цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110 кВ Частоостровская, ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Медпрепараты, ПС 110 кВ Боготольская, ПС 110 кВ Тарутино, ПС 110 кВ Учум. (Новоселовская, Ораки) | 13,708 | 4,169 | 4,293 | -9,416 | 0,123 |
| Создание цифровых, диспетчерский и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110 кВ Каптыревская, ПС 110 кВ НПС Каштан, ПС 110 кВ Партизанская, ПС 110 кВ **Чунояр**. | - | 1,112 | 1,980 | 1,980 | 0,868 |
| Создание основного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110кВ Октябрьская БНС ТЭЦ-2 - Остров Отдыха - Предмостная - РУС ЕЦССЭ и резервного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Заводская (ПИР2014). | - | 0,320 | - | - | -0,320 |
| Создание канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 - БНС ТЭЦ-2 (ВОЛС по ВЛ 110 кВ С-11 ПС 110 кВ О. Отдыха - ПС БНС ТЭЦ2). | - | 0,100 | 0,114 | 0,114 | 0,014 |
| Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга (263 ед.) | - | 0,192 | 0,221 | 0,221 | 0,029 |
| Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») (263 ед.) | - | 15,384 | 1,831 | 1,831 | -13,554 |
| ИА МРСК Модернизация диспетчерских щитов с применением LED панелей | 3,395 | - | - | -3,395 | - |
| Оборудование подстанции 110/10 кВ № 5 «Восточная» антивандальной просечно-вытяжной сеткой из холоднокатаного листового металлопроката | 0,038 | - | - | -0,038 | - |
| Создание инженерно-технических средств охраны (ИТСО) РЭС: Октябрьский; Советский; Свердловский; Ленинский; Емельяновский; Сухобузимский; Березовский; Абанский; Дзержинский; Канский; Нижнеингашский; Богучанский; Кодинский; Ирбейский ; Манский ; Рыбинский ; Саянский ; Толстихинский ; Большемуртинский; Енисейский; Енисейский; Казачинский; Ачинский; Болыиеулуйский; Большеулуйский; Назаровский; Боготольский; Балахтинский; Новоселовский; Ужурский; Шарыповский; Ермаковский; Идринский; Каратузский; Краснотуранский; Курагинский; Шушенский ; Минусинский. | - | 0,764 | 0,788 | 0,788 | 0,024 |
| Создание устройств видеонаблюдения баз ПО и РЭС. | - | 2,458 | 3,443 | 3,443 | 0,984 |
| **Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:** | **-** | **3,912** | **0,684** | **0,684** | **-3,228** |
| Строительство перемычки 110 кВ между ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла I цепь с отпайкой на ПС Частоостровская и ВЛ 110 кВ КИСК –КТПБ с отпайкой на СН РП КТМЭ для перевода питания ПС 110 кВ Миндерла, ПС 110 кВ Шила, ПС 110 кВ Бартат, 2 сек ПС 110 кВ Б.Мурта от ПС 220 кВ КИСК по одной ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла. | - | 3,481 | 0,148 | 0,148 | -3,333 |
| Проектирование строительства объектов учебно-тренировочных полигонов производственных отделений | - | 0,431 | 0,536 | 0,536 | 0,105 |
| **Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:** | **10,827** | **109,529** | **59,772** | **48,945** | **-49,757** |
| ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (распределение на филиалы пропорционально НВВ) | - | 0,300 | 0,668 | 0,668 | 0,368 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 12 ед. | - | 4,051 | 2,423 | 2,423 | -1,627 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйтсвенных нужд (КЭ), в количестве 4 ед. | - | 0,708 | 0,770 | 0,770 | 0,061 |
| ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных (2016: 5 ед. серверов Lenovo x3850x6, 1 ед. СХД Lenovo 90Тб, 10 ед. Блэйд северов Lenovo x240; 2017: 3 ед. прецизионных кондиционера Schneider, 2ед. ИБП Schneider, 2ед. Сетевых коммутатора; 2018: 1ед СХД Lenovo 40Тб, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2019: 1 ед. Система резервного копирования HP 2020: 4 ед. SAN коммутатора Brocade, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера Lenovo(распределение на филиалы пропорционально НВВ)) | 3,165 | 15,685 | 8,486 | 5,321 | -7,199 |
| Покупка бригадных автомобилей (КЭ), в количестве 4 ед. | - | 3,591 | 3,463 | 3,463 | -0,128 |
| Покупка Бурильно-крановых машин (КЭ), в количестве 2 ед. | - | 1,731 | 3,568 | 3,568 | 1,837 |
| Покупка грузовых автомобилей (КЭ), в количестве 8 ед. | - | 3,694 | 2,419 | 2,419 | -1,275 |
| Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КЭ), в количестве 11 ед. | - | 15,040 | **-** | - | -15,040 |
| Покупка мульчеров (КЭ), в количестве 2 ед. | - | 36,293 | 0,458 | 0,458 | -35,835 |
| ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | - | 0,868 | 1,189 | 1,189 | 0,320 |
| Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | 1,317 | 27,568 | 36,329 | 35,012 | 8,761 |
| ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | 6,345 | - | - | -6,345 | - |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), и выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2016 года)

Приложение №23

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Строительство двух новых ЛЭП 35 кВ Енисейская – Связная с установкой двух линейных ячеек 35 кВ на ПС 110 кВ Енисейская. | F\_204\_КЭ | - | 73,159 | 111,921 | 111,921 | 38,762 |
| 2 | Реконструкция двух двухцепных ЛЭП 110 кВ С-13/С-14 ТЭЦ-2 - ПС «Октябрьская», С-17/С-18 ПС «Городская» - ПС «Октябрьская» в связи со строительством 4-го автодорожного мостового перехода через р. Енисей в г. Красноярске . | F\_207\_КЭ | - | 0,147 | 0,310 | 0,310 | 0,163 |
| 3 | Реконструкция ВЛ 110 с приведением просек линий к нормативным требованиям . | F\_4\_КЭ | - | 1,200 | 1,791 | 1,791 | 0,590 |
| 4 | Реконструкция ЛЭП 110 кВ С-645/С-646 ПС "Раздолинская" - ПС "Партизанская". | F\_206\_КЭ | - | 0,046 | 0,169 | 0,169 | 0,123 |
| 5 | Реконструкция ВЛ 35 с приведением просек линий к нормативным требованиям . | F\_6\_КЭ | - | 0,014 | 0,026 | 0,026 | 0,012 |
| 6 | Модернизация приточно – вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей здания ПС 110 кВ №36 "Вознесенка" | G\_70\_КЭ\_(м) | - | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,000 |
| 7 | Реконструкция здания ТП - 252 10/0,4 кВ | G\_70\_КЭ\_(а) | - | 0,002 | 0,031 | 0,031 | 0,029 |
| 8 | Реконструкция с установкой системы охранно-пожарной сигнализации в ПО КЭС | G\_70\_КЭ\_(л) | - | 0,779 | 2,164 | 2,164 | 1,386 |
| 9 | Реконструкция с установкой приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ (86 ВЛ). | F\_3\_КЭ | - | 0,390 | 0,524 | 0,524 | 0,134 |
| 10 | Создание на 48 ПС системы регистрации аварийных процессов с удалённым доступом (с покупкой цифровых фиксирующих приборов и РАС): на 21 ПС в 2016 г, 14 ПС в 2017 г, 21 ПС в 2018 - 2021гг. | F\_56\_КЭ | - | 4,562 | 5,925 | 5,925 | 1,363 |
| 11 | Создание противоаварийной автоматики ПА группы ПС (с покупкой устройств АЧР-АОСН): 3 ПС в 2016 г, 15 ПС в 2017г, 38 ПС в последующем до 2021г. | F\_201\_КЭ | - | 0,735 | 0,859 | 0,859 | 0,125 |
| 12 | Создание систем телемеханики, каналов связи, охранной сигнализации при оптимизации ОТУ на Сухобузимском, Минусинском, Пировском, Рыбинском, Партизагском РЭС. | F\_229\_КЭ | - | 1,833 | 2,983 | 2,983 | 1,149 |
| 13 | Проектирование реконструкции ВОЛС на участке Красноярская ТЭЦ-1 – ПС 220 кВ Заводская» для реализации решения ТЭО КРДУ. | G\_281\_КЭ | - | 1,064 | 1,116 | 1,116 | 0,052 |
| 14 | Создание цифровых, диспетчерский и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110 кВ Каптыревская, ПС 110 кВ НПС Каштан, ПС 110 кВ Партизанская, ПС 110 кВ Чунояр. | G\_59\_КЭ (б) | - | 1,112 | 1,980 | 1,980 | 0,868 |
| 15 | Создание канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 - БНС ТЭЦ-2 (ВОЛС по ВЛ 110 кВ С-11 ПС 110 кВ О. Отдыха - ПС БНС ТЭЦ2). | G\_452\_КЭ | - | 0,100 | 0,114 | 0,114 | 0,014 |
| 16 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга (263 ед.) | F\_82\_КЭ | - | 0,192 | 0,221 | 0,221 | 0,029 |
| 17 | Создание инженерно-технических средств охраны (ИТСО) РЭС: Октябрьский; Советский; Свердловский; Ленинский; Емельяновский; Сухобузимский; Березовский; Абанский; Дзержинский; Канский; Нижнеингашский; Богучанский; Кодинский; Ирбейский ; Манский ; Рыбинский ; Саянский ; Толстихинский ; Большемуртинский; Енисейский; Енисейский; Казачинский; Ачинский; Болыиеулуйский; Большеулуйский; Назаровский; Боготольский; Балахтинский; Новоселовский; Ужурский; Шарыповский; Ермаковский; Идринский; Каратузский; Краснотуранский; Курагинский; Шушенский ; Минусинский. | F\_68\_КЭ | - | 0,764 | 0,788 | 0,788 | 0,024 |
| 18 | Создание устройств видеонаблюдения баз ПО и РЭС. | F\_202\_КЭ | - | 2,458 | 3,443 | 3,443 | 0,984 |
| 19 | Проектирование строительства объектов учебно-тренировочных полигонов производственных отделений | G\_284\_КЭ | - | 0,431 | 0,536 | 0,536 | 0,105 |
| 20 | ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (распределение на филиалы пропорционально НВВ) | F\_300\_КЭ | - | 0,300 | 0,668 | 0,668 | 0,368 |
| 21 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудование хозяйтсвенных нужд (КЭ), в количестве 4 ед. | F\_73\_КЭ (в) | - | 0,708 | 0,770 | 0,770 | 0,061 |
| 22 | Покупка Бурильно-крановых машин (КЭ), в количестве 2 ед. | F\_72\_КЭ (б) | - | 1,731 | 3,568 | 3,568 | 1,837 |
| 23 | ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_79\_КЭ | - | 0,868 | 1,189 | 1,189 | 0,320 |
|  | Итого |  | **0,000** | **92,656** | **141,157** | **141,157** | **48,501** |

Финансирование мероприятий свыше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2016 года)

Приложение №24

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Парная ; ПС 110 кВ Енисейская ; ПС 110 кВ Бородинская ; ПС 110 кВ Медпрепараты ; ПС 110 кВ Богучаны. | F\_14\_КЭ | 22,534 | 35,622 | 39,449 | 16,915 | 3,827 |
| 2 | «Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:» | F\_67\_КЭ | 22,768 | 24,641 | 30,688 | 7,921 | 6,047 |
| 3 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) . | F\_67\_КЭ | 22,768 | 24,641 | 30,688 | 7,921 | 6,047 |
| 4 | Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_80\_КЭ | 1,317 | 27,568 | 36,329 | 35,012 | 8,761 |
|  | Итого |  | **69,387** | **112,472** | **137,155** | **67,768** | **24,683** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), и скорректированной в течение периода регулирования (2016 года)

Приложение №25

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ВЛ 110кВ «ПС Приангарская-ПС Богучаны», «ПС Приангарская-ПС Чунояр» (установка систем связи, РЗА, телемеханики) | F\_208\_КЭ | 6,009 | 1,685 | 0,951 | -5,058 | -0,734 |
| 2 | Реконструкции здания конторы в г.Уяре по ул.Октябрьская,1а Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС | F\_250\_КЭ | 6,384 | 1,096 | 0,000 | -6,384 | -1,096 |
| 3 | Создание систем телемеханики ПС 110 кВ Частоостровская, Западная-2, Медпрепараты, Боготольская, Тарутино, Учум. (Новоселовская, Ораки) | G\_57\_КЭ (а) | 20,718 | 13,127 | 12,172 | -8,546 | -0,955 |
| 4 | Строительство и реконструкция КТП :Установка двух дополнительных ячеек на 1 и 2 секциях шин ЗРУ-10 кВ ПС №121 110/35/10 кВ "Мясокомбинат"; Установка дополнительной ячейки 10 кВ в РУ-10 кВ ТП №2016 и реконструкция ТП №268; Установка дополнительной ячейки в ЗРУ-10 кВ ПС №123 110/10 кВ "Телевизорная". Реконструкция РУ-10 кВ на 1 с.ш. ТП №249; Ячейка №48 в ЗРУ-10 кВ ПС №181 110/10 кВ "Весна-2" |  | 0,089 | - | - | -0,089 | - |
| 5 | Строительство КЛ 0,4 кВ /КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №247 до ВРУ-0,4 кВ; КЛ 0.4 кВ от РТП №44(н) 6/0.4 кВ до РУ-0.4кВ; КЛ 0.4 кВ от РУ-0.4 кВ ТП №103 до границы участк; КЛ 6 кВ от установленных ячеек №15, №41 ЗРУ-6 кВ ПС №96 110/6 кВ "Затонская"до первой проектируемой 2БКТП6/0.4 кВ |  | 10,371 | - | - | -10,371 | - |
| 6 | Строительство КЛ 6-10 кВ (ДС №1 от 29.06.2012 к 20.24.23559.11 от 13.12.2011) /от 150 до 670 кВт/  Договор тех.присоед.№ 20.24.3206.11от 05.07.2011 г. Заявитель ООО "Термо-Агроспецмонтаж"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4521.11/796, 20.24.3748.11/797от 07.09.2011 г. Заявитель ЗАО "Фирма "Культбытстрой"; Договор тех.присоед.№ 20.24.3908.11от 19.04.2011 г. Заявитель ООО УСК "Сибиряк"; Договор тех.присоед.№ 20.24.114.11от 29.09.2011 г. Заявитель ООО "Профессиональ"; Договор тех.присоед.№ 20.24.1777.11от 19.04.2011 г. Заявитель ТСЖ "Ленинградец"; Договор тех.присоед.№ 20.24.2622.11от 19.07.2011 г. Заявитель ОАО "Красноярскпромстрой"; Договор тех.присоед.№ 20.24.5382.11от 08.12.2011 г. Заявитель МБОУ "СОШ №73"; Договор тех.присоед.№ 20.24.23968.11от 18.10.2011 г. Заявитель ДНТ "Южный склон"; Договор тех.присоед.№ 20.24.9434.12от 30.11.2012 г. Заявитель МБДОУ "Детскицй сад |  | 10,169 | - | - | -10,169 | - |
| 7 | Реконструкция ТП, РП (РП №72 - ячейка КСО-298НН; ТП №375 замена силовых трансформаторов ТМГ 2х180 кВА на ТМГ 2х400 кВА; РП №205 - 2 ячейки КСО-298; ТП №3027 - ячейка КСО-393 в РУ-10кВ; ТП 10/0,4 кВ №779 замена силового трансформатора 315 на 630 кВА; ТП №170 и ТП №174 замена силовых трансформаторов 2х400кВА на 2х630 кВА; ТП №729 замена двух силовых трансформаторов 315кВА и 320кВА на два по 630 кВА; ТП №225 замена силовых трансформаторов 1Т мощностью 250 кВА и 2Т мощностью 400 кВА на трансформаторы марки ТМГ-630/6; ТП №578 замена силовых трансформаторов 1Т и 2Т 400 кВА на 630 кВА; ТП-10/0,4кВ №573 замена силовых трансформаторов (ТМ320/6, ТМ 400/6 на два ТМГ 630/6); РУ 6 кВ ТП №43, яч.№29 РП №44(н), РУ 6 кВ ТП №437, яч.№1 в ТП №493 с прокладкой питающих КЛ 6кВ от яч.№29 РП №44(н) до РУ-6кВ ТП №43 и от яч.№1 РУ 6кВ ТП №493 до РУ 6кВ ТП №437; РУ-0,4кВ ТП №56; ТП №1096 замена силового трансформатора 1х315 кВА на 1х400 кВА; ТП №270 замена двух силовых трансформаторов 2\*400 кВа на 2\*630 кВа; ТП №1180 замена силовых трансформаторов 2х400 кВА на 2х630 кВА) /от 150 до 670 кВт/ |  | 25,180 | - | - | -25,180 | - |
| 8 | Реконструкция КТПН №9007; ТП №701 (№20.24.3148.12 от 23.04.2012) |  | 0,305 | - | - | -0,305 | - |
| 9 | Строительство здания Емельяновского РЭС |  | 1,812 | - | - | -1,812 | - |
| 10 | Реконструкция, установка ячеек 10 кВ /от 150 до 670 кВт/  Договор тех.присоед.№ 20.24.3206.11от 05.07.2011 г. Заявитель ООО "Термо-Агроспецмонтаж"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4521.11/796 от 07.09.2011 г. Заявитель ЗАО "Фирма "Культбытстрой"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4361.11от 03.10.2011 г. Заявитель ООО "Регион 24"; Договор тех.присоед.№ 20.24.22565.09/г-кд-2152 от 18.03.2010 г. Заявитель ООО "Культбытстрой - лучшие дороги"; Договор тех.присоед.№ 20.24.36.11 от 09.03.2011 г. Заявитель ДНТ "Радуга"; Договор тех.присоед.№ 20.24.3903.12от 05.06.2012 г. Заявитель ООО "Эмиссар"; Договор тех.присоед.№ 20.24.23559.11от 13.12.2011 г. Заявитель ООО "Реестр-К"; Договор тех.присоед.№ 20.24.7376.12от 01.08.2012 г. Заявитель ООО "Уютный дом"; Договор тех.присоед.№ 20.24.8549.12от 30.08.2012 г. Заявитель ООО "СибЛидер"; Договор тех.присоед.№ 20.24.8548.12от 30.08.2012 г. Заявитель ООО "СибЛидер"; Договор тех.присоед.№ 20.24.4678.12от 13.07.2012 г. Заявитель ОАО "Красноярсккрайгаз"; Договор тех.присоед.№ 20.24.5045.12от 07.08.2012 г. Заявитель ОАО "Мобильные ТелеСистемы"; Договор тех.присоед.№ 20.24.6804.12от 17.07.2013 г. Заявитель Ахмедова Эльмира Октаевна; Договор тех.присоед.№ 20.24.26100.11от 19.01.2013 г. Заявитель ООО ПСК "Алексстрой"; |  | 12,992 | - | - | -12,992 | - |
| 11 | Модернизация систем учета электроэнергии  с установкой 13 771 приборов учета на границе балансовой  принадлежности в РЭС с потерями более 30%» (0,4 кВ и ниже) |  | 2,306 | - | - | -2,306 | - |
| 12 | ИА МРСК Модернизация диспетчерских щитов с применением LED панелей |  | 3,395 | - | - | -3,395 | - |
| 13 | Оборудование подстанции 110/10 кВ № 5 «Восточная» антивандальной просечно-вытяжной сеткой из холоднокатаного листового металлопроката |  | 0,038 | - | - | -0,038 | - |
| 14 | ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ |  | 6,345 | - | - | -6,345 | - |
|  | Итого |  | **106,114** | **15,908** | **13,123** | **-92,990** | **-2,784** |

Финансирование мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), и ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной в течение периода регулирования (2016 года)

Приложение №26

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ПС "Телевизорная" №123 с заменой аварийного трансформатора мощностью 25 МВА на аналогичный. | G\_320\_КЭ | - | 30,507 | 27,712 | 27,712 | -2,795 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Советская (перекатка силового трансформатора с ПС 110 кВ Телевизорная мощностью 25 МВА) | G\_451\_КЭ | - | 2,492 | 0,712 | 0,712 | -1,780 |
| 3 | Реконструкция с заменой трансформаторов тока 10 кВ В 1Т на ПС 35/10 кВ "Киндяково". | G\_285\_КЭ | - | 0,031 | 0,021 | 0,021 | -0,010 |
| 4 | Реконструкция с заменой поврежденного трансформатора тока ТН-10кВ на ПС №92 35/10кВ “Маталассы” . | G\_510\_КЭ | - | 0,042 | - | 0,000 | -0,042 |
| 5 | Реконструкция с заменой поврежденного трансформатора тока ТПЛ-10 на ПС 35/10кВ “Михайловка”. | G\_511\_КЭ | - | 0,057 | - | 0,000 | -0,057 |
| 6 | Реконструкция с заменой дефектного трансформатора напряжения 35 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Партизанская». | G\_513\_КЭ | - | 0,108 | - | 0,000 | -0,108 |
| 7 | Реконструкция с заменой поврежденных выключателей на РП 209 яч. 3, 4, 5. | G\_453\_КЭ | - | 0,748 | - | 0,000 | -0,748 |
| 8 | Реконструкция ТП, РП с заменой оборудования (ПО ЗЭС, ПО ВЭС, ПО КАТЭК, ПО КЭС). | F\_54\_КЭ | - | 2,436 | 1,223 | 1,223 | -1,214 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Ужур» (С-70/С-71) между опорами 167 – 169, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» - ПС «Шарыповская-220» (С-761/С-762) между опорами 3 – 6, ВЛ 110 кВ ПС «Парная» – ПС «Кия – Шалтырь» (С-79/С-80) между опорами 2-5, 12-15, 30-33, ВЛ 10 кВ ПС «Парная»- ПС «Тимра» (ф. 31-11) между опорами 16 – 22, ВЛ 10 кВ ПС «Итатская»- ПС «Линево» (ф. 19-11) между опорами 23-25, 27-36, 3-22-3-24 в рамках выполнения Соглашения № 41.2400.8242.13 от 22.08.2013 с ОАО «ФСК ЕЭС» | F\_226\_КЭ | - | 2,703 | - | 0,000 | -2,703 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.56-7 "Бартат - Межево - Мостовское" с заменой поврежденного трансформатора напряжения 10 кВ ПКУ. | G\_512\_КЭ | - | 0,095 | - | 0,000 | -0,095 |
| 11 | Реконструкция КЛ-10 кВ ф.1603, КЛ-10кВ ф.1610 от ПС 16 «Пролетарская» до РП119 по соглашению № 41.2400.13499.13 от 25 декабря  2013г. с ООО «Енисейлесстроем» | F\_214\_КЭ | - | 0,015 | - | 0,000 | -0,015 |
| 12 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2845 п.Рощинский Курагинского района. | G\_323\_КЭ | - | 3,951 | - | 0,000 | -3,951 |
| 13 | Модернизация приточно–вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторных батарей в помещенииздания ПС №90 «Западная –2» | G\_70\_КЭ\_(н) | - | 0,059 | 0,012 | 0,012 | -0,047 |
| 14 | Реконструкция ограждения на ПС-35/6 кВ «Уральская» № 2 в Красноярском крае , Рыбинском районе п. Урал | G\_70\_КЭ\_(о) | - | 2,066 | - | 0,000 | -2,066 |
| 15 | Модернизация приточно-вытяжной вентиляции с установкой аккумуляторной батареи системы оперативного постоянного тока в помещении ПС №57 «Большая Мурта» 110/35/10 кВ по адресу: Красноярский край, Большемуртинский район, р.п. Большая Мурта, ул. Энергетиков для создания безопасных условий труда и обеспечения взрыво-пожарной безопасности производственных помещений. | G\_70\_КЭ\_(п) | - | 0,775 | - | 0,000 | -0,775 |
| 16 | Реконструкция здания ЗТП 25-21-5/2\*160 «Очистные сооружения» в г.Уяре Толстихинского РЭС ПО ЮВЭС | F\_251\_КЭ | - | 1,197 | 1,132 | 1,132 | -0,065 |
| 17 | Реконструкция ограждения 35/10кВ №75 «Кулаковская» в соответствии с нормативными требованиями | G\_70\_КЭ\_(б) | - | 0,529 | 0,007 | 0,007 | -0,522 |
| 18 | Строительство маслосборника для приёма масла ПС-44 «Бархатовская» | G\_70\_КЭ\_(с) | - | 1,424 | 0,108 | 0,108 | -1,316 |
| 19 | Реконструкция ограждения ПС35/10кВ №35 «Маганская» в соответствии с нормативными требованиями | G\_70\_КЭ\_(в) | - | 0,456 | 0,007 | 0,007 | -0,449 |
| 20 | Реконструкция ограждения .ПС 35/10кВ №85 «Зыково» в соответствии с нормативными требованиями | G\_70\_КЭ\_(г) | - | 0,299 | 0,008 | 0,008 | -0,291 |
| 21 | Реконструкция ограждения территории ПС 110/35/10кВ №53 «Сухобузимская» | G\_70\_КЭ\_(д) | - | 1,873 | 0,007 | 0,007 | -1,866 |
| 22 | Реконструкция ограждения территории ПС35/6-10кВ № 51 «Атаманово» | G\_70\_КЭ\_(е) | - | 0,339 | 0,008 | 0,008 | -0,331 |
| 23 | Реконструкция ограждения ПС 110/6кВ №27А «ГПП-2 ЦБК» | G\_70\_КЭ\_(и) | - | 1,625 | 0,007 | 0,007 | -1,618 |
| 24 | Реконструкция ограждения ПС 35/10 кВ № 38 «Самойловка» | G\_70\_КЭ\_(к) | - | 0,256 | 0,008 | 0,008 | -0,248 |
| 25 | Реконструкция с установкой защит от дуговых замыканий на КРУ 6-10 кВ подстанций в соответствии многолетней целевой программой филиала. | F\_15\_КЭ | - | 7,802 | 2,241 | 2,241 | -5,561 |
| 26 | Реконструкция АЧРиАОСН с изменением воздействий на оборудование электробойлерных на ПС 110/35/10 кВ Береговая, ПС 220/10/6 кВ Зеленая, ПС 220/110/10/6кВ Октябрьская . | F\_55\_КЭ | - | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,000 |
| 27 | Создание систем телемеханики ПС 110 кВ Каптыревская, НПС Каштан, Партизанская (СЭС). | G\_57\_КЭ (б) | - | 0,720 | 0,327 | 0,327 | -0,393 |
| 28 | Проектирование реконструкции канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-2 – БНС-ТЭЦ-2. | F\_252\_КЭ | - | 0,320 | 0,319 | 0,319 | 0,000 |
| 29 | Создание основного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110кВ Октябрьская БНС ТЭЦ-2 - Остров Отдыха - Предмостная - РУС ЕЦССЭ и резервного канала передачи команд АОПО (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Заводская (ПИР2014). | F\_175\_КЭ | - | 0,320 | - | 0,000 | -0,320 |
| 30 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») (263 ед.) | G\_282\_КЭ | - | 15,384 | 1,831 | 1,831 | -13,554 |
| 31 | Строительство перемычки 110 кВ между ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла I цепь с отпайкой на ПС Частоостровская и ВЛ 110 кВ КИСК –КТПБ с отпайкой на СН РП КТМЭ для перевода питания ПС 110 кВ Миндерла, ПС 110 кВ Шила, ПС 110 кВ Бартат, 2 сек ПС 110 кВ Б.Мурта от ПС 220 кВ КИСК по одной ВЛ 110 кВ Центр – Миндерла. | G\_509\_КЭ | - | 3,481 | 0,148 | 0,148 | -3,333 |
| 32 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КЭ), в количестве 12 ед. | F\_73\_КЭ (а) | - | 4,051 | 2,423 | 2,423 | -1,627 |
| 33 | Покупка бригадных автомобилей (КЭ), в количестве 4 ед. | F\_72\_КЭ (а) | - | 3,591 | 3,463 | 3,463 | -0,128 |
| 34 | Покупка грузовых автомобилей (КЭ), в количестве 8 ед. | F\_72\_КЭ (в) | - | 3,694 | 2,419 | 2,419 | -1,275 |
| 35 | Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КЭ), в количестве 11 ед. | F\_72\_КЭ (д) | - | 15,040 | 0,000 | 0,000 | -15,040 |
| 36 | Покупка мульчеров (КЭ), в количестве 2 ед. | F\_72\_КЭ (г) | - | 36,293 | 0,458 | 0,458 | -35,835 |
| 37 | Строительство ВЛ 110 кВ Приангарская-Богучаны, Приангарская - Карабула. | F\_27\_КЭ | - | 1,345 | - | - | -1,345 |
| 38 | Реконструкция ПС 110/10кВ №17 «Тамтачет» с установкой двух линейных ячеек на Ι и ΙΙ с.ш. в РУ-10 кВ. Строительство двух одноцепных ВЛ 10 кВ и КЛ 10 кВ от вновь установленных линейных ячеек до электроустановок ООО «Восточно-Сибирские магистральные нефтепроводы». | G\_331\_КЭ | - | 22,498 | - | - | -22,498 |
|  | Итого |  | **0,000** | **168,740** | **44,721** | **44,721** | **-124,019** |

Финансирование мероприятий ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), и выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, скорректированной в течение периода регулирования (2016 года)

Приложение №27

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ №4 "Городская" в г. Красноярске с заменой силовых трансформаторов 110 кВ 1х25 МВА, 1х40 МВА на 2х40 МВА (2-й пусковой комплекс). | F\_18\_КЭ | 37,495 | 2,975 | 3,425 | -34,070 | 0,450 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Идринская" с установкой ячеек 35, 110 кВ 2Т с элегазовыми выключателями, реконструкция с установкой СВ-35 кВ на элегазовый выключатель, реконструкция с установкой выносных трансформаторов тока 110 кВ, монтаж второй секции 10 кВ. | F\_7\_КЭ | 22,021 | 0,142 | 0,203 | -21,818 | 0,060 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №1 «Городская» г.Канск: -замена на ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ ж/б порталов стоек под оборудованием на металические; -реконструкция строительной части помещения здания ПС (релейный зал, аккумуляторная, мастерская, помещения щита управления, кровля, отмостка, отделка наружного фасада); - замена СОПТ и АКБ. | F\_10\_КЭ | 21,221 | 6,984 | 10,207 | -11,014 | 3,223 |
| 4 | Создание цифровых, диспетчерских и мультисервисных каналов связи в рамках программы ССПИ на ПС 110 кВ Частоостровская, ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Медпрепараты, ПС 110 кВ Боготольская, ПС 110 кВ Тарутино, ПС 110 кВ Учум. (Новоселовская, Ораки) | G\_59\_КЭ (а) | 13,708 | 4,169 | 4,293 | -9,416 | 0,123 |
|  | Итого |  | **94,445** | **14,271** | **18,128** | **-76,317** | **3,857** |

Финансирование мероприятий выше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), и ниже величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, скорректированной в течение периода регулирования (2016 года)

Приложение №28

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных (2016: 5 ед. серверов Lenovo x3850x6, 1 ед. СХД Lenovo 90Тб, 10 ед. Блэйд северов Lenovo x240; 2017: 3 ед. прецизионных кондиционера Schneider, 2ед. ИБП Schneider, 2ед. Сетевых коммутатора; 2018: 1ед СХД Lenovo 40Тб, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2019: 1 ед. Система резервного копирования HP 2020: 4 ед. SAN коммутатора Brocade, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера Lenovo(распределение на филиалы пропорционально НВВ)) | F\_71\_КЭ | 3,165 | 15,685 | 8,486 | 5,321 | -7,199 |