**

ё

*2020*

*ТОМ 2*

**Отчет**

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

**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***

**[7. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 3](#_Toc64383456)**

[**7.1. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» 3**](#_Toc64383457)

[**7.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 15**](#_Toc64383458)

[**8. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год 19**](#_Toc64383459)

[**8.1. Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 22**](#_Toc64383460)

[**8.2. Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра 24**](#_Toc64383461)

[**8.3. Экспертиза обоснованности определения корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 44**](#_Toc64383462)

[**8.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 47**](#_Toc64383463)

[**8.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 79**](#_Toc64383464)

[**8.6. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год 83**](#_Toc64383465)

[**9. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2016 год в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно – балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Омской области 85**](#_Toc64383466)

[**10. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии. 93**](#_Toc64383467)

# 

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

## **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»**

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) Основ ценообразования;
* 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».

В соответствии с п.12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

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:



Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 2018 год является первым годом нового долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 2018 – 2022 годов.

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018-2022 годы были утверждены приказом РЭК Омской области от 27.12.2017 № 618/83 (приложение № 5), представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации** | **Год** | **Базовый уровень подконтрольных расходов** | **Индекс эффективности подконтрольных расходов** | **Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов** | **Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии** | **Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)** | | **Уровень качества осуществляемого технологического присоединения** |
| **Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки** | **Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки** |
| **млн. руб.** | **%** | **%** | **%** |  |  |  |
| Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» | 2018 | 1 963,95 | 1 | 75 | 8,18 | 0,6195 | 0,4411 | 1,0375 |
| 2019 | х | 1 | 75 | 8,18 | 0,6102 | 0,4345 | 1,0220 |
| 2020 | х | 1 | 75 | 8,18 | 0,6010 | 0,4280 | 1,0066 |
| 2021 | х | 1 | 75 | 8,18 | 0,5920 | 0,4216 | 1,0000 |
| 2022 | х | 1 | 75 | 8,18 | 0,5831 | 0,4153 | 1,0000 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» письмом от 21.04.2017 № 1.5/02-15/4576-исх в РЭК Омской области направлено заявление на установление долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018-2022 годы с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с приложением расчетных и обосновывающих материалов, пояснительной записки, справкой соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В составе обосновывающих документов филиалом представлены материалы к отчету за 2016 год, программа энергосбережения и расчет плановых показателей надежности и качества на 2018-2022 годы.

Заявленная величина необходимой валовой выручки (НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на содержание сетей на 2018 год составляет 6 206 299,10 тыс. руб. Расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлен в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **2017 (утв.)** | **Предложение филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" на 2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| I. | Расчет подконтрольных расходов |  |  |  |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 165 014,30 | 177 607,53 |
| 1.1. | сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 132 773,55 | 161 989,27 |
| 1.2. | работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 32 240,75 | 15 618,26 |
| 2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 234 854,53 | 1 686 132,00 |
| 3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 540 256,28 | 565 084,77 |
| 3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 276 693,78 | 305 423,23 |
| 3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 95 217,27 | 119 914,53 |
| 3.2.1. | услуги связи | тыс. руб. | 47 833,69 | 63 608,12 |
| 3.2.2. | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 31 427,66 | 26 407,29 |
| 3.2.3. | расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 940,54 | 1 682,94 |
| 3.2.4. | расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 1 423,54 | 718,74 |
| 3.2.5. | транспортные услуги | тыс. руб. | 2 335,30 | 1 469,87 |
| 3.2.6. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 11 256,54 | 26 027,57 |
| 3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 12 561,83 | 10 895,41 |
| 3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 6 604,36 | 13 975,80 |
| 3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 7 569,38 | 13 507,12 |
| 3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 16 094,54 | 10 507,43 |
| 3.7. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 36 923,22 | 14 093,81 |
| 3.8. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 50 523,95 | 32 786,23 |
| 3.9. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 31 036,41 | 43 981,20 |
| 3.10. | Дивиденды | тыс. руб. | 7 031,54 | 0,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 940 125,11** | **2 428 824,30** |
| II. | Расчет неподконтрольных расходов | тыс. руб. |  |  |
| 1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 378 375,45 | 1 461 730,32 |
| 2. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 5 255,50 | 6 320,95 |
| 3. | Аренда, всего | тыс. руб. | 250,02 | 1 134,51 |
| 4. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс. руб. | 74 676,91 | 121 695,50 |
|  | плата за землю | тыс. руб. | 2 619,47 | 2 874,70 |
|  | Налог на имущество | тыс. руб. | 69 701,13 | 116 960,00 |
|  | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 2 356,30 | 1 860,80 |
| 5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 375 395,78 | 537 585,54 |
| 6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 8 042,38 | 151 310,57 |
|  | услуги гослабораторий | тыс. руб. | 2 614,60 | 2 851,67 |
|  | содержание ОРУ, ЗРУ | тыс. руб. | 5 427,78 | 6 668,87 |
|  | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" | тыс. руб. | 0,00 | 141 790,03 |
| 7. | Налог на прибыль, в том числе: | тыс. руб. | 29 486,00 | 0,00 |
| 8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 597 543,39 | 400 805,85 |
| 9. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 515 670,20 | 570 807,73 |
| 10. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 353 619,80 | 367 974,58 |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 338 315,43** | **3 619 365,54** |
|  | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 68 597,80 | 158 109,26 |
| **11** | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **5 347 038,34** | **6 206 299,10** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Позиция Региональной энергетической комиссии Омской области по определению величины базового уровня подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 год отражена в Экспертном заключении по делу № 03-03/39 о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (далее – Экспертное заключение на 2018 год), в Выписке из протокола заседания правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83 по вопросу «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

При расчете РЭК Омской области использовались положения, формулы, значения и условия, определенные Методическим указаниям № 421-э, а также следующие исходные данные:

* результаты анализа экономической обоснованности фактических подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2012 - 2016 годы.
* данные по форме, предусмотренной приложением № 1 к Методическим указаниям № 421-э.
* стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в Омской области и в г. Москве в декабре соответствующего года по сведениям, полученным из центральной базы статистических данных Федеральной службы государственной статистики.

Индекс эффективности подконтрольных расходов РЭК Омской области определен в размере 1 % на каждый год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы.

Величина базового уровня подконтрольных расходов, определенная по методу сравнения аналогов, составила 1 833 689,36 тыс. руб.

Величина экономически обоснованного уровня операционных расходов составила 2 019 770,39 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70 % доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и 30 % доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Указанный базовый уровень рассчитывается по формуле:



где:

 - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

 - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний № 421-э;

 - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Таким образом, базовый уровень ОПР филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы принят регулирующим органом на уровне:

БазOPEX2018 = 0,3 х 1 833 689,36 тыс. руб. + 0,7 х 2 019 770,39 тыс. руб. = 1 963 946,07 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год были определены РЭК Омской области в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов в размере 3 065 699,54 тыс. руб.

Корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», предусмотренные Методическими указаниями № 98-э, а также компенсация незапланированных расходов или полученного избытка определены РЭК Омской области в размере (-4 532,43) тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2018 год определена РЭК Омской области в размере 5 025 113,18 тыс. руб. (без учета расходов на оплату потерь).

| **№ п/п** | **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **ТБР на 2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| I. | Расчет подконтрольных расходов |  |  |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 162 477,61 |
| 1.1. | сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 150 513,52 |
| 1.2. | работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 11 964,09 |
| 2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 339 369,73 |
| 3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 462 098,73 |
| 3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 292 738,30 |
| 3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 96 830,14 |
| 3.2.1. | услуги связи | тыс. руб. | 60 117,24 |
| 3.2.2. | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 25 407,71 |
| 3.2.3. | расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 280,12 |
| 3.2.4. | расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 433,75 |
| 3.2.5. | транспортные услуги | тыс. руб. | 816,59 |
| 3.2.6. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 9 774,73 |
| 3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 7 009,80 |
| 3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 7 923,46 |
| 3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 8 939,63 |
| 3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 2 596,60 |
| 3.7. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 12 965,60 |
| 3.8. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 31 545,20 |
| 3.9. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 1 550,00 |
| 3.10. | Дивиденды | тыс. руб. | 0,00 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 963 946,07** |
| II. | Расчет неподконтрольных расходов | тыс. руб. |  |
| 1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 439 365,95 |
| 2. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 6 254,57 |
| 3. | Аренда, всего | тыс. руб. | 566,33 |
| 4. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс. руб. | 92 919,77 |
|  | плата за землю | тыс. руб. | 2 027,93 |
|  | Налог на имущество | тыс. руб. | 89 033,70 |
|  | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 1 858,14 |
| 5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 407 168,40 |
| 6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 19 945,15 |
|  | услуги гослабораторий | тыс. руб. | 2 711,34 |
|  | содержание ОРУ, ЗРУ | тыс. руб. | 6 668,87 |
|  | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" | тыс. руб. | 10 564,94 |
| 7. | Налог на прибыль, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 315 706,51 |
| 9. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 570 807,73 |
| 10. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 212 965,13 |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 065 699,54** |
|  | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | -4532,43 |
| **11** | **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **5 025 113,18** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Оценка долгосрочных параметров в части индекса эффективности подконтрольных расходов и показателей качества и надежности оказываемых услуг приведена Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня качества и надежности услуг на 2018 год».

Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 26.12.2014 № 663/78 «Об установлении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области» (в редакции приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 27.12.2017 № 618/83 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26.12.2014 № 663/78) для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» утвержден базовый уровень подконтрольных расходов на 2018 год в размере 1 963 946,07 тыс. руб.

Апелляционным определением Верховного суда Российской Федерации от 06.03.2019 № 50-АПГ19-1 определено оставить без изменения решение Омского областного суда от 02.11.2018 года, согласно которому были частично удовлетворены требования ПАО «МРСК Сибири» и заместителя прокурора Омской области.

На основании установленных выводов судом вынесено решение о признании недействующими приложения № 3, приложения № 5 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 № 618/83 (с момента принятия) в части установления для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год, необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь на 2018 год.

Согласно выписке из протокола РЭК Омской области от 31.12.2019 № 91, при принятии тарифных решений на 2020 год, РЭК Омской области был пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов в соответствии с Апелляционным определением ВС РФ от 06.03.2019 № 50-АПГ19-1.

Приказом РЭК Омской области от 31.12.2019 № 578/91 были пересмотрены долгосрочные параметры регулирования филиала «Омскэнерго» в части базового уровня подконтрольных расходов, и внесены изменения в приказ от 26.12.2014 № 663/78 на основании апелляционного определения ВС РФ от 06.03.2019 № 50-АПГ19-1.

Указанным приказом базовый уровень подконтрольных расходов на период 2018-2022 годы утвержден в размере 1 955 163,39 тыс. рублей.

Следует отметить, что в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 31.12.2019 № 91 не представлена расшифровка пересмотренного базового уровня подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 год по статьям затрат.

По результатам анализа расчета необходимой валовой выручки РЭК Омской области на 2018 год Исполнитель отмечает следующее:

* расходы на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов приняты РЭК Омской области путем индексации, утвержденных ранее затрат без анализа и расчета потребности на 2018 год;
* расчет страховых взносов с расходов на плату труда (отчислений на социальные нужды) на 2018 год был выполнен РЭК Омской области по ставке 30,4 % к фонду оплаты труда без учета регрессивной ставки платежей;
* по статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» РЭК Омской области в расчет плановых выпадающих доходов приняты фактические расходы за 2014-2016 годы без документального подтверждения факта несения затрат, без представления со стороны организации соответствующих обосновывающих документов, в том числе копий договоров о технологическом присоединении и актов о выполнении технологического присоединения;
* при выполнении корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию РЭК Омской области принята фактическая цена покупки потерь с учетом покупки сверхнормативных объемов.

Экспертиза определения величин, выводы по которым изложены Исполнителем, приведена далее в соответствующих разделах настоящего Отчета.

Сводные показатели расчета необходимой валовой выручки на основании долгосрочных параметров приведены Исполнителем в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** | **в т.ч. расходы, необоснованно неучтенные РЭК в сравнении с ЭОР, тыс. руб** | **расходы, требующие доп. обоснования, тыс рублей** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАХОДЫ** | **1 955 163,80** | **1 988 457,6** | 33 294 | 0,00 |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |  |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 1 439 365,95 | 1 438 447,78 | 0,00 | -918,17 |
| Теплоэнергия | 6 254,57 | 6 037,39 | 0,00 | -217,18 |
| Аренда, всего | 566,33 | 566,33 | 0,00 | 0,00 |
| Налоги (без учета налога на прибыль) | 92 919,77 | 92 503,59 | 0,00 | -416,18 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 407 168,40 | 400 186,68 | 0,00 | -6 981,72 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 19 945,15 | 37 533,61 | 18 671,73 | -1 083,27 |
| Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 315 706,51 | 301 304,19 | 0,00 | -14 402,32 |
| Амортизация ОС | 570 807,73 | 570 807,73 | 0,00 | 0,00 |
| Прибыль на капитальные вложения | 212 965,13 | 233 619,27 | 20 654,14 | 0,00 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **3 065 699,54** | **3 081 006,56** | **39 325,87** | **-24 018,84** |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов:** | **-4 250,28** | **-108 504,65** | **0,00** | **-103 972,22** |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **5 025 113,18** | **4 960 960** | **72 619,9** | **-127 991,06** |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **6 529 712,39** | **6 458 965** |  | **- 70 747** |
| НВВ ТСО | 243 433,24 | 243 433,24 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на покупку потерь э/э | 1 261 165,92 | 1 254 572,53 | 0,00 | -6 593 |

## **Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» 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 № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями установлены приказом РЭК Омской области от 26.12.2014 года № 663/78 (в редакции приказа РЭК Омской области от 27.12.2017 № 618/83.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В тарифном предложении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2018 год не представлен плановый расчет расходов на услуги ТСО.

В расчетных таблицах НВВ филиала на 2018 год указана величина расходов на услуги ТСО в размере 295 976,88 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2016 № 76 указана величина расходов смежных территориальных сетевых организаций – получателей платы за услуги по передаче, в размере 243 433,24 тыс. руб.

В приложениях № 4.1. и № 4.2. к протоколу РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83 приведен расчет расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО по полугодиям 2018 года.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Анализ расходов по данной статье был проведен Исполнителем на основании следующих материалов:

* копии договоров об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей ТСО;
* расшифровки расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг смежных ТСО за 2018 год;
* выписки из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 года № 83;
* расшифровки расходов по статьям сметы затрат за 2018 год (реестр актов).

По результатам проведенного анализа Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены копии актов об оказании услуг по передаче и (или) счетов-фактур за 2018 год.

В связи с непредставлением актов об оказании услуг по передаче за 2018 год, Исполнителем выполнен анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО в целом за 2018 год.

В соответствии с представленными документами, фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО в 2018 году составили 242 120,38 тыс. руб.

Отклонение от величины, принятой РЭК Омской области на 2017 год составляет (- 1 312,86) тыс. руб.

Следует отметить, что при формировании НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 год не были учтены затраты на оплату услуг следующих ТСО: ООО «Профмонтаж»; АО «НПЦ газотурбостроения «Салют».

Расшифровка плановых и фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО в 2018 году представлена в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование ТСО** | **Утв. расход по индивидуальному тарифу в НВВ ОЭ, тыс. руб.** | **Принято РЭК Омской области для ТБР 2018 года (полезный отпуск э/э), тыс. кВтч.** | **Затраты при одноставочном тарифе (или компенсация потерь при двуставочном тарифе)** | | | **Затраты за содержание сетей (при двуставочном тарифе)** | | | **Расходы 2018 года года, тыс. руб.** | **Отклонение от утвержденного, тыс. рублей** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Полезный отпуск э/э** | **Тариф** | **Начислено (без НДС)** | **Заявленная мощность** | **Тариф** | **Начислено (без НДС)** |
| **тыс. кВтч** | **руб./кВтч** | **тыс.руб.** | **МВт** | **руб./МВт** | **тыс.руб.** | **тыс.руб.** | **тыс.руб.** |
|  | **Итого 2018 год** | **243 433,24** | **892 123,00** | **905 484,66** | **0,19642** | **177 855,65** | **61,49** | **1 045 167,37** | **64 264,73** | **242 120,38** | **-1 312,86** |
|  | **Включенные в НВВ 2018 года** | **243 433,24** | **892 123,00** | **888 372,18** | **0,19423** | **172 551,91** | **61,49** | **1 045 167,37** | **64 264,73** | **236 816,64** | **-6 616,60** |
| 1 | ООО "Энергосфера Омск" | 11 693,41 | 15 227,00 | 14 561,54 | 0,76776 | 11 179,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 179,73 | -513,68 |
| 2 | ООО "Инвест-химпром" | 13 838,81 | 19 383,00 | 22 545,77 | 0,09149 | 2 062,72 | 6,05 | 1 993 618,62 | 12 065,38 | 14 128,10 | 289,29 |
| 3 | ОАО "Омсктрансмаш" | 7 451,86 | 46 547,00 | 52 951,44 | 0,10871 | 5 756,50 | 7,14 | 332 335,38 | 2 372,21 | 8 128,71 | 676,85 |
| 4 | ОАО "Омский аэропорт" | 6 532,72 | 36 049,00 | 40 562,61 | 0,18117 | 7 348,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 348,81 | 816,09 |
| 5 | ОАО "Омский каучук" | 21 508,84 | 93 939,00 | 115 891,10 | 0,06934 | 8 035,62 | 13,56 | 1 105 571,52 | 14 991,55 | 23 027,17 | 1 518,33 |
| 6 | ОАО "Омский комбинат строительных конструкций" | 1 303,89 | 5 072,00 | 5 242,40 | 0,13988 | 733,31 | 0,87 | 505 079,92 | 441,69 | 1 175,01 | -128,88 |
| 7 | ОАО "Омскшина" | 9 918,78 | 66 939,00 | 46 325,14 | 0,14825 | 6 867,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 867,70 | -3 051,08 |
| 8 | ООО "Гранат" | 9 456,65 | 10 031,00 | 9 253,66 | 0,13357 | 1 236,01 | 2,98 | 2 727 001,68 | 8 112,83 | 9 348,84 | -107,81 |
| 9 | ОАО "Сатурн" | 16 223,88 | 134 996,00 | 128 150,97 | 0,12014 | 15 396,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15 396,13 | -827,75 |
| 10 | ОАО "Сибирские приборы и системы" | 10 532,46 | 53 500,00 | 54 932,53 | 0,19690 | 10 816,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 816,35 | 283,89 |
| 11 | ООО "Омсктехуглерод" | 685,30 | 2 872,00 | 2 026,70 | 0,23861 | 483,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 483,59 | -201,71 |
| 12 | ОО "Фирама "Ново-Троицк" | 1 352,53 | 6 751,00 | 8 560,28 | 0,09064 | 775,94 | 1,35 | 550 378,86 | 740,81 | 1 516,75 | 164,22 |
| 13 | ГКНПЦ им.М.В.Хруничева,ФГУП | 25 008,16 | 72 169,00 | 67 821,31 | 0,34652 | 23 501,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 501,11 | -1 507,05 |
| 14 | ОмПО Иртыш,АО | 27 191,29 | 67 785,00 | 68 449,98 | 0,40136 | 27 472,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27 472,84 | 281,55 |
| 15 | ФГУП "Омское моторостроительное объединение им. Баранова" | 1 018,20 | 2 603,00 | 0,00 | 0,00000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1 018,20 |
| 16 | ООО "Агроэнергонадзор" | 5 149,15 | 14 170,00 | 14 137,80 | 0,36378 | 5 143,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 143,05 | -6,10 |
| 17 | ЗАО "Энергосервис 2000" | 8 152,62 | 20 985,00 | 18 607,15 | 0,38872 | 7 232,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 232,89 | -919,73 |
| 18 | АО "РЖД" | 44 540,85 | 199 130,00 | 196 431,20 | 0,09529 | 18 717,43 | 29,54 | 864 540,54 | 25 540,26 | 44 257,69 | -283,16 |
| 19 | ОАО "Оборонэнерго" | 13 477,77 | 12 785,00 | 11 035,15 | 1,05306 | 11 620,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 620,70 | -1 857,07 |
| 20 | ООО "ОСК" | 8 396,07 | 11 190,00 | 10 885,45 | 0,75068 | 8 171,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 171,47 | -224,60 |
|  | **Не включенные в НВВ 2018 года** | **0,00** | **0,00** | **17 112,48** | **0,30993** | **5 303,74** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 303,74** | **5 303,74** |
| 1 | НПЦ газотурбостроения Салют,АО | 0,00 | 0,00 | 2 682,27 | 0,40672 | 1 090,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 090,93 | 1 090,93 |
| 2 | Профмонтаж,ООО (без НДС) | 0,00 | 0,00 | 14 430,21 | 0,29194 | 4 212,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 212,81 | 4 212,81 |

# Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области 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, а также с учетом:

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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) настоящих Методических указаний.

base_1_287253_32772, (3)

где

Вi – расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#P73), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#P82) Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=76BE0BA3A598C80FB4F663B8E3F755184C74C642CA4295FEBFB12BFA86A2D0EB9F61B5A07FC107D3DCBDACCB631F2794B29A00AAC364D705B0gDK) Основ ценообразования;

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

base_1_287253_32800 – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](consultantplus://offline/ref=76BE0BA3A598C80FB4F663B8E3F755184C74C642CA4295FEBFB12BFA86A2D0EB9F61B5A47BC60E8785F2AD97264A3495B19A02A9DFB6g6K) Основ ценообразования.

base_1_287253_32773 – расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#P73) Методических указаний, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#P82) Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

base_1_287253_32774, (4) где

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

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

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

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

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

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

base_1_287253_32778 (5),

base_1_287253_32779 (6), где

∆ 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» – «Омскэнерго» в составе предложения на 2017 год заявлена корректировка подконтрольных расходов с учетом влияния отклонения фактического индекса потребительских цен от учтенного при утверждении необходимой валовой выручки на 2018 год в размере 6 714,3 тыс. руб. Расчет корректировки не представлен.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», в том числе корректировки подконтрольных расходов, приведен РЭК Омской области в приложении № 1 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.17 № 83.

Величина корректировки подконтрольных расходов составила 23 522,40 тыс. руб., расчет корректировки в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области не приводится.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем выполнен расчет корректировки подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год в соответствии с формулами 5 и 68 Методических указаний № 98-э и составила 23 819,28 тыс. руб. Отклонение от величины корректировки, рассчитанной РЭК Омской области составило 296,88 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ № 98-э** | | |
| **Принято при установлении тарифа на 2016 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| 1 | Корректировка подконтрольных расходов | ПР | тыс. руб. | 1 881 789,60 | 1 905 608,88 | 23 819,28 |
| 1.1. | Подконтрольные расходы на 2015 год | ПР | тыс. руб. | 1 809 413,10 | 1 809 413,10 |  |
| 1.2. | Коэффициент индексации | Кинд |  | 1,040 | 1,053 |  |
| 1.2.1. | Индекс потребительских цен 2016 | % |  | 0,074 | 0,071 |  |
| 1.2.2. | Коэффициент эластичности | Кэл |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 1.2.3. | Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2015 год | % |  | 0,02 | 0,02 |  |
| 1.2.4. | Количество условных единиц 2015 год | УЕ | единиц | 158 322,20 | 154 846,27 |  |
| 1.2.5. | Количество условных единиц 2016 год | УЕ | единиц | 155 829,65 | 155 551,29 |  |
| 1.2.6. | Индекс изменения количества активов | ИКА |  | -0,0157 | 0,0046 |  |

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

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра определяется исходя из фактической и плановой величины неподконтрольных расходов и 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).

При определении корректировки неподконтрольных расходов необходимо учитывать также изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2018 год заявлена корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2016 года в размере   
(-117 238,2) тыс. руб. Расчет корректировки не представлен.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет корректировки неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» приведен РЭК Омской области в приложении № 1 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.17 № 83 в составе расчета корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **МУ 98-э** | | |
| **Принято при установлении тарифа на 2016 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| Корректировка неподконтрольных расходов | НР | 2 927 524,88 | 2 658 480,54 | -269 044,34 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» материалов Исполнитель сообщает следующее.

В приложении № 2 к протоколу заседания Правления РЭК Омской от 27.12.2017 № 83 приведен постатейный анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», выполненный РЭК Омской области по результатам анализа деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год, согласно которому фактические экономически обоснованные, по мнению регулирующего органа, неподконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год сложились в размере 2 842 086,50 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2016 год** | | | **Отклонение** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»"** | **Факт, принятый РЭК Омской области** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6=(5-4)** | **7=(5-3)** |
| 1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 292 527,01 | 1 207 677,30 | 1 207 677,26 | -0,04 | -84 849,75 |
| 2. | Теплоэнергия | 4 967,40 | 5 805,00 | 5 805,01 | 0,01 | 837,61 |
| 3. | Аренда, всего | 44 892,87 | 46 029,46 | 45 167,84 | -861,62 | 274,97 |
| 4. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 62 610,71 | 61 539,60 | 61 539,72 | 0,12 | -1 070,99 |
|  | плата за землю | 2 840,90 | 2 027,90 | 2 027,93 | 0,03 | -812,97 |
|  | Налог на имущество | 58 292,71 | 57 653,60 | 57 653,65 | 0,05 | -639,06 |
|  | Прочие налоги и сборы | 1 477,10 | 1 858,10 | 1 858,14 | 0,04 | 381,04 |
| 5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 364 108,42 | 362 471,50 | 357 000,00 | -5 471,50 | -7 108,42 |
| 6. | Прочие неподконтрольные расходы | 44 749,12 | 344 280,62 | 126 813,55 | -217 467,07 | 82 064,43 |
|  | услуги гослабораторий | 1 156,60 | 2 618,90 | 2 618,93 | 0,03 | 1 462,33 |
|  | содержание ОРУ, ЗРУ | 43 592,52 | 43 528,10 | 43 528,10 | 0,00 | -64,42 |
|  | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" | 0,00 | 107 485,10 | 9 474,80 | -98 010,30 | 9 474,80 |
|  | расходы на услуги ПАО "Россети" | 0,00 | 31 339,90 | 0,00 | -31 339,90 | 0,00 |
|  | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные оязательства п покупной э/э, убытки 2013-2014) | 0,00 | 159 308,62 | 71 191,72 | -88 116,90 | 71 191,72 |
| 7. | Налог на прибыль | 103 585,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -103 585,00 |
| 8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 450 333,97 | 272 489,66 | 266 093,75 | -6 395,91 | -184 240,22 |
| 9. | Амортизация ОС | 486 109,93 | 524 454,48 | 480 680,59 | -43 773,89 | -5 429,34 |
| 10. | Прибыль на капитальные вложения | 322 000,00 | 322 000,00 | 257 246,41 | -64 753,59 | -64 753,59 |
| 11. | плата за ТП к сети сторонних организаций | 0,00 | 34 062,37 | 34 062,37 | 0,00 | 34 062,37 |
| **11** | **Итого:** | **3 175 884,43** | **3 180 809,99** | **2 842 086,50** | **-338 723,49** | **-333 797,93** |

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, при корректировке неподконтрольных расходов в соответствии с формулой 7, не учитываются расходы на финансирование капитальных вложений.

Как видно из таблицы, величина неподконтрольных расходов, утвержденная РЭК Омской области, на 2016 год составляет 3 175 884,43 тыс. руб., без учета прибыли на капитальные вложения – 2 853 884,43 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», принята РЭК Омской области в размере 2 842 086,50 тыс. руб., без учета прибыли на капитальные вложения – 2 584 840,09 тыс. руб. При этом в расчет корректировки неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», принята величина в размере 2 658 480,54 тыс. руб. Отклонение от величины фактических неподконтрольных расходов, принятых РЭК Омской области за 2016 год составило (-73 640,45) тыс. руб., причиной указанного отклонения в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83 – выпадающие доходы в размере 73 640,45 тыс. руб., величина которых в приложении № 2 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83 – не отражена.

Исходя из проведенного анализа и позиций, изложенных РЭК Омской в приложении № 2 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83, корректировка неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год составляет (-269 044,34) тыс. руб., величина которой совпадает с величиной корректировки, рассчитанной РЭК Омской области. Расчет приведен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Показатели** | **Утверждено РЭК Омской области на 2016 год** | **ФАКТ за 2015 год, принятый РЭК Омской области, тыс. руб.** | **Корректировка неподконтрольных расходов, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4-3** |
| 1 | Неподконтрольные расходы | 2 853 884,43 | 2 584 840,09 | -269 044,34 |

На основании анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» за 2016 год, Исполнитель отмечает следующее:

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2016 году сложились в размере 1 207 677,26 тыс. руб. (без учета нагрузочных потерь), снижение относительно утвержденной на 2016 год величины составило (-84 849,75) тыс. руб.

РЭК Омской области расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» приняты в соответствии с отчетными данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год в полном объеме.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статьям сметы затрат за 2016 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на покупку тепловой энергии составили 6 142 799,35 руб., в том числе на регулируемый вид деятельности отнесены расходы в размере 5 805 006,59 руб. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии счетов-фактур и актов приема-передачи тепловой энергии (теплоносителя) на сумму 6 107 311,67 руб., отклонение составило (-35 487,67) руб. в связи с представлением обосновывающих документов по договорам купли-продажи тепловой энергии в горячей воде от 28.01.2008 № 5-180, от 28.01.2008 № 3-188 с ОАО «ОмскРТС» не в полном объеме.

РЭК Омской области расходы на приобретение тепловой энергии приняты в соответствии с отчетными данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год в размере 5 805,01 тыс. руб. в полном объеме.

В соответствии с приложением № 2 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, экономически обоснованные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» приняты РЭК Омской области в размере 45 167,84 тыс. руб.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статьям сметы затрат за 2016 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на аренду имущества (аренду объектов электросетевого комплекса) 46 029 467,13 руб. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии счетов-фактур и актов оказания услуг на сумму 45 807 744,93 руб., отклонение составило (-221 722,20) руб. в связи с непредставлением подтверждающих документов по договору аренды от 18.02.2014 № 04.5500.597.14 с ЗАО «Учебно-опытное хозяйство № 1» и договору аренды от 19.07.2013 № 05.5500.3425.13 с Администрацией Знаменского МР Омской области.

Подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено определение расходов на аренду исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлен принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающего включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества.

Следует отметить, что во всех представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» договорах аренды отсутствует расчет арендной платы, информация арендодателей о величинах амортизации и налогам на имущество, относящихся к арендуемому имуществу за 2016 год.

Учитывая изложенное, по мнению Исполнителя, расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на аренду имущества не соответствуют требованиям пункта 28 Основ Ценообразования № 1178.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на уплату налогов составили 61 539,72 тыс. руб.

По мнению Исполнителя экономически обоснованная величина расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на уплату налогов за 2016 год составляет 61 539,72 тыс. руб., что соответствует величине данных расходов, принятых РЭК Омской области.

В соответствии с расшифровкой филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год расходы на социальные нужды составили 362 471,5 тыс. руб., величина которых подтверждена следующими документами: копией расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Форма – 4 ФСС) за 2016 год; копией расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам (Форма РСВ-1 ПФР) за 2016 год.

Отчисления на социальные нужды признаны РЭК Омской области экономически обоснованными в размере 357 000,00 тыс. руб. согласно представленных копий налоговых деклараций по начислению и уплате страховых взносов (в ГИС «Тариф»). Не принята РЭК Омской области величина страховых взносов в размере – 5 471,51 тыс. руб. в результате исключения начисленных резервов в соответствии с актом проверки РЭК Омской области от 20.12.2017 № 04-02/138-1-17 и корректировки фонда оплаты труда.

В соответствии с Формой РСВ-1 ПФР за 2016 год величина страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 289 364,87 тыс. руб.; на обязательное медицинское страхование – 69 164,64 тыс. руб.; по дополнительному тарифу – 239,35 тыс. руб.

В соответствии с Формой 4-ФСС за 2016 год расходы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством составили 35 842,24 тыс. руб.; по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения - 5 365,19 тыс. руб.

Итого по данным представленной отчетности расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на уплату страховых взносов в 2016 году составили 399 976,29 тыс. руб., в том числе отнесены расходы на услуги по передаче в размере 362 471,51 тыс. руб.

Величина отчислений на социальные нужды, утвержденная РЭК Омской области на 2016 год, составляет 364 108,42 тыс. руб. Величина фактических отчислений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на социальные нужды в 2016 году составила 362 471,51 тыс. руб., что на 1 636,91 тыс. руб. меньше установленной РЭК Омской области на 2016 год.

Учитывая изложенное, экономически обоснованная величина расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на уплату страховых взносов, по мнению Исполнителя, составляет 362 471,51 тыс. руб.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год фактические прочие неподконтрольные расходы составили 344 280,62 тыс. руб.

РЭК Омской области приняты расходы по данной статье в размере 126 813,55 тыс. руб., в том числе: услуги гослабораторий – 2 618,93 тыс. руб., расходы на содержание ОРУ, ЗРУ – 43 528,10 тыс. руб., резерв по сомнительным долгам – 12639,62 тыс. руб., услуги ПАО «МРСК Сибири» по управлению – 9 474,80 тыс. руб. в соответствии с решением Верховного суда Российской Федерации от 17.08.2017 № 50-АПГ17-9; прочие неподконтрольные расходы (убытки прошлых лет) – 58 552,10 тыс. руб. Не приняты расходы в размере 217 466,62 тыс. руб.

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ПАО «Россети» - 31 339,98 тыс. руб. в связи с отсутствием порядка контроля за деятельностью территориальных сетевых организаций, предусмотренного законодательством Российской Федерации в соответствии со ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ.

В обоснование расходов по статье «Услуги ПАО «Россети» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» была представлена копия договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 (с поквартальными планами мероприятий по оказанию услуг), копии актов оказанных услуг за 2016 год, а также таблица распределения затрат по филиалам.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в пояснительной записке указано, что распределение общей стоимости услуг по данному договору по филиалам ПАО «МРСК Сибири» происходит пропорционально необходимой валовой выручке.

Одновременно с этим, из таблиц по распределению стоимости услуг по указанному договору (по филиалам) следует, что пропорционально НВВ определены доли на услугу по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса, а стоимость услуг по техническому надзору распределена равными долями на все филиалы ПАО «МРСК Сибири».

Исполнитель отмечает, что в обоснование фактических затрат филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены отчеты об оказанных услугах, график проверки и перечни объектов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», в отношении которых был осуществлен технический надзор, отчеты о выполнении поквартальных планов мероприятий, иные документы, подтверждающие факт осуществления услуг ПАО «Россети» для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

Таким образом, на основании изложенного Исполнитель не может признать фактические расходы 2016 года по данной статье обоснованными и принять их для расчета корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год.

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Резерв под оценочные обязательства в размере 75 519,81 тыс. руб., так как учет данных расходов не предусмотрен Основами ценообразования № 1178.

Исполнитель соглашается с доводами РЭК Омской области по отсутствию законодательно предусмотренных норм для учета резервов под оценочные обязательства при тарифном регулировании.

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83, расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Резерв по сомнительным долгам» принят по предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в полном объеме, в размере 12 639,62 тыс. руб.

Согласно п. 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности.

Определение критериев долгов и порядок исчисления сумм резерва регламентированы Налоговым кодексом РФ (далее — НК РФ).

Статьей 266 НК РФ определено, что налогоплательщик вправе создавать резервы по сомнительным долгам. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последнее число отчетного (налогового) периода и определяются по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Порядок исчисления суммы резерва предусмотрен частью 4 данной статьи.

Также НК РФ регламентировано, что резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям НК РФ.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

В соответствии с абзацем 3 п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены следующие документы: информация о суммах, подлежащих включению (восстановлению) в резерв сомнительных долгов (в целях бухгалтерского и налогового учета) по услугам на передачу электроэнергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (поквартально) в разрезе контрагентов; копии протоколов совещания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженностью ПАО «МРСК Сибири» за 2016 год; копии актов инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками, прочими дебиторами и кредиторами за 2016 год; копии актов сверки взаимных расчетов за 2016 год.

По мнению Исполнителя экономически обоснованная величина расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Резерв по сомнительным долгам» составляет 12 639,62 тыс. руб., что соответствует величине данных расходов, принятых РЭК Омской области.

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Убытки прошлых периодов» в размере 12 596,52 тыс. руб., в результате исключения расходов по корректировкам выручки за услуги по передаче электрической энергии, по которым не состоялись обжалования судебных дел в 2016 году, и исключением корректировок по стоимости потерь как не соответствующие Методическим указаниям № 98-э.

По статье «Убытки прошлых периодов, выявленные в отчетном году» Исполнитель сообщает следующее.

В обоснование фактической величины в размере 71 148,62 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлена расшифровка расходов из прибыли по корректировке выручки прошлых периодов в 2016 году на сумму 71 850 125,32 руб. расшифровка расходов из прибыли по корректировке расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций прошлых периодов в отчетном периоде 2016 года на сумму (1 548 892,08) руб., расшифровка расходов из прибыли по корректировке расходов на компенсацию потерь прошлых периодов в 2016 году на сумму 1 456 289,50 руб.

Также филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии актов корректировки в акты приема-передачи за 2016 год.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы.

Согласно пп. 2 п. 1 ст. 265 НК РФ к внереализационным расходам относятся, в том числе убытки прошлых налоговых периодов, выявленные в отчетном периоде.

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

Таким образом, в НВВ 2018 года может быть произведен учет недополученных доходов (убытков прошлых лет), полученных по независящим от филиала обстоятельствам.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178, дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

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

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

РЭК Омской области замечаний по достоверности отчетных документов филиала в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83 не изложено.

Проанализировав представленные документы, Исполнитель соглашается с позицией РЭК Омской области в части исключения расходов по корректировкам выручки за услуги по передаче электрической энергии, по которым не состоялись обжалования судебных дел в 2016 году и в части исключения корректировок по стоимости потерь как не соответствующее Методическим указаниям № 98-э.

Учитывая изложенное, по мнению Исполнителя, экономически обоснованная величина расходов по статье «Убытки прошлых периодов» составляет 58 552,10 тыс. руб.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2016 год по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** | **Факт за 2016 год, принятый РЭК Омской области, тыс. руб.** | **Факт за 2016, уточненный Исполнителем, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году | 71 148,62 | 58 552,10 | 58 552,10 |

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по управлению в размере 98 010,31 тыс. руб. в результате исключения необоснованных расходов и непредставлением обосновывающих документов.

Согласно копиям извещений ПАО «МРСК Сибири» затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2016 год, отнесенные на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» составили 116 048,63 тыс. руб., в том числе на вид деятельности «Передача электрической энергии» отнесено 107 485,10 тыс. руб.

Решением Верховного суда Российской Федерации от 17.08.2017 № 50-АПГ17-9 определено оставить без изменения решение Омского областного суда от 20.02.2017 в части учета в НВВ филиала расходов на оплату труда персонала исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» (с пересчетом среднемесячной заработной платы сотрудников исполнительного аппарата на уровне среднемесячной заработной платы в сфере производства, передачи и распределения электроэнергии на территории Омской области, т.е. на территории присутствия филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», и корректировкой штатных единиц), а также размеров страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования Российской Федерации, расходы на командировки, услуги связи, услуги по программному обеспечению и сопровождению, затраты на оплату больничных листов. Кроме того, судом признаны обоснованными расходы на управление капиталом.

Необходимо отметить, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлена смета расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» и отчетные данные по статьям расходов за 2016 год.

Позиция Исполнителя изложена в разделе отчета **Общехозяйственные расходы (расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»).**

Экономически обоснованные расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2016 год определены Исполнителем в размере 27 032,79 тыс. руб.

| № п/п | Наименование статьи | 2016 год | 2016 год |
| --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» | Факт, уточненный Исполнителем |
| тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1. | Материальные затраты | 1 849,11 | 0,00 |
| 1.1. | сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 1 668,50 | 0,00 |
| 1.2. | работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 180,61 | 0,00 |
| 2. | Расходы на оплату труда | 69 567,68 | 20 438,39 |
| 3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 15 353,38 | 548,72 |
| 3.1. | Ремонт основных фондов | 68,50 | 0,00 |
| 3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 9 673,31 | 321,24 |
| 3.2.1. | услуги связи | 3 192,20 |  |
| 3.2.2. | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 823,99 | 321,24 |
| 3.2.3. | расходы на юридические и информационные услуги | 1 949,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 024,40 | 0,00 |
| 3.2.5. | транспортные услуги |  | 0,00 |
| 3.2.6. | прочие услуги сторонних организаций | 2 683,72 | 0,00 |
| 3.3. | Расходы на командировки и представительские | 3 894,20 | 0,00 |
| 3.4. | Расходы на подготовку кадров | 211,50 | 0,00 |
| 3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 23,00 | 0,00 |
| 3.6. | Расходы на страхование | 322,80 | 0,00 |
| 3.7. | Другие прочие расходы | 807,07 | 227,48 |
| 3.8. | Электроэнергия на хоз. нужды | 353,00 | 0,00 |
| 3.9. | Расходы социального характера из прибыли |  | 0,00 |
| 3.10. | Дивиденды |  | 0,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | 86 770,17 | 20 987,11 |
| II. | Расчет неподконтрольных расходов |  | 0,00 |
| 2. | Теплоэнергия | 83,13 | 0,00 |
| 4. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 171,53 | 0,00 |
|  | плата за землю |  | 0,00 |
|  | Налог на имущество | 104,43 | 0,00 |
|  | Прочие налоги и сборы | 67,10 | 0,00 |
| 5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 17 412,05 | 6 045,68 |
| 9. | Амортизация ОС | 3 048,22 | 0,00 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | 20 714,94 | 6 045,68 |
|  | **Итого расходы** | **107 485,11** | **27 032,79** |

В соответствии с представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2016 год, сумма налога, подлежащая уплате в бюджет составляет 0,00 руб.

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, величина текущего налога на прибыль за 2016 год составила 0,00 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования № 1178 приняты РЭК Омской области в размере 266 093,75 тыс. руб., на основании экспертного заключения об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с инвестиционной составляющей.

В качестве обоснования фактических расходов за 2016 год ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* отчет о выручке за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год для льготных категорий заявителей;
* расчет значений объема максимальной мощности (кВт) комплексных трансформаторных подстанций и длины линий (км) в разрезе наименований и диапазонов напряжения по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (факт 2014-2016 годы);
* расчет значений объема максимальной мощности (кВт) комплексных трансформаторных подстанций и длины линий (км) в разрезе наименований и диапазонов напряжения по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, (факт 2014-2016 годы);
* копии актов выполненных работ хозяйственным способом за 2016 год;
* копии актов на списание израсходованных материальных ценностей за 2016 год.

Согласно пояснениям ПАО «МРСК Сибири», пояснительная записка по выпадающим доходам по п. 87 Основ ценообразования № 1178, копии договоров, копии актов об осуществлении технологического присоединения и выполнении технических условий, копи актов о разграничении эксплуатационной ответственности сторон за 2016 год в РЭК Омской области филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не предоставлялись.

Согласно п. 16 Основ ценообразования № 1178, определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Подтверждением фактических расходов на технологическое присоединение служат такие первичные документы бухгалтерского учета, как договоры об осуществлении технологического присоединения, акты об осуществлении технологического присоединения, акты о выполнении технических условий, акты о разграничении эксплуатационной ответственности сторон.

В отсутствие указанных подтверждающих документов заявленные величины являются не обоснованными (подобная позиция ФАС России изложена в решении от 22.12.2016 № № СП/89214/16).

Проанализировав представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» документы, Исполнитель отмечает, что согласно отчету филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» размер фактических расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2016 год составил 272 476,60 тыс. руб., в том числе:

* постоянная схема до 15 кВт - 266 795,62 тыс. руб.;
* до 150 кВт – 5 680,98 тыс. руб.

Данные о фактических расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2016 год по временной схеме филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены.

Согласно фактическим данным за 2016 год (расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (плата 550 руб. с НДС) включительно, не включаемых состав платы за технологическое присоединение по постоянной схеме ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») размер платы за технологическое присоединение за 2016 год составил 1 849,95 тыс. руб. При этом в соответствии с представленным реестром договоров технологического присоединения за 2016 год, выручке за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год для льготных категорий заявителей (постоянная схема) составила 1 888,64 тыс. руб., отклонение составило 38,69 тыс. руб.

Не представление филиалом ПАО «МРСК Сибири» обосновывающих документов по данной статье в полном объеме не позволяет рассчитать экономически обоснованную корректировку по данной статье. Учитывая изложенное, Исполнитель соглашается с позицией РЭК Омской области по уровню выпадающих расходов, подлежащих включению в НВВ на 2018 год, в размере – 266 093,75 тыс. руб.

Фактические амортизационные отчисления по основным средствам и НМА филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год составили 524 454,48 тыс. руб.

В качестве обоснования величины амортизационных отчислений филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены следующие документы:

* оборотно-сальдовая ведомость за 2016 год по 01 счету (без учета оборудования на забалансовых счетах);
* расшифровка по статье «Амортизация нематериальных активов» за 2016 год;
* копии приказов о вводе в эксплуатацию нематериальных активов за 2016 год.

РЭК Омской области величина амортизационных отчислений принята в размере 480 680,59 тыс. руб. на основании подпункта 7 пункта 18, пункта 27 Основ ценообразования из расчета максимального срока полезного использования активов в соответствии с письмом ФАС России от 04.05.2017 № ЦА/30213/17 и письмами филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» от 29.09.2017 № 1.5/02-15/10513.

Проанализировав представленные документы, Исполнитель отмечает недостаточность обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в обоснование величины амортизационных отчислений. В представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» оборотно-сальдовой по счету 01 (без учета оборудования на забалансовых счетах) за 2016 год отсутствует следующая информация по основным средствам: даты постановки основных средств на учет, сроки полезного использования, амортизационные группы.

Выборочный анализ Исполнителя показал, что расчет амортизационных отчислений, представленный ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в РЭК Омской области, на 2018 год, в части основных средств филиала, выполнен в соответствии п. 27 Основ ценообразования № 1178 с использованием максимальных сроков использования активов включая период с 01.01.2017 по 31.08.2017 года.

Величина экономически обоснованной величины амортизации за 2016 год, по мнению Исполнителя составляет 524 454,48 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» в составе неподконтрольных расходов заявлены расходы, связанные с фактическим осуществлением технологического присоединения, не учтенных в инвестиционной программе в размере 34 062,37 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены следующие документы:

* копия договора об осуществлении технологического присоединения от 28.01.2008 № 48/7-ТП-М2 с ПАО «ФСК»;
* копия договора об осуществлении технологического присоединения от 22.09.2010 № 05.120.757.10 с ОАО «ТГК-11»;
* копии актов об осуществлении технологических присоединений, копии извещений.

По мнению Исполнителя РЭК Омской области обоснованно учитывает величину расходов в размере 34 062,37 тыс. руб. в составе неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год.

По результатам проведенного анализа Исполнителем получена корректировка неподконтрольных расходов в размере (-352 622,93) тыс. руб. Расчет представлен в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2016 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** | **Факт, принятый РЭК Омской области** | **Оценка Исполнителя** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | н/д | **2 658 480,54** | 1 207 677,26 |
| 2. | Теплоэнергия | 5 805,01 |
| 3. | Аренда, всего | 0,00 |
| 4. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 61 539,72 |
|  | плата за землю | 2 027,93 |
|  | Налог на имущество | 57 653,65 |
|  | Прочие налоги и сборы | 1 858,14 |
| 5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 362 471,50 |
| 6. | Прочие неподконтрольные расходы | 73 179,79 |
|  | услуги гослабораторий | 2 618,90 |
|  | содержание ОРУ, ЗРУ | 43 528,10 |
|  | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" | 27 032,79 |
|  | расходы на услуги ПАО "Россети" | 0,00 |
|  | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные оязательства п покупной э/э, убытки 2013-2014) | 71 191,72 |
| 7. | Налог на прибыль | 0,00 |
| 8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 266 093,75 |
| 9. | Амортизация ОС | 524 454,48 |
| 10. | Прибыль на капитальные вложения | 0,00 |
| 11. | плата за ТП к сети сторонних организаций | 34 062,37 |
| **12.** | **Итого:** | **2 572 413,23** |
| **13.** | **Утвержденные неподконтрольные расходы в составе НВВ 2016 года** | **2 927 524,88** | **2 853 884,43** |
| **14.** | **Корректировка неподконтрольных расходов согласно МУ 98-э** | **-117 238,20** | **-269 044,34** | **-281 471,21** |

## **Экспертиза обоснованности определения корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

Рисунок 32784, где

Рисунок 32789 – прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32790 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32791 – уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанный в [пункте 6](http://www.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?rnd=CA678733B17433138E11F00226D09202&req=doc&base=LAW&n=287253&dst=100018&fld=134) 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;

Рисунок 32792 – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Корректировка НВВ учетом изменения полезного отпуска электроэнергии и цен на электрическую энергию определена филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в размере (-136 954,96) тыс. руб.

| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ 98-э** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято при установлении тарифа на 2016 год** | **Факт для определения финансового результата** |
| Объем отпуска э/э в сеть в 2016 году | Эотп. | млн. кВт\*ч | 8 951,65 | 8 531,14 |
| Цена на покупку потерь в 2016 году | ЦП | Руб. / МВт\*ч | 1 960,97 | 1 851,02 |
| Величина потерь в 2016 году | α | % | 7,25 | 7,25 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска | ПО | тыс. руб. | -136 954,96 | |

В качестве обоснования филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены: фактические балансовые показатели за 2016 год; копия договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 26.02.2014 № 18.5500.739.14 с АО «Петербургская сбытовая компания»; копии счетов-фактур, актов приема-передачи электроэнергии (мощности), протоколов разногласий к актам приема-передачи электроэнергии (мощности) по договору с АО «Петербургская сбытовая компания» за 2016 год; данные раздельного учета по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год (таблицы 1.3,1.6 к приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Корректировка НВВ учетом изменения полезного отпуска электроэнергии и цен на электрическую энергию определена РЭК Омской области в размере (-136 961,01) тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ № 98-э** | | |
| **Принято при установлении тарифа на 2016 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонения ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска | ПО | тыс. руб. |  |  | -136 961,01 |
| 1.1. | Объем отпуска э/э в сеть в 2016 году | Эотп. | млн. кВт\*ч | 8 951,65 | 8 531,14 | -420,51 |
| 1.2. | Цена на покупку потерь в 2016 году | ЦП | Руб. / кВт\*ч | 1,96098 | 1,85102 | -0,11 |
| 1.3. | Величина потерь в 2016 году | α | % | 7,77 | 7,77 | 0,00 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам проведенного анализа представленной информации, Исполнитель сообщает следующее.

В соответствии с представленными филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» счетами-фактурами, актами приема-передачи электроэнергии (мощности) с протоколами разногласий и актами корректировки за 2016 год по договору с АО «Петербургская сбытовая компания», фактическая цена покупки потерь электроэнергии (в пределах нормативных потерь) сложилась в размере 1,85884 руб./кВт.ч.

РЭК Омской области для расчета корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» фактическая цена покупки потерь электроэнергии в размере 1,85102 руб./кВт.ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть в 2016 году составил 8 531,14 млн. кВт.ч., что соответствует величине, принятой РЭК Омской области для расчета корректировки НВВ.

Выполненный Исполнителем расчет корректировки НВВ в соответствии с формулой (8) Методических указаний № 98-э приведен в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ № 98-э** | | |
| **Принято при установлении тарифа на 2016 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонения ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска | ПО | тыс. руб. |  |  | -131 777,36 |
| 1.1. | Объем отпуска э/э в сеть в 2016 году | Эотп. | млн. кВт\*ч | 8 951,65 | 8 531,14 | -420,51 |
| 1.2. | Цена на покупку потерь в 2016 году | ЦП | Руб. / кВт\*ч | 1,96098 | 1,85884 | -0,10 |
| 1.3. | Величина потерь в 2016 году | α | % | 7,77 | 7,77 | 0,00 |

По расчету Исполнителя величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет (-131 777,36) тыс. руб.

## **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)** | **828 413,81** | **903 030,00** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **828 413,81** | **903 030,00** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 187 856,52 | 221 670,00 |
| прибыль от технологического присоединения | 27 635,75 | 97 210,00 |
| **Амортизация основных средств всего** | 486 553,64 | 574 130,00 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 486 553,64 | 574 130,00 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 126 367,90 |  |
| Прочие собственные средства |  | 10 020,00 |
| **Привлеченные средства, всего:** | 0,00 | 0,00 |

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 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 674 410,16 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 486 553,64 тыс. руб.;
* прибыль, направляемая на инвестиции – 187 856,52 тыс. руб.

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 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 795 800,00 тыс. руб. (с НДС) или 674 406,78 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 486 550,85 тыс. руб.;
* прибыль, направляемая на инвестиции – 187 855,93 тыс. руб.

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;

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

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

 - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i, осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

Оценка исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 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».

Согласно данному отчету, общий фактический объем финансирования сложился на уровне 1 181 298,06 тыс. руб. (с НДС), в том числе за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) в сумме 820 341,92 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала, 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» - «Омскэнерго» 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» - «Омскэнерго» за 2016 год в части тарифных источников.

В связи с тем, что РЭК Омской области определяет величину финансирования ИПР с учетом выпадающих доходов по п.87 и рассматривает их исполнение отдельно в корректировке неподконтрольных расходов Исполнитель руководствуясь положениями пунктами 32, 87 Основ ценообразования № 1178 о двойном учете при определении корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы не берет в расчет объекты, связанные со строительством «последней мили» энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт.

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» - «Омскэнерго» представлена в Приложении № 4 к данному 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 не выявлено финансирование проектов, отсутствующих в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго».

Выявлено 10 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), по которым фактическое финансирование составило 33 944,10 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 12 851,80 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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(ТПиР) | Г | - | 0,299 | 3,200 | 3,200 | 2,901 |
| 2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | Г | - | 0,027 | 0,035 | 0,035 | 0,008 |
| 3 | Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС Калачинская - 4 шт., ПС Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС Память Тельмана: 3 шт., ПС "Сибиряк" - 1 шт., ПС Баженово-110 -2 шт, ПС Тумановская – 2 шт., ПС Тюкалинская – шт., ПС Саргатская – 6 шт., ПС Ачаир-Оросительная – 1 шт.; ПС Бакшеево – 4 шт., ПС Новолюбинская – 3 шт.; ПС Телевизионная –3 шт. | F\_16\_ОЭ | - | 5,932 | 11,282 | 11,282 | 5,351 |
| 4 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | G\_40\_ОЭ | - | 0,002 | 0,004 | 0,004 | 0,002 |
| 5 | Реконструкция ВЛ -110 кВ с выносом с территории ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро" г.Омск | F\_10\_вн\_ОЭ | - | 0,056 | 0,066 | 0,066 | 0,010 |
| 6 | Создание системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | F\_51\_ОЭ | - | 0,043 | 0,053 | 0,053 | 0,010 |
| 7 | Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, | F\_57\_ОЭ | - | 1,146 | 1,147 | 1,147 | 0,001 |
| 8 | Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС ЗЭС СЭС Омского РЭС | F\_62\_ОЭ | - | 3,988 | 6,681 | 6,681 | 2,693 |
| 9 | Реконструкция ПС Тара с установкой УШР | F\_14\_ОЭ | - | 8,907 | 10,658 | 10,658 | 1,752 |
| 10 | Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_78\_ОЭ | - | 0,693 | 0,818 | 0,818 | 0,125 |
|  | Итого |  | **0,000** | **21,092** | **33,944** | **33,944** | **12,852** |

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 13 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 206 683,22 тыс. руб. без НДС и 133 164,70 тыс. руб. без НДС соответственно.

Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30 | F\_101\_ОЭ | 39,878 | 19,927 | 67,409 | 27,531 | 47,482 |
| 2 | Реконструкция ПС Калачинская, Великорусская, Ачаирская-оросительная, Большереченская, Кировская, Одесская, Б.Уки, Съездовская, Октябрьская, Восточная, Новокормиловская, Новоуральская, Омская Нефть, Тара, Сельская, Горьковская, Саргатская, Тюкалинская, Центральная, Шухово, Стрела с модернизацией системы оперативного постояного тока (СОПТ) | F\_15\_ОЭ | 25,002 | 10,259 | 34,874 | 9,873 | 24,615 |
| 3 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | F\_59\_ОЭ | 26,774 | 53,320 | 106,543 | 79,769 | 53,223 |
| 4 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | F\_42\_ОЭ | 0,598 | 0,598 | 0,731 | 0,133 | 0,133 |
| 5 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Екатерининская, Екатеринославская, Большие Уки | F\_44\_ОЭ | 0,020 | 0,982 | 1,304 | 1,284 | 0,322 |
| 6 | Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Новая, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110 кВ Кировская | F\_50\_ОЭ | 7,477 | 6,540 | 10,344 | 2,867 | 3,804 |
| 7 | Создание каналов связи ВОЛС: ПС Саргатская- ПС Надеждинский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - Пс Карбышево; ПС Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС Весенняя; ПС Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС Стрела - ПС Копейкино - ПС Карбышевская; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на Пс Лузино - ПС Память Тельмана - ПС Азово -Азовский РЭС; ПС Александровка-ПС Шербакульская - ПС Новомарьяновская; ПС Новомарьяновская-ПС Лузино» | F\_56\_ОЭ | 11,728 | 11,333 | 12,204 | 0,477 | 0,872 |
| 8 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | F\_104\_ОЭ | 0,598 | 1,072 | 2,213 | 1,615 | 1,142 |
| 9 | Реконструкция ПС 110 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ | F\_10\_ОЭ | 0,702 | 0,702 | 1,668 | 0,966 | 0,966 |
| 10 | Реконструкция ПС Барановская с заменой ОД КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели, замена силового трансформатора 25 на 40 МВА | F\_13\_ОЭ | 18,942 | 36,294 | 36,750 | 17,808 | 0,456 |
| 11 | Покупка земельных участков в г. Омске, Черлакском, Таврическом, Саргатском,Омском, Тарском, Большеуковском, Нижнеомском, Большереченском и др. районах Омской области | F\_140\_ОЭ | 0,092 | 0,574 | 0,661 | 0,569 | 0,087 |
| 12 | Покупка КЛ 110 кВ "Прибрежная" -"Фрунзенская" | F\_50000\_ОЭ | 140,000 | 203,702 | 203,765 | 63,765 | 0,063 |
| 13 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 51ед.: Фильтр катал очист -4000М- 1 шт., аппарат обследования ВЛ - 1 шт ,Фотоаппарат Sony Alpha SLT-A58M- 1 шт, АД-100- 4 шт., АД-60- 7 шт., кондиционер канальный Fujitsu ARYG54LHTA/AOYG54LATT- 2 шт., сушильная камера СКС -4 - 20 шт., робот - тренажер "ГОША-06"- 10 шт., лодочный мотор - 5 шт. | F\_76\_ОЭ (в) | 0,380 | 0,407 | 0,407 | 0,027 | 0,000 |
|  | Итого |  | **272,191** | **345,710** | **478,875** | **206,683** | **133,165** |

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 9 проектов на сумму 11 487,76 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   
(-147 254,09) тыс. руб. (без НДС) и (-36 152,80) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек до нормативной величины в Москаленском, Полтавском, Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Колосовском, Тарском, Екатеринском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Кормиловском, Калачинском, Оконешниковском, Горьковском районах Омской области | F\_6\_ОЭ | 7,614 | 3,477 | 0,396 | -7,218 | -3,080 |
| 2 | Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | F\_94\_ОЭ | 1,771 | 1,372 | 0,004 | -1,767 | -1,368 |
| 3 | Реконструкция подстанций с установкой регистраторов аварийных событий: ПС Сельская, Кировская, Тюкалинская | F\_86\_ОЭ | 0,600 | 0,600 | - | -0,600 | -0,600 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/10 Кировская, ВЛ-10 кВ с установкой реклоузера, строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ по адресу: Омская обл., Омский район, Магистральное СП | prj\_105109\_15867 | 1,063 | - | - | -1,063 | 0,000 |
| 5 | Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Ачаирская Оросительная, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | F\_114\_ОЭ | 0,399 | 0,818 | 0,299 | -0,099 | -0,519 |
| 6 | Реконструкция ПС с заменой ОД, КЗ 35 кВ на ПС "Надеждино" | prj\_105109\_15867 | 2,131 | - | - | -2,131 | 0,000 |
| 7 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Новокормиловская, Одесская, Колосовская, Калачинская, Усть-Ишимская, Дубровская, Коммунист | prj\_105109\_15867 | 0,800 | - | - | -0,800 | 0,000 |
| 8 | Реконструкция СПЗ Колонийского мастерского участка | prj\_105109\_15867 | 0,092 | - | - | -0,092 | 0,000 |
| 9 | Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов) | F\_48\_ОЭ | 3,489 | 2,392 | 2,353 | -1,136 | -0,039 |
| 10 | ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | prj\_105107\_9825 | 2,493 | - | - | -2,493 | 0,000 |
| 11 | Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | F\_61\_ОЭ | 1,945 | 1,936 | - | -1,945 | -1,936 |
| 12 | Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ «Октябрьская», «Барановская», «Куйбышевская», «Амурская», «Омская Нефть», «Фрунзенская», «Энтузиастов». | F\_66\_ОЭ | 17,045 | 2,539 | 0,501 | -16,544 | -2,037 |
| 13 | Реконструкция ПС Октябрьская с заменой одного силового трансформатора, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой масяляных выключателей на вакуумные, реконструкция компенсирующих устройств 10 кВ с установкой резистивных сопротивлений | F\_12\_ОЭ | 33,348 | 3,530 | 1,618 | -31,730 | -1,912 |
| 14 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,8 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА | F\_17\_ОЭ | 0,336 | 0,336 | 0,010 | -0,325 | -0,325 |
| 15 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино с заменой силовых трансформаторов на с 2\*4МВА на 2\*10 МВА. | F\_18\_ОЭ | 0,576 | 0,576 | 0,018 | -0,559 | -0,559 |
| 16 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и ОПУ (№20.55.3836.10 от 13.05.2011г.) | F\_222\_ОЭ | 39,801 | 12,734 | 9,244 | -30,557 | -3,491 |
| 17 | Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (5 МВА) | F\_22\_ОЭ | 9,893 | 2,506 | 0,881 | -9,013 | -1,626 |
| 18 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т с 10МВА на 25 МВА. | F\_25\_ОЭ | 0,494 | 0,419 | 0,419 | -0,076 | 0,000 |
| 19 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов по индивидуальным проектам и стандартизированным ставкам (20.5500.3824.15; 20.5500.91.15; 20.5500.7217.14; 20.5500.1272.15; 20.5500.5815.14; 20.5500.5812.14; 20.5500.7461.14; 20.5500.1036.15) | prj\_105109\_15867 | 1,313 | - | - | -1,313 | 0,000 |
| 20 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения многоэтажного строительства и инфраструктуры | prj\_105109\_15873 | 1,709 | - | - | -1,709 | 0,000 |
| 21 | Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ Красный Пахарь | F\_87\_ОЭ | 1,144 | 0,402 | - | -1,144 | -0,402 |
| 22 | Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 143 ед. УАЗ (комплектации) - 90 ед. техники, ГАЗ (комплектации) - 52 ед. техники, АГП - 18 - 1 ед. техники. | F\_75\_ОЭ (а) | 36,724 | 18,666 | 5,108 | -31,616 | -13,558 |
| 23 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 92 ед.: Комплекс записи переговоров Агат СПРУТ-7 - 19 шт, Шкафы - 17 шт., Комплекс бесперебойного питания INELT Monolith II 1000RMLT - 15 шт, Конвектор - 1шт, Коммутатор - 7 шт, Центральный процессор АТС Panasonic KX-TDE0101RU - 1шт, Тепловизор FLIR T420-1шт, Маршрутизатор Mikrotik CCR1016-12S-1S+ 1шт, МФУ Kyocera FS-6525MFP - 23шт, Устройство доступа к портам Digi AnywhereUSB/14 -1 шт, МФУ Kyocera FS-6525MFP- 5шт, Устройство доступа к портам Digi AnywhereUSB/14 -1шт | F\_76\_ОЭ (б) | 2,520 | 5,783 | 1,082 | -1,438 | -4,701 |
| 24 | ИА МРСК Создание конфигурации НМА | prj\_105107\_9874 | 0,074 | - | - | -0,074 | 0,000 |
| 25 | ИА МРСК Создание баз данных НМА | prj\_105107\_9875 | 1,812 | - | - | -1,812 | 0,000 |
|  | Итого |  | **169,187** | **58,086** | **21,933** | **-147,254** | **-36,153** |

Также, выявлены 10 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), на сумму 20 404,90 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 (-20 946,48) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 оборудования отопительной мазутной котельной ПО СЭС (г.Тара) | G\_1233\_ОЭ | - | 10,625 | 5,539 | 5,539 | -5,086 |
| 2 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Баррикада, Ольгино, Вольное, Романенко, Соловьевка, Мясники, Новоягодное, Телевизионная, Орехово-35, Большие Кучки | F\_45\_ОЭ | - | 0,641 | 0,277 | 0,277 | -0,364 |
| 3 | Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | F\_54\_ОЭ | - | 1,499 | 1,498 | 1,498 | 0,000 |
| 4 | ИА МРСК Покупка комплекта каналообразующего оборудования для расширения магистральных каналов и организации канала связи до резервного центра обработки данных | F\_55\_ОЭ | - | 2,911 | 2,864 | 2,864 | -0,047 |
| 5 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») - 58 ед. | F\_001\_ОЭ | - | 3,489 | - | 0,000 | -3,489 |
| 6 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Красноярская с заменой силовых трансформаторов 2\*5.6 на 2\*10МВА, установка 2-х ячеек 10 кВ | F\_19\_ОЭ | - | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 0,000 |
| 7 | Реконструкция ПС 110/10 Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА | F\_8888\_ОЭ | - | 4,559 | 0,451 | 0,451 | -4,108 |
| 8 | ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (Комплекс измер. д/диагностики КДЗ-2 - 1 шт, ИК-1- 1 шт, ИКП-1 - 1 шт, осциллограф с комплектом SCC290 Fluke - 1 шт, трассоискатель Сталкер 75-04 - 1 шт, мультиметр с комплектом Fluke 289-FVF - 1 шт, измеритель ПЗ-70-1 - 1 шт, анализатор АКС-1292 - 1 шт, измеритель ИПЭП-1 - 1 шт, регистратор Парма РК 3.01 - 1 шт, сейф огнестойкий дипломат - 1 шт, оргтехника и компьютерная техника - 5 шт). Распределение на филиалы пропорционально НВВ. | F\_100П\_ОЭ | - | 0,709 | 0,435 | 0,435 | -0,274 |
| 9 | 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\_74\_ОЭ | - | 12,387 | 5,523 | 5,523 | -6,864 |
| 10 | ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_77\_ОЭ | - | 2,956 | 2,243 | 2,243 | -0,714 |
|  | Итого |  | **0,000** | **41,351** | **20,405** | **20,405** | **-20,946** |

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 7 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 32 962,37 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 29 417,02 тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения индивидуальной жилой застройки | F\_1616\_ОЭ | 93,898 | 51,725 | 74,488 | -19,410 | 22,763 |
| 2 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка, Еремеевка, Бакшеево | F\_43\_ОЭ | 5,192 | 3,816 | 4,316 | -0,876 | 0,501 |
| 3 | Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | F\_49\_ОЭ | 4,985 | 2,391 | 3,085 | -1,899 | 0,694 |
| 4 | Модернизация пожарной сигнализации (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, ОПУ Ингалы, здание с .Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский ннр, Тюкалинский район. 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район) | F\_67\_ОЭ | 0,985 | 0,487 | 0,905 | -0,080 | 0,418 |
| 5 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная" . (замена 2х25 на 2х40МВА) | F\_9\_ОЭ | 18,567 | 3,921 | 8,032 | -10,535 | 4,111 |
| 6 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | F\_103\_ОЭ | 1,932 | 0,935 | 1,857 | -0,075 | 0,922 |
| 7 | Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735 от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | F\_110\_ОЭ | 0,224 | 0,128 | 0,137 | -0,087 | 0,009 |
|  | Итого |  | **125,783** | **63,404** | **92,821** | **-32,962** | **29,417** |

По 3 проектам, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2016 года), на 24 752,96 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 12 559,73 тыс. руб. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 подстанций с установкой дуговых защит на ПС Такмык, Птицефабрика, Сосновская, Надеждино, Баженово-110, Карташово, Рязаны, Андреевка | F\_41\_ОЭ | 1,296 | 3,093 | 2,730 | 1,434 | -0,363 |
| 2 | Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 64 ед.: Трактор ХТА 250-12 с двигателем Д 260.4 - 1ед. техники, Мотобуксировщик ПОМОР -500К 13 Л/С - 3 ед. техники, Нефаз 96742-04 - 1 ед. техники, БКМ (комплектации) - 11 ед. техники, автокран (комплектации) - 8 ед. техники, прицеп (комплектации) - 11 ед. техники, Экскаватор (комплектации) - 8 ед. техники, КАМАЗ (комплектации) - 9 ед. техники, снегоход (Росс. производства) - 9 шт., ГНБ - 1 шт., электролаборатории - 2 шт. | F\_75\_ОЭ (б) | 1,366 | 33,994 | 23,672 | 22,306 | -10,322 |
| 3 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 134 ед.:Тепловизор (модели) - 29 шт, Диаг. и изм-ое оборудование (измеритель параметров трансформаторов Молния К - 540-3, миллиомметр, мзмеритель параметров заземляющих устройств, фотометр, дальномер, цифровой рефлектометр,Тангенс 2000 ) и т.д.- 54 шт, стенд высоковольтный стационарный СВС (модели) - 27 шт, передвижная лаборатория - 3 шт, быстровозводимая опора ПБМ-110-1 - 4 шт, бензобур Oleo-Mac MTL 85 R - 4 шт, установка вакуумная фильтровальная - 3шт, испытательный диодный аппарат - 6 шт, устройство долива жидкости УДЖ-30 - 4 шт. | F\_76\_ОЭ (а) | 6,340 | 9,228 | 7,353 | 1,013 | -1,875 |
|  | Итого |  | **9,002** | **46,315** | **33,755** | **24,753** | **-12,560** |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2016 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года) выявлено 20 мероприятие, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 54 394,00 тыс. руб. без НДС (20 404,90+33 944,10). Выявлены 16 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 231 436,18 тыс. руб. без НДС (206 683,22+24 752,96). Обнаружено 32 мероприятия, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 180 216,46 тыс. руб. без НДС (147 254,09+32 962,37).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2016 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2016 года) отсутствующих мероприятий не выявлено. Выявлены 29 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 175 433,52 тыс. руб. без НДС (12 851,80+133 164,70+29 417,02). Обнаружено 28 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 69 659,01 тыс. руб. без НДС (20 946,48+36 152,80+12 559,73).

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э, где величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле (10), где:

 = 7 741 995,66 тыс. кВт.ч.;

 = 7 576 830,21 тыс. кВт.ч.;

= 6 839 968,97 тыс. руб.;

 = 6 433 284,09 тыс. руб.

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.

| **№ 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 |  | 577 818,37 | 577 608,94 |
| 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)) |  | 577 818,37 | 577 608,94 |
| 3 | Расчетное значение размера финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 627 737,56 | 627 510,03 |
| 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) |  | 683 387,57 | 683 387,57 |
| 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)) |  | 231 436,18 | 175 433,52 |
| 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)) |  | 54 394,00 | 0,00 |
| 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 2016 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 180 216,46 | 69 659,01 |
| 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) |  | 397 557,39 | 507 954,05 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год без учетом пообъектного анализа |  | 51 224,59 | 51 434,03 |
| 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 |  | -211 875,69 | -110 048,60 |

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие риска определения корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения инвестиционной программы исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

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

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производится в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 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_32768где

base_1_106840_32770 – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=00C24EE7D8A7CE2464BACA73220928C089A2A67E1FC21BDA9999AD698CDA7274CD528020A9ABCA091E06572AC81EFDE71A1230B37F43340Dl035M) по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 № 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный № 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

base_1_106840_32771 – максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» была заявлена корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 66 707,09 тыс. руб.

В обоснование величины корректировки были представлены:

* расчет корректировки НВВ на 2018 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* отчетная информация о показателях надежности и качества за 2016 год;
* пояснительная записка к расчету фактического показателя качества оказываемых услуг за 2016 год.

Расчет корректировки по итогам 2016 года, выполненный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», приведен в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Утвержденная НВВ,**  **тыс. руб.** | **Максимальный процент корректировки НВВ (Пкор), %** | **Обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб)** | **Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (Кнк)** | **Сумма корректировки, тыс.руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5 = 3 \* 4** | **6 = 2 \* 5** |
| Значения показателей по итогам 2016 | 5 131 314,48 | 2% | 0,65 | 0,013 | 66 707,09 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с приложением № 1 к протоколу РЭК Омской области от 27.12.2017 № 83 величина корректировки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 66 707,09 тыс. руб. совпадает с расчетом филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) осуществляется с использованием понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=F19DDAA4B340ADFC33A0F9A9E8D5AE6943CC39DDDAE194245E8D9B0F410C74BC39C853EC2F1F3AEA2D9421DBA0504D42CC981C0B9E41300DADXAK) по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 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» – «Омскэнерго» максимальный процент корректировки для 2016 года составит 2 %.

Принимая во внимание, что для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» предыдущий долгосрочный период с 2012 года по 2017 год, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5.1.2. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 27.11.2016 № 1256.

Рисунок 32810, (20) где:

α и ß- коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

α = 0,65 и ß = 0,35;

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

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

С использованием информации, представленной филиалом о показателях надежности и качества Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,23\*1= 0,65

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

КНК = 0,65\*2 % = 0,013

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

5 131314,48 тыс. руб.\*0,013 = 66 707,09 тыс. руб.

## **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год**

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных РЭК Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2016 год, представлены в следующей таблице.

Исполнитель отмечает, что корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, введенной приказом ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17, который вступил в силу 09.01.2018, таким образом, данная формула не могла быть применена при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» тыс. руб.** | **РЭК Омской области, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. расходы недоучтенные РЭК Омской области, тыс. руб.** |
| **ИТОГО величина корректировки необходимой валовой выручки, в т.ч.:** | **151 656,87** | **-380 529,45** | **-432 770,80** | **5 480,53** |
| корректировка подконтрольных расходов | 6 714,29 | 23 522,40 | 23 819,28 | 296,88 |
| корректировка неподконтрольных расходов | -117 238,24 | -269 044,34 | -281 471,21 | - |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | -136 954,96 | -136 961,01 | -131 777,36 | 5 183,65 |
| корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | -64 753,59 | -110 048,60 | - |
| корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 66 707,09 | 66 707,09 | 66 707,09 | - |

На основании проведенного анализа расчета корректировки необходимой валовой выручки, выполненной РЭК Омской области по итогам 2016 года, Исполнитель обращает внимание на величину необоснованно неучтенных РЭК Омской области расходов (в составе корректировок необходимой валовой выручки) в размере 5 480,53 тыс. руб.

# Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2016 год в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно – балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Омской области

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

При тарифном регулировании 2018 года РЭК Омской области было произведено изъятие средств по итогам деятельности за 2016 год в размере 121 089,65 тыс. рублей.

Согласно Экспертному заключению на 2018 год, РЭК Омской области был произведен расчет расходов по итогам 2016 года, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «–») в соответствии с Методическими указаниями №98-э (Bi).

РЭК Омской области по итогам 2016 года приняты затраты, связанные с компенсацией незапланированных расходов в следующих размерах:

* выпадающие доходы по итогам 2014 года в размере 101 298,34 тыс. руб.;
* изъятие по представлению Прокуратуры Омской области от 08.12.2015 № 7/3-01/38-2015/4438 в размере (-236 895,53) тыс. руб.;
* компенсация по решению Верховного суда по делу № 50-АПГ15-11 в размере 209 237,64 тыс. руб.

Следует отметить, что 2013 и 2014 годы находятся за рамками проведения данной экспертизы. Вместе с тем, Исполнитель соглашается с позицией РЭК Омской области об учете указанных выше расходов в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

По результатам проведенного расчета определена величина избытка, подлежащего снятию, величина которого составила (–447 236,54) тыс. руб., в том числе:

* корректировка подконтрольных расходов – 23 522,40 тыс. руб.;
* корректировка неподконтрольных расходов – (-269 044,34) тыс. руб.;
* корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (-136 961,01) тыс. руб.;
* корректировка с учетом изменения инвестиционной программы – (-64 753,59) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества определена РЭК Омской области в размере 66 707,09 тыс. руб.

Также РЭК Омской области учтена корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год в размере (-85 300,83) тыс. руб. в связи с тем, что при подведении итогов за 2015 год корректировка не производилась по причине того, что часть расходов на оплату потерь электрической энергии за 2015 год во исполнение решения Верховного суда Российской Федерации от 26.11.2015 по делу № 50-АПГ15-13 была учтена в составе расходов при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год в размере 176 054,04 тыс. руб. При этом корректировка по итогам 2015 года в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составила 90 753,21 тыс. руб.

В соответствии с решением Восьмого арбитражного суда апелляционного суда по делу А46-5357/2015 изъяты в размере амортизации и налога на имущество доходы, связанные с размещением в подводных переходах кабельных линий, в размере 2 348,08 тыс. руб.

Возмещены РЭК Омской области в соответствии с решением Верховного суда по делу от 17.08.2017 № 50-АПГ19-9 расходы на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» в размере 49 850,13 тыс. руб.

РЭК Омской области был произведен расчет средств, подлежащих учету в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по результатам регулируемой деятельности за 2016 год, представлен в таблице ниже:

| **№пп** | **Наименование показателя** | **РАСЧЕТ РЭК Омской области,**  **тыс. руб.** | **Комментарий** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Финансовый результат за 2016 год с корректировкой | 108 355,61 | Определена как разница между фактической выручкой филиала за 2016 год (согласно данным бух учета) и расчетной фактической выручкой (собранной РЭК по факт затратам) с учетом: корректировки подконтрольных расходов за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, корректировки потерь (как разница между фактическими и утвержденными расходами 2016 года на оплату потерь и корректировкой в соответствии с Методическими указаниями № 98-э) |
| 2 | Корректировка потерь за 2015 год | 85 300,83 | Определена как разница между величиной компенсации расходов на оплату потерь на основании решения ВС РФ по делу №50-АПГ15-11, и корректировкой по полезному отпуску и цене за 2015 г в соответствии с Методическими указаниями № 98-э |
| 3 | Изъятие доходов, связанных с размещением в подводных переходах кабельных линий | 2 348,08 | на основании решения Восьмого арбитражного апелляционного суда |
| **4=1+2+3** | **ИТОГО к изъятию** | **196 004,52** |  |

Согласно Экспертному заключению на 2018 год при формировании НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» был учтен полученный избыток за 2016 год в размере 121 089,65 тыс. руб., избыток в сумме 74 914,70 тыс. руб. следовало учесть при формировании тарифов на последующие периоды регулирования.

Исполнителем проведен анализ плановых и фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2016 год, а также проведена оценка причин отклонения товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» от передачи электрической энергии от прогнозных значений.

Сравнительный анализ фактических расходов филиала «Омскэнерго» за 2016 год и расходов, учтенных при формировании НВВ 2018 года, представлен в следующей таблице.

| **Наименование показателя** | **ТБР 2016, тыс. руб.** | **Факт 2016 согласно данным отчетности, тыс. руб.** | **Отклонение (факт-план)** | | **Компенсация/корректировки, предусмотренные в 2018 году по итогам 2016 года, тыс. руб.** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абсолютное** | **%** | **РЭК** | **наименование** | **Исполнителем** |
| **Подконтрольные расходы, всего, в т.ч.:** | **1 881 789,60** | **1 833 869,30** | **-47 920,30** | **-2,5%** | **23 522,40** | корректировка подконтрольных расходов | **23 819,28** |
| расходы на оплату труда | 1 197 725,05 | 1 225 293,63 | 27 568,58 | 2,3% |
| **Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:** | **3 175 884,43** | **3 180 809,64** | **4 925,21** | **0,2%** | **-269 044,34** | корректировка неподконтрольных расходов | **-281 471,21** |
| выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 450 333,97 | 272 489,66 | -177 844,31 | -39,5% |
| **Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования/экономически необоснованные расходы** | **73 640,45** | **-11 660,38** | **-85 300,83** | **-115,8%** | **377 950,52** | корректировка по исполнению ИП, корректировка по надежности и качеству, итоги прошлых периодов | **280 924,64** |
| **НВВ на содержание\*)** | **5 131 314,48** | **5 003 018,56** | **-128 295,92** | **-2,5%** | **0,00** | корректировка по доходам | **0,00** |
| Поступление в сеть, млн. кВтч | 8 951,61 | 8 531,14 | -420,47 | -4,7% |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии, млн. кВтч | 695,54 | 618,457 | -77,08 | -11,1% |  |  |  |
| Цена покупки потерь, руб./МВтч | 1 960,98 | 1 851,02 | -109,96 | -5,6% |  |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс. руб. | 1 363 936,83 | 1 144 773,44 | -219 163,39 | -16,1% | **-136 961,01** | корректировка по полезному отпуску и ценам | **-131 777,36** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **6 495 251,31** | **6 147 792,00** | **-347 459,31** | **-5,3%** | **-4 532,43** |  | **-108 504,65** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 270 461,48 | 276 913,87 | 6 452,39 | 2,4% |  |  |  |
| **НВВ котловая (расчетная)** | **6 765 712,79** | **6 424 705,87** | **-341 006,92** | **-5,0%** |  |  |  |
| **Товарная (котловая) выручка** | **6 765 712,79** | **6 433 284,09** | **-332 428,70** | **-4,9%** |  |  |  |
| Полезный отпуск, млн. кВтч | 7 742,00 | 7 557,35 | **-184,65** | **-2,4%** |  |  |  |
| Средний тариф, руб/МВтч | 873,898 | 851,262 | **-22,64** | **-2,6%** |  |  |  |

В 2016 году наблюдается снижение фактических подконтрольных расходов относительно утвержденных на 2,5 %. При этом наблюдается рост расходов на оплату труда на 2,3 %.

Корректировка подконтрольных расходов в соответствии с действующим законодательством не предусматривает учет фактически сложившихся расходов, а определяется с учетом отклонения по условным единицам и индексам потребительских цен, соответственно, компенсация превышения расходов по оплате труда происходит за счет экономии по другим статьям расходов.

Фактические неподконтрольные расходы 2016 года выше утвержденного показателя на 0,2 %, и обусловлены, в основном, экономией по выпадающим доходам от технологического присоединения льготных категорий потребителей (п. 87 Основ ценообразования № 1178).

Позиция Исполнителя по формированию и расчету плановых и фактических выпадающих доходов филиала «Омскэнерго» по п. 87 Основ ценообразования № 1178, отражена в разделах «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год» и «Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов».

Расчетная фактическая собственная выручка на содержание (сумма по расходам) сложилась 2016 году на 347 459,31 тыс. руб. ниже утвержденной величины.

Величина недополученной товарной выручки за 2016 год, составила 332 428,70 тыс. руб. (отклонение между утвержденной котловой выручкой и фактически начисленной выручкой (без учета нагрузочных потерь)).

Данная величина определена как разница между плановой товарной выручкой на 2016 год, рассчитанной как произведение утвержденных единых (котловых), а также индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической по сетям Омской области и балансовых показателей по величине полезного отпуска, принятых РЭК Омской области для расчета тарифов на услуги по передаче на 2016 год, и фактической выручкой филиала за 2016 год, определенной Исполнителем на основании утвержденных на 2016 год единых (котловых), а также индивидуальных тарифов на услуги по передаче и фактического полезного отпуска по группам потребителей (на основании актов оказанных услуг по передаче).

Величина недополученной выручки за 2017 год сформировалась в результате снижения объемов передачи электрической энергии относительно учтенных в ТБР 2016 года на 184,65 млн. кВтч.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | | **2016 год - натуральные показатели по отпуску** | | | **Выручка 2016 ТБР, тыс. руб.** | | | **Выручка 2016 факт, тыс. руб.** | | | **Отклонение** |
| **(факт – ТБР),** |
| **план - млн. кВтч** | **факт - млн. кВтч** | **откл. млн. КВтч** | **1 полугодие 2016** | **2 полугодие 2016** | **Год** | **1 полугодие 2016** | **2 полугодие 2016** | **Год** | **тыс. руб.** |
| **Всего** | | **7 741 995,66** | **7 557 350,00** | **-184 645,66** | **3 352 719,42** | **3 412 993,37** | **6 765 712,79** | **0,00** | **0,00** | **6 433 284,09** | **-332 428,70** |
| Прочие потребители | | 4 631 381,27 | 0,00 |  | 2 323 693,87 | 2 411 380,19 | 4 735 074,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *ВН* | | *3 246 843,10* |  |  | *1 321 962,41* | *1 405 778,72* | *2 727 741,13* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| *СН1* | | *127 570,00* |  |  | *50 211,75* | *52 427,07* | *102 638,82* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| *СН2* | | *884 254,81* |  |  | *571 014,49* | *602 482,55* | *1 173 497,04* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| *НН* | | *372 713,36* |  |  | *380 505,22* | *350 691,85* | *731 197,07* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| Население | | 828 684,39 |  |  | 443 155,72 | 423 150,16 | 866 305,88 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| ТСО по инд. тарифам | | 2 281 930,00 |  |  | 585 869,83 | 578 463,02 | 1 164 332,86 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| нагрузочные потери | |  | | | | | | | |  |  |
| Данная величина плановой товарной выручки на 2016 год указаны в соответствии с представленной филиалом в СО 6.2376/0 (Ф№ 2.28). Детальный анализ причин сложившихся отклонений фактических величин относительно утвержденных в рамках работы по экспертизе принятых регулирующими органами тарифно – балансовых решений на 2015,2016 год не представляется возможным, в представленных формах информация о факте за предыдущие годы отсутствует. | | | | | | | | | | |

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

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» является одним из субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии, порядок учета доходов и расходов которого регламентируется согласно приказу от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ № 585), а также внутренней учетной политикой ПАО «МРСК Сибири».

Ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о доходах и расходах, а также о показателях, необходимых для осуществления такого учета, раздельно по осуществляемым видам деятельности на основании данных бухгалтерского и статистического учета. Основные показатели по субъекту, необходимые для проведения экономического анализа результатов деятельности, отражаются в формах 1.3 и 1.6 к Приказу № 585. Данные из этих форм были сведены в таблицы 1-4, представленные ниже.

Выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» от передачи электроэнергии по распределительным сетям за период 2015 значительно выросла – до 5 168 270 тыс. руб. (прирост 12,54 %). При этом доля выручки непосредственно от передачи электроэнергии в общем объеме выручки за 2015 год составляет 98,23 %, в сравнении с результатом 2014 года (63,78 %) - больше на 34,45 %. Себестоимость производства также выросла до 4 931 217 тыс. руб., прирост себестоимости за год на уровне 18,74%. При этом прирост себестоимости в 2015 году выше прироста выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 5,93 %. Такая разница негативно повлияла на показатель валовой прибыли – ее прирост показал отрицательное значение -44,89 %.

Также показатель чистой прибыли в 2015 году имеет отрицательное абсолютное значение -50 862 тыс. руб., отрицательное значение прироста к 2014 году составило -123,35 %.

Положительное влияние на изменение показателя чистой прибыли в течение 2015 года произвели следующие статьи:

* рост выручки от продажи до 5 168 270 тыс. руб., прирост составил 12,54 %;
* прирост процентов к получению – 3 801 тыс. руб., в процентном отражении 157,85 %;
* сокращение прочих расходов до 278 160 тыс. руб. (-13,62 %);
* Негативное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2015 года произвели:
* прирост себестоимости на 768 848 тыс. руб. (18,47 %);
* увеличений управленческих расходов до 478 534 тыс. руб., что на 33 718 тыс. руб. больше 2014 года (прирост 7,58 %);
* сокращение прочих доходов на 28 552 тыс. руб. (-10,58 %);

На показатели 2015 года оказало влияние изменение дебиторской задолженности по расчетам с покупателями по передаче электроэнергии по распределительным сетям – она выросла 33 914 тыс. руб. (прирост 2,20 %). Но при этом дополнительные заемные средства, учитываемых в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям, филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не привлекал.

По показателям прибыли от продаж (сокращение до -241 481 тыс. руб.) и чистой прибыли итоги деятельности Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в 2015 году можно оценить, как отрицательные.

В 2016 выручка от передачи по распределительным сетям значительно по сравнению с итогами 2015 года выросла до 6 433 284 тыс. руб. (прирост составил 24,48 %). При этом доля выручки от передачи электроэнергии в общем объеме выручки за 2016 год держится на высоком уровне - 98,19 %. Себестоимость производства также возросла до 5 250 973 тыс. руб. (прирост 6,48 %). Стоит отметить, что в 2016 году прирост выручки опередил прирост себестоимости на 18 %.

Чистая прибыль по передаче электроэнергии по распределительным сетям за 2016 год имеет положительное значение в 544 727 тыс. руб., прирост по сравнению с отрицательным значением 2015 года составил 1070,99 %.

Положительно на изменение чистой прибыли в течение 2016 году оказали следующие статьи:

* прирост выручки от продаж в сумме 1 265 041 тыс. руб. (24,48 %);
* рост процентов к получению до 10 049 тыс. руб. (прирост 61,85 %);
* уменьшение прочих расходов на 15 803 тыс. руб. (сокращение показателя на -5,68 %);

Отрицательное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2016 года оказали следующие статьи:

* прирост себестоимости производства на 319 756 тыс. руб. (6,48 %);
* небольшое увеличение управленческих расходов до 483 693 тыс. руб. (прирост составил 1,08 %);
* появление расходов по уплате процентов в сумме 4 210 тыс. руб.;
* уменьшение прочих доходов до 144 319 тыс. руб. (сокращение на -40,18 %);

В 2016 году дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками по передаче электроэнергии уменьшилась на 222 407 тыс. руб.   
(-14,10 %). Также при этом филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» стал привлекать заемные средства, учитываемые в долгосрочных (265 201 тыс. руб.) и краткосрочных обязательствах (220 619 тыс. руб.), которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям.

По показателям прибыли от продаж (698 618 тыс. руб., прирост 289,31%) и чистой прибыли (544 727 тыс. руб., прирост 1070,99 %) итоги деятельности в 2016 году также оцениваются положительно.

За период 2015-2016 виден рост доли выручки от деятельности филиала «Омскэнерго» по передаче электроэнергии по распределительным сетям в общей выручке ПАО «МРСК Сибири», соответственно: 12,09 %, 13,54 %. При этом и доля себестоимости растет, а доля чистой прибыли выше долей себестоимости почти в 2 раза (21,46 % и 23,20 % соответственно). Исходя из этого, можно сделать вывод, деятельность филиала «Омскэнерго» оказывает значительное влияние на результаты деятельности в целом по ПАО «МРСК Сибири».

Чтобы оценить выполнение плана на периоды регулирования был проведен анализ соответствия фактического уровня показателей с плановыми значениями в разрезе соответствующих статей затрат по данным, представленным филиалом «Омскэнерго» (по форме методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приказу ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э, свод в таблице 5).

По итогам работы за 2015 и 2016 года фактическая выручка составила 5 168 269,86 тыс. руб. и 6 433 284,09 тыс. руб., что на -10,39 % и -4,91 % меньше плановых показателей НВВ. На такие изменения выручки повлияли изменение состава подконтрольных и неподконтрольных затрат.

Подконтрольные затраты в 2015 году составили 1 738 292,9 тыс. руб., ниже плана на -3,93 %. На такое отклонение повлияли следующие статьи (по сравнению с утвержденным планом):

* экономия расходов на сырье и материалы на 7102,20 тыс. руб. (-5,74 % от плана);
* снижение услуг производственного характера, в т.ч. сторонних организаций на 17 861,5 тыс. руб. (-59,4 % от плана);
* экономия по статье ремонта основных фондов на 27 161,3 тыс. руб.   
  (-10,53 %);
* сокращение других прочих расходов на 22 594,10 тыс. руб. (-65,61 %);
* экономия по статье расходов по электроэнергии на хознужды на 19 224,2 тыс. руб. (-40,80 %);
* снижение расходов социального характера и дивидендов на 11 919,2 тыс. руб. (-33,57 %).
* превышение расходов на оплату труда на 26 453,40 тыс. руб. (выше плана на 2,30 %)

Сильнее всего на изменение неподконтрольных затрат в 2015 году повлияло:

* экономия на оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» (-129 986,9 тыс. руб.);
* превышение плана по прочим неподконтрольным затратам (205 529,8 тыс. руб.), в т. ч. расходов по управлению,
* неиспользование филиалом прибыли на развитие (плановый показатель 321 000 тыс. руб.).

В 2016 году фактические подконтрольные затраты больше утвержденного плана на 38 851,03 тыс. руб. (2,06% к плану). Способствовали такому отклонению от плана:

* увеличение расходов на оплату труда на 97 136,20 тыс. руб. (8,11 %);
* оплата услуг сторонних организаций на 28 261,20 тыс. руб. (26,69 %);
* сокращение других прочих расходов на 22062,50тыс. руб. (-61,6 %);
* отрицательное отклонение от плана расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды на 18 541,8 тыс. руб. (-37,84 %);
* снижение расходов социального характера

Неподконтрольные затраты 2016 года составили 3 094 039,47 тыс. руб. – экономия 81 844,93 тыс. руб. (-2,58 %), такое изменение произошло благодаря:

* снижению оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на 84 849,74 тыс. руб. (-6,56 % по сравнению с планом 2016 года);
* сокращению статьи выпадающих расходов/экономии средств на 177 844,31 тыс. руб. (-39,49)
* росту отчислений на социальные нужды на 15 775,14 тыс. руб. (4,33 %)
* прочим неподконтрольным расходам – они выше плана на 192 045,96 тыс. руб. (429,16 %);
* амортизации – больше плана на 41 392,77 тыс. руб. (8,52 %);
* экономии по статье налога на прибыль в сумме 103 585 тыс. руб.
* сокращению статьи выпадающих расходов/экономии средств на 177 844,31 тыс. руб. (-39,49 %).

| **Показатель** | **Код показа- теля** | **2014 год** | | | **2015 год** | | | **2016 год** | | | **Отношение показателей 2015 года к показателям 2014 года, по передаче по распределительным сетям** | **Отношение показателей 2016 года к показателям 2015 года По передаче по распределительным сетям,** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго»** | **По виду деятельности: передача по распредели-тельным сетям** | **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго»** | **По виду деятельности: передача по распредели-тельным сетям** | **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 10 | 57 400 130 | 7 201 053 | 4 592 553 | 42 744 387 | 5 261 570 | 5 168 270 | 47 506 228 | 6 551 727 | 6 433 284 | 12,54% | 24,48% |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 20 | 53 262 563 | 6 481 106 | 4 162 369 | 39 973 868 | 5 075 441 | 4 931 217 | 43 151 053 | 5 392 045 | 5 250 973 | 18,47% | 6,48% |
| Валовая прибыль | 30 | 4 137 567 | 719 948 | 430 184 | 2 770 519 | 186 129 | 237 053 | 4 355 175 | 1 159 682 | 1 182 311 | -44,89% | 398,75% |
| Коммерческие расходы | 40 | 294 234 | 115396 | 0 | 54 430 | 17465 | 0 | 53 486 | 19176 | 0 | - | - |
| Управленческие расходы | 50 | 2 893 802 | 459 063 | 444 816 | 3 054 351 | 486 968 | 478 534 | 3 014 968 | 492 257 | 483 693 | 7,58% | 1,08% |
| Прибыль (убыток) от продаж | 60 | 949 531 | 145 489 | -14 632 | -338 262 | -318 304 | -241 481 | 1 286 721 | 648 249 | 698 618 | 1550,36% | 289,31% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Проценты к получению | 70 | 17 210 | 2 408 | 2 408 | 58 889 | 6 209 | 6 209 | 67 394 | 10 049 | 10 049 | 157,85% | 61,85% |
| Проценты к уплате | 80 | 1 046 868 | 0 | 0 | 1 278 817 | 0 | 0 | 1 848 574 | 4 288 | 4 210 | - | - |
| Прочие доходы | 90 | 4 590 222 | 304 916 | 269 789 | 3 153 284 | 350 942 | 241 237 | 2 052 345 | 215 908 | 144 319 | -10,58% | -40,18% |
| Прочие расходы | 100 | 3 790 240 | 397 670 | 322 014 | 1 781 266 | 1 781 266 | 278 160 | 3 305 013 | 339 095 | 262 357 | -13,62% | -5,68% |
| Прибыль до налогообложения | 110 | 719 855 | 55 143 | -64 450 | -186 172 | -239 313 | -108 257 | -1 747 127 | 530 823 | 586 419 | 67,97% | 541,69% |
| Налог на прибыль | 120 | 676 548 | 103 585 | -121 195 | 280 147 | 41 577 | 18 808 | 0 | 0 | 0 | 113,43% | -100,00% |
| Чистая прибыль | 130 | 106 750 | -142 666 | 166 987 | -237 022 | -112 436 | -50 862 | -1 803 610 | 493 084 | 544 727 | -123,35% | 1070,99% |
| Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году | 150 | -181 768 | 5 253 | 20 308 | -697 251 | 36 948 | 29 680 | -125 213 | -105 971 | -64 566 | 46,15% | -317,54% |

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2015** | | | **2016** | | **Прирост 2015** | **Прирост 2016** |
| **начало периода** | **конец периода** | **начало периода** | | **конец периода** |
| Дебиторская задолженность | 1 650 267 | 2 185 421 | 2 185 421 | | 1 810 955 | 32,43% | -17,13% |
| в том числе: |  |  |  | |  |  |  |
| по расчетам с покупателями и заказчиками по передаче по распределительным сетям | 1 543 732 | 1 577 646 | 1 577 646 | | 1 355 239 | 2,20% | -14,10% |
|  | Передача по распределительным сетям | | | | | | |
| Заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям | 0 | 0 | 0 | | 265 201 | - | - |
| Заемные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям | 0 | 0 | 0 | | 220 619 | - | - |

тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **2014 г., тыс руб.** | | **2015 г., тыс руб.** | | **2016 г., тыс. руб.** | | **Отклонение 2015 по сравнению с 2014** | | **Отклонение 2016 по сравнению с 2015** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8=4-2** | **9=5-3** | **10=6-4** | **11=7-5** |
| Выручка от продаж, всего | 7 201 054 | 95,91 | 5 261 570 | 93,64 | 6 551 727 | 96,67 | -1 939 484 | -2,26 | 1 290 157 | 3,02 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 4 592 553 | 61,17 | 5 168 270 | 91,98 | 6 433 284 | 94,92 | 575 717 | 30,82 | 1 265 014 | 2,94 |
| - от технологического присоединения | 100 344 | 1,34 | 55 892 | 0,99 | 87 859 | 1,30 | -44 452 | -0,34 | 31 967 | 0,30 |
| - от прочих видов деятельности | 2 508 157 | 33,40 | 37 408 | 0,67 | 30 584 | 0,45 | -2 470 749 | -32,74 | -6 824 | -0,21 |
| Себестоимость продукции | 6 481 105 | 86,32 | 5 075 441 | 90,33 | 5 392 045 | 79,56 | -1 405 664 | 4,01 | 316 604 | -10,78 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 4 162 369 | 55,44 | 4 931 217 | 87,76 | 5 250 973 | 77,47 | 768 848 | 32,33 | 319 756 | -10,29 |
| - технологическое присоединение | 141 281 | 1,88 | 110 423 | 1,97 | 115 794 | 1,71 | -30 858 | 0,08 | 5 371 | -0,26 |
| - от прочих видов деятельности | 2 177 455 | 29,00 | 33 801 | 0,60 | 25 278 | 0,37 | -2 143 654 | -28,40 | -8 523 | -0,23 |
| Валовая прибыль, всего | 719 949 | 9,59 | 186 129 | 3,31 | 1 159 682 | 17,11 | -533 820 | -6,28 | 973 553 | 13,80 |
| в том числе: |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |  | 0 | 0,00 |
| - от передачи электроэнергии | 430 184 | 5,73 | 237 053 | 4,22 | 1 182 311 | 17,44 | -193 131 | -1,51 | 945 258 | 13,23 |
| - от технологического присоединения | -40 937 | -0,55 | -54 531 | -0,97 | -27 935 | -0,41 | -13 594 | -0,43 | 26 596 | 0,56 |
| - от прочих видов деятельности | 330 702 | 4,40 | 3 607 | 0,06 | 5 306 | 0,08 | -327 095 | -4,34 | 1 699 | 0,01 |
| Коммерческие расходы | 115 396 | 1,54 | 17 465 | 0,31 | 19 176 | 0,28 | -97 931 | -1,23 | 1 711 | -0,03 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| - от технологического присоединения | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 115 396 | 1,54 | 17 465 | 0,31 | 19 176 | 0,28 | -97 931 | -1,23 | 1 711 | -0,03 |
| Управленческие расходы | 459 063 | 6,11 | 486 968 | 8,67 | 492 257 | 7,26 | 27 905 | 2,55 | 5 289 | -1,40 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8=4-2 | 9=5-3 | 10=6-4 | 11=7-5 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 444 816 | 5,92 | 478 534 | 8,52 | 483 693 | 7,14 | 33 718 | 2,59 | 5 159 | -1,38 |
| - от технологического присоединения | 6 838 | 0,09 | 6 395 | 0,11 | 6 530 | 0,10 | -443 | 0,02 | 135 | -0,02 |
| - от прочих видов деятельности | 7 409 | 0,10 | 2 039 | 0,04 | 2 034 | 0,03 | -5 370 | -0,06 | -5 | -0,01 |
| Прибыль (убыток) от продаж | 145 489 | 1,94 | -318 304 | -5,67 | 648 249 | 9,56 | -463 793 | -7,60 | 966 553 | 15,23 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | -14 632 | -0,19 | -241 481 | -4,30 | 698 618 | 10,31 | -226 849 | -4,10 | 940 099 | 14,61 |
| - от технологического присоединения | -47 776 | -0,64 | -60 926 | -1,08 | -34 465 | -0,51 | -13 150 | -0,45 | 26 461 | 0,58 |
| - от прочих видов деятельности | 207 897 | 2,77 | -15 897 | -0,28 | -15 904 | -0,23 | -223 794 | -3,05 | -7 | 0,05 |
| Проценты к получению | 2 408 | 0,03 | 6 209 | 0,11 | 10 049 | 0,15 | 3 801 | 0,08 | 3 840 | 0,04 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 2 408 | 0,03 | 6 209 | 0,11 | 10 049 | 0,15 | 3 801 | 0,08 | 3 840 | 0,04 |
| - от технологического присоединения | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| Проценты к уплате | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 4 288 | 0,06 | 0 | 0,00 | 4 288 | 0,06 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 4 210 | 0,06 | 0 | 0,00 | 4 210 | 0,06 |
| - от технологического присоединения | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 58 | 0,00 | 0 | 0,00 | 58 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 20 | 0,00 | 0 | 0,00 | 20 | 0,00 |
| Прочие доходы | 304 917 | 4,06 | 350 942 | 6,25 | 215 908 | 3,19 | 46 025 | 2,18 | -135 034 | -3,06 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 269 789 | 3,59 | 241 237 | 4,29 | 144 319 | 2,13 | -28 552 | 0,70 | -96 918 | -2,16 |
| - от технологического присоединения | 5 | 0,00 | 12 | 0,00 | 539 | 0,01 | 7 | 0,00 | 527 | 0,01 |
| - от прочих видов деятельности | 35 123 | 0,47 | 109 693 | 1,95 | 71 050 | 1,05 | 74 570 | 1,48 | -38 643 | -0,90 |
| Прочие расходы | 397 670 | 5,30 | 278 160 | 4,95 | 339 095 | 5,00 | -119 510 | -0,35 | 60 935 | 0,05 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 322 014 | 4,29 | 114 222 | 2,03 | 262 357 | 3,87 | -207 792 | -2,26 | 148 135 | 1,84 |
| - от технологического присоединения | 457 | 0,01 | 549 | 0,01 | 733 | 0,01 | 92 | 0,00 | 184 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 75 199 | 1,00 | 163 389 | 2,91 | 76 005 | 1,12 | 88 190 | 1,91 | -87 384 | -1,79 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 55 142 | 0,73 | -239 313 | -4,26 | 530 823 | 7,83 | -294 455 | -4,99 | 770 136 | 12,09 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | -64 450 | -0,86 | -108 257 | -1,93 | 586 419 | 8,65 | -43 807 | -1,07 | 694 676 | 10,58 |
| - от технологического присоединения | -48 228 | -0,64 | -61 463 | -1,09 | -34 717 | -0,51 | -13 235 | -0,45 | 26 746 | 0,58 |
| - от прочих видов деятельности | 167 820 | 2,24 | -69 593 | -1,24 | -20 879 | -0,31 | -237 413 | -3,47 | 48 714 | 0,93 |
| Налог на прибыль | 345 975 | 4,61 | 41 577 | 0,74 | 0 | 0,00 | -304 398 | -3,87 | -41 577 | -0,74 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 121 195 | 1,61 | 18 808 | 0,33 | 0 | 0,00 | -102 387 | -1,28 | -18 808 | -0,33 |
| - от технологического присоединения | -90 120 | -1,20 | 10 678 | 0,19 | 0 | 0,00 | 100 798 | 1,39 | -10 678 | -0,19 |
| - от прочих видов деятельности | 314 900 | 4,19 | 12 091 | 0,22 | 0 | 0,00 | -302 809 | -3,98 | -12 091 | -0,22 |
| Чистая прибыль | -142 667 | -1,90 | -112 436 | -2,00 | 493 084 | 7,28 | 30 231 | -0,10 | 605 520 | 9,28 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 166 987 | 2,22 | -50 862 | -0,91 | 544 727 | 8,04 | -217 849 | -3,13 | 595 589 | 8,94 |
| - от технологического присоединения | 123 867 | 1,65 | -28 877 | -0,51 | -32 249 | -0,48 | -152 744 | -2,16 | -3 372 | 0,04 |
| - от прочих видов деятельности | -433 521 | -5,77 | -32 697 | -0,58 | -19 394 | -0,29 | 400 824 | 5,19 | 13 303 | 0,30 |
| Совокупный финансовый результат | -142 667 | -1,90 | -112 436 | -2,00 | 493 084 | 7,28 | 30 231 | -0,10 | 605 520 | 9,28 |
| Справочно: Всего доходов | 7 508 379 | 100,00 | 5 618 721 | 100,00 | 6 777 684 | 100,00 |  |  |  |  |
| Доля выручки от деятельности по передаче электроэнергии, % | 63,78 |  | 98,23 |  | 98,19 |  |  |  |  |  |

тыс. руб.

| **Показатель** | **Код показа- теля** | **2014 год** | | | **2015 год** | | | **2016 год** | | | **Доля от деятельности филиала по передаче по распределительным сетям в показателях всего предприятия 2014** | **Доля от деятельности филиала по передаче по распределительным сетям в показателях всего предприятия 2015** | **Доля от деятельности филиала по передаче по распределительным сетям в показателях всего предприятия 2016** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** |
|
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 10 | 57 400 130 | 7 201 053 | 4 592 553 | 42 744 387 | 5 261 570 | 5 168 270 | 47 506 228 | 6 551 727 | 6 433 284 | 8,00% | 12,09% | 13,54% |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 20 | 53 262 563 | 6 481 106 | 4 162 369 | 39 973 868 | 5 075 441 | 4 931 217 | 43 151 053 | 5 392 045 | 5 250 973 | 7,81% | 12,34% | 12,17% |
| Валовая прибыль | 30 | 4 137 567 | 719 948 | 430 184 | 2 770 519 | 186 129 | 237 053 | 4 355 175 | 1 159 682 | 1 182 311 | 10,40% | 8,56% | 27,15% |
| Коммерческие расходы | 40 | 294 234 | 115396 | 0 | 54 430 | 17465 | 0 | 53 486 | 19176 | 0 | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Управленческие расходы | 50 | 2 893 802 | 459 063 | 444 816 | 3 054 351 | 486 968 | 478 534 | 3 014 968 | 492 257 | 483 693 | 15,37% | 15,67% | 16,04% |
| Прибыль (убыток) от продаж | 60 | 949 531 | 145 489 | -14 632 | -338 262 | -318 304 | -241 481 | 1 286 721 | 648 249 | 698 618 | -1,54% | 71,39% | 54,29% |
| Проценты к получению | 70 | 17 210 | 2 408 | 2 408 | 58 889 | 6 209 | 6 209 | 67 394 | 10 049 | 10 049 | 13,99% | 10,54% | 14,91% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Проценты к уплате | 80 | 1 046 868 | 0 | 0 | 1 278 817 | 0 | 0 | 1 848 574 | 4 288 | 4 210 | 0,00% | 0,00% | 0,23% |
| Прочие доходы | 90 | 4 590 222 | 304 916 | 269 789 | 3 153 284 | 350 942 | 241 237 | 2 052 345 | 215 908 | 144 319 | 5,88% | 7,65% | 7,03% |
| Прочие расходы | 100 | 3 790 240 | 397 670 | 322 014 | 1 781 266 | 1 781 266 | 278 160 | 3 305 013 | 339 095 | 262 357 | 8,50% | 15,62% | 7,94% |
| Прибыль до налогообложения | 110 | 719 855 | 55 143 | -64 450 | -186 172 | -239 313 | -108 257 | -1 747 127 | 530 823 | 586 419 | -8,95% | 58,15% | 25,13% |
| Налог на прибыль | 120 | 676 548 | 103 585 | -121 195 | 280 147 | 41 577 | 18 808 | 0 | 0 | 0 | -17,91% | 6,71% | - |
| Чистая прибыль | 130 | 106 750 | -142 666 | 166 987 | -237 022 | -112 436 | -50 862 | -1 803 610 | 493 084 | 544 727 | 156,43% | 21,46% | 23,20% |
| Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году | 150 | -181 768 | 5 253 | 20 308 | -697 251 | 36 948 | 29 680 | -125 213 | -105 971 | -64 566 | -11,17% | -4,26% | 51,56% |

тыс. руб.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015 (принято в тарифе протокол Правления РЭК от 26.06.2015 № 36)** | **факт 2015** | **Отклонение 2015 (факт от утв.)** | **2016 (принято в тарифе протокол Правления РЭК от 28.10.2016 )** | **факт 2016** | **Отклонение 2016 (факт от утв.)** | **Доля отклонения 2015 в плане** | **Доля отклонения 2016 в плане** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| 1.1. | Материальные затраты | 153 896,8 | 128 933,1 | -24 963,7 | 160 052,7 | 141 035,2 | -19 017,50 | -16,22% | -11,88% |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 123 828,2 | 116 726,0 | -7 102,2 | 128 781,3 | 126 511,1 | -2 270,20 | -5,74% | -1,76% |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 30 068,6 | 12 207,1 | -17 861,5 | 31 271,3 | 14 524,0 | -16 747,30 | -59,40% | -53,55% |
| 1.3. | Расходы на оплату труда | 1 151 658,7 | 1 178 112,1 | 26 453,4 | 1 197 725,1 | 1 294 861,3 | 97 136,20 | 2,30% | 8,11% |
|  | в т.ч. на ремонт |  | 129 787,3 |  |  | 144 510,1 | 144 510,10 | - | - |
| 1.4. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 503 857,8 | 431 247,7 | -72 610,1 | 524 011,9 | 484 744,1 | -39 267,80 | -14,41% | -7,49% |
| 1.4.1. | Ремонт основных фондов | 258 052,1 | 230 890,8 | -27 161,3 | 268 374,2 | 256 834,2 | -11 540,00 | -10,53% | -4,30% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.4.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 88 802,2 | 102 285,0 | 13 482,8 | 92 354,3 | 120 615,5 | 28 261,20 | 15,18% | 30,60% |
| 1.4.2.1. | *услуги связи* | 41 030,2 | 47 259,9 | 6 229,6 | 48 628,7 | 61 608,3 | 12 979,60 | 15,18% | 26,69% |
| 1.4.2.2. | *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | 24 279,3 | 27 965,6 | 3 686,3 | 20 188,5 | 25 075,8 | 4 887,30 | 15,18% | 24,21% |
| 1.4.2.3. | *Расходы на юридические и информационные услуги* | 1 031,0 | 1 187,5 | 156,5 | 1 286,6 | 3 494,6 | 2 208,00 | 15,18% | 171,62% |
| 1.4.2.4. | *Расходы на аудиторские и консультационные услуги* | 1 025,0 | 1 180,6 | 155,6 | 549,5 | 1 684,5 | 1 135,00 | 15,18% | 206,55% |
| 1.4.2.5. | *Транспортные услуги* | 1 944,2 | 2 239,4 | 295,2 | 1 802,8 | 2 165,6 | 362,80 | 15,18% | 20,12% |
| 1.4.2.6. | *Прочие услуги сторонних организаций* | 19 492,6 | 22 452,2 | 2 959,6 | 19 898,3 | 26 586,8 | 6 688,50 | 15,18% | 33,61% |
| 1.4.3. | Расходы на командировки и представительские | 11 715,5 | 6 892,8 | -4 822,7 | 12 184,1 | 11 352,5 | -831,60 | -41,17% | -6,83% |
| 1.4.4. | Расходы на подготовку кадров | 6 159,4 | 5 751,5 | -407,9 | 6 405,8 | 8 779,3 | 2 373,50 | -6,62% | 37,05% |
| 1.4.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 7 059,6 | 10 515,8 | 3 456,2 | 7 341,8 | 9 553,5 | 2 211,70 | 48,96% | 30,12% |
| 1.4.6. | Расходы на страхование | 15 010,2 | 9 938,3 | -5 071,9 | 15 610,6 | 9 972,6 | -5 638,00 | -33,79% | -36,12% |
| 1.4.7. | Услуги банка | 0,0 | 1 652,0 | 1 652,0 |  | 612,5 | 612,50 | - | - |
| 1.4.8. | Другие прочие расходы | 34 435,6 | 11 841,5 | -22 594,1 | 35 813,0 | 13 750,5 | -22 062,50 | -65,61% | -61,60% |
| 1.4.9. | Эл. эн. на хоз. нужды | 47 120,0 | 27 895,8 | -19 224,2 | 49 004,8 | 30 463,0 | -18 541,80 | -40,80% | -37,84% |
| 1.4.10. | Расходы социального характера из прибыли (внереализац.) и дивиденды | 35 503,2 | 23 584,0 | -11 919,2 | 36 923,3 | 22 810,5 | -14 112,80 | -33,57% | -38,22% |
| **I** | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **1 809 413,3** | **1 738 292,9** | **-71 120,4** | **1 881 789,6** | **1 920 640,6** | **38 851,03** | **-3,93%** | **2,06%** |
|  | Из раздела I подконтрольные расходы, расходы на ремонт | 258 052,1 | 395 896,6 | 137 844,5 | 268 374,2 | 438 272,1 | 169 897,90 | 53,42% | 63,31% |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 251 078,3 | 1 121 091,5 | -129 986,9 | 1 292 527,00 | 1 207 677,26 | -84 849,74 | -10,39% | -6,56% |
| 2.3. | Теплоэнергия | 4 758,0 | 5 048,5 | 290,5 | 4 967,40 | 5 888,14 | 920,74 | 6,11% | 18,54% |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе: | 47 926,3 | 55 775,0 | 7 848,7 | 44 892,87 | 46 029,47 | 1 136,60 | 16,38% | 2,53% |
| 2.4.1. | аренда имущества (ОРУ, ЗРУ) | 47 926,3 | 55 471,9 | 7 545,6 | 44 892,87 | 45 266,29 | 373,42 | 15,74% | 0,83% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.4.2. | лизинг оборудования | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |  | 0,00 | - | - |
| 2.4.3. | прочие | 0,0 | 303,0 | 303,0 |  | 763,17 | 763,17 | - | - |
| 2.5. | Налоги,всего, в том числе: | 66 221,5 | 57 464,5 | -8 757,0 | 62 610,71 | 61 711,26 | -899,45 | -13,22% | -1,44% |
| 2.5.1. | *плата за землю* | 2 838,8 | 3 019,7 | 180,9 | 2 840,90 | 2 027,93 | -812,97 | 6,37% | -28,62% |
| 2.5.2. | *Налог на имущество* | 61 128,0 | 52 088,5 | -9 039,5 | 58 292,71 | 57 758,00 | -534,71 | -14,79% | -0,92% |
| 2.5.3. | *Прочие налоги и сборы* | 1 536,3 | 1 526,8 | -9,5 | 1 477,10 | 1 523,57 | 46,47 | -0,62% | 3,15% |
| 2.5.4. | *Плата за предельно допустимые выбросы* | 718,4 | 829,5 | 111,1 |  | 401,68 | 401,68 | 15,47% | - |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 348 952,6 | 343 492,2 | -5 460,4 | 364 108,42 | 379 883,56 | 15 775,14 | -1,56% | 4,33% |
|  | в т.ч. на ремонт |  | 39 455,3 |  |  | 43 931,10 | 43 931,10 | - | - |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.: | 146 634,0 | 352 163,8 | 205 529,8 | 44 749,10 | 236 795,06 | 192 045,96 | 140,17% | 429,16% |
| 2.7.3. | услуги гос.лабораторий | 1 107,9 | 2 510,3 | 1 402,4 | 1 156,00 | 2 618,94 | 1 462,94 | 126,58% | 126,55% |
| 2.7.4. | содержание ОРУ, ЗРУ | 38 263,2 | 38 263,2 | 0,0 | 43 593,10 | 43 528,10 | -65,00 | 0,00% | -0,15% |
| 2.7.5. | резерв по сомнительным долгам | 0,0 | 31 453,3 | 31 453,3 |  | 12 639,61 | 12 639,61 | - | - |
| 2.7.6. | расходы МРСК Сибири по управлению | 107 262,9 | 136 448,2 | 29 185,3 |  | 31 339,98 | 31 339,98 | 27,21% | - |
| 2.7.7. | прочие неподконтрольные расходы | 0,0 | 143 488,8 |  |  | 146 668,43 | 146 668,43 | - | - |
| 2.8. | Налог на прибыль, в том числе: | 30 796,0 | 29 486,0 | -1 310,0 | 103 585,00 | 0,00 | -103 585,00 | -4,25% | -100,00% |
| 2.9. | Амортизация, в т.ч.: | 427 088,9 | 518 076,0 | 90 987,1 | 486 109,93 | 527 502,70 | 41 392,77 | 21,30% | 8,52% |
|  | прочая | 153 231,3 | 187 461,0 | 34 229,7 |  | 178 043,70 | 178 043,70 | 22,34% | - |
|  | ОПФ | 273 857,6 | 330 615,0 | 56 757,4 |  | 349 459,00 | 349 459,00 | 20,73% | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.10. | Выпадающие доходы/экономия средств | 358 035,9 | 241 077,2 | -116 958,7 | 450 333,97 | 272 489,66 | -177 844,31 | -32,67% | -39,49% |
| 2.11. | Прибыль на развитие | 321 000,0 | 0,0 | -321 000,0 | 322 000,00 | 322 000,00 | 0,00 | -100,00% | 0,00% |
| 2.12 | Проценты за кредит | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  |  | 0,00 | - | - |
| 2.13 | Возврат заемных средств | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  | 34 062,37 | 34 062,37 | - | - |
| 2.14. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов | 27 569,70 |  | -27 569,70 | 101298,34 | 101298,34 | 0 | -100,00% | 0,00% |
| 2.14.1. | выпадающие доходы по технологическому присоединению льготных категорий заявителей 2015 год |  |  | 0,00 | 101298,34 | 101298,34 | 0 | - | 0,00% |
| 2.14.2. | Компенсация расходов на оплату потерь по фактической стоимости 2015 года | 27 569,70 |  | -27 569,70 |  |  | 0 | -100,00% | - |
| 2.15..1 | Избыток по итогам 2013 года | -318 227,60 | -318 227,60 | 0,00 |  |  | 0 | 0,00% | - |
| 2.15.2 | Изъятие по представлению прокуратуры омской области от 28.12.2015 № 7/3-01/38-2015/44308 |  |  |  | -236895,53 | -236895,53 | 0 |  |  |
| 2.16. | Компенсация по решению Верховного суда | 124 970,05 | 6 636,72 | -118 333,33 | 209237,64 | 123936,81 | -85300,83 | -94,69% | -40,77% |
| 2.16.1. | недополученная товарная выручка по итогам работы за 2013 год | 6 636,72 | 6 636,72 | 0,00 | 33183,6 | 33183,6 | 0 | 0,00% | 0,00% |
| 2.16.2. | компенсация расходов на оплату потерь 2015 год | 118 333,33 |  | -118 333,33 | 176054,04 | 90753,21 | -85300,83 | -100,00% | -48,45% |
| **II** | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **3 002 491,51** | **2 723 674,56** | **-278 816,94** | 3 175 884,40 | 3 094 039,47 | -81 844,93 | -9,29% | -2,58% |
| III | НВВ на содержание сетей | 4 646 216,96 | 4 150 376,61 | -495 840,35 | 5 131 314,48 | 5 003 019,72 | -128 294,76 | -10,67% | -2,50% |
| 3 | Расходы на оплату потерь | 900 592,0267 | 1 055 740,52 | 155 148,50 | 1 363 936,83 | 1 144 773,44 | -219 163,39 | 17,23% | -16,07% |
| 3.1. | покупная электроэнергия | 900 592,03 | 1 055 740,52 | 155 148,50 | 1 363 936,83 | 1 144 773,44 | -219 163,39 | 17,23% | -16,07% |
| 4 | НВВ на содержание сетей и потери | 5 546 808,99 | 5 206 117,14 | -340 691,85 | 6 495 251,31 | 6 147 793,16 | -347 458,15 | -6,14% | -5,35% |
| 5 | Расходы на ТСО | 220 651,57 | 221 886,14 | 1 234,57 | 270 461,48 | 276 913,87 | 6 452,39 | 0,56% | 2,39% |
| 5.1. | услуги ТСО | 220 651,57 | 212 480,29 | -8 171,28 | 270 461,48 | 276 913,87 | 6 452,39 | -3,70% | 2,39% |
| 5.2. | резерв под оценочные обязательства по услугам ТСО | 0,00 | 9 405,85 | 9 405,85 |  |  | 0,00 | - | - |
| 7 | НВВ на содержание сетей с ТСО (4+5) | 5 767 460,56 | 5 428 003,28 | -339 457,28 | 6 765 712,78 | 6 424 707,02 | -341 005,76 | -5,89% | -5,04% |
|  | Из НВВ на содержание сетей, расходы на ремонт | 258 052,10 | 435 351,90 | 177 299,80 | 268 374,18 | 482 203,16 | 213 828,98 | 68,71% | 79,68% |
| 8 | Выручка | 5 767 460,56 | 5 168 269,86 | -599 190,70 | 6 765 712,78 | 6 433 284,09 | -332 428,69 | -10,39% | -4,91% |

Приложение № 1

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471 млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | 689,695 | 715,670 | 816,915 | 127,220 | 101,245 |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 220,863 | 263,349 | 390,559 | 169,696 | 127,210 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе: | 109,057 | 166,839 | 273,057 | 164,000 | 106,218 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 109,057 | 144,706 | 238,888 | 129,830 | 94,182 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | 0,498 | 23,047 | 42,175 | 41,677 | 19,128 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | 108,559 | 121,659 | 196,713 | 88,154 | 75,054 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | 0,000 | 22,133 | 34,170 | 34,170 | 12,036 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | - | 0,871 | 1,363 | 1,363 | 0,492 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | - | 21,263 | 32,807 | 32,807 | 11,544 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - |
| Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - |
| Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе: | 61,534 | 47,019 | 49,463 | -12,071 | 2,444 |
| Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), протяженностью 3,415 км, для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30, протяженностью 0,182 км | 61,534 | 47,019 | 49,463 | -12,071 | 2,444 |
| Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | 50,272 | 49,491 | 68,039 | 17,766 | 18,548 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА (замена ячеек и выключателей в количестве 29 шт) | 5,411 | 9,192 | 9,320 | 3,910 | 0,128 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и общеподстанционного пункта управления (№20.4000.266.10 от 03.11.2010) | 44,862 | 40,299 | 58,718 | 13,856 | 18,419 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 205,920 | 155,569 | 110,634 | -95,287 | -44,935 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | 58,053 | 78,536 | 14,112 | -43,941 | -64,424 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная". (замена 2х25 на 2х40МВА) | 21,299 | 17,607 | 9,029 | -12,270 | -8,578 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | - | 1,769 | 0,316 | 0,316 | -1,453 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | 0,349 | 3,709 | 0,342 | -0,007 | -3,367 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с заменой одного силового трансформатора 40 МВА, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой 5 шт. масляных выключателей на вакуумные | 7,041 | 5,463 | 1,217 | -5,824 | -4,246 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР | 1,063 | - | - | -1,063 | - |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с установкой 3 шт. дугогасящих реакторов ELD 1000/10 | 28,302 | 24,938 | 0,031 | -28,271 | -24,907 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная" (замена силового трансформатора 1х31,5 МВА на 1х40 МВА). | - | 24,417 | 2,545 | 2,545 | -21,872 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино с заменой силовых трансформаторов на с 2\*4МВА на 2\*10 МВА. | - | 0,631 | 0,631 | 0,631 | - |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 16,623 | 14,568 | 16,148 | -0,475 | 1,580 |
| Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек (553,5 Га) до нормативной величины в Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Тарском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Калачинском,Горьковском, Тевризском, Тюкалинском, Крутинском, Седельниковском районах Омской области | 4,985 | 9,661 | 7,502 | 2,518 | -2,159 |
| Реконструкция ВЛ -110 кВ, протяженностью 0,724 км с выносом с территории ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро" г.Омск | 0,143 | - | - | -0,143 | - |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Азовском районе: ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф-2 (с. Привальное), Аз-10-9, Аз-9-7; (с. Привальное), Аз-10-9 ф.11 | 3,643 | - | - | -3,643 | - |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Горьковском районе: ВЛ-0,4 кВ Г-21-6 ф-2; ВЛ-0,4 кВ КТП Г-2-7 фидер 3 | 3,757 | - | - | -3,757 | - |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 6,060 км с применением СИП, заменой опор в Омском районе: ВЛ-0,4кВ ф.2 Лз-8-3, ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП Бг-7-2 д. Богословка; с. Петровка ВЛ-0,4 кВ ф.1 Лт-1-9. | 3,146 | - | - | -3,146 | - |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,400 км с применением СИП, заменой опор в Тюкалинском районе: ВЛ-0,4 кВ 3Тк-12 ф.1; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.2 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.3 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.4 3Тк-15 | - | 3,162 | 2,443 | 2,443 | -0,719 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 0,960 км с применением СИП, заменой опор в Кормиловском районе: ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 2-6, ф.1;ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 7-13 ф. 1,2,3 | 0,655 | 1,324 | 0,787 | 0,132 | -0,537 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 6,900 км с применением СИП, заменой опор в Русско-Полянском районе: ВЛ-0,4 кВ РП-7-7 ф-1; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-1,3; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-2; ВЛ-0,4 кВ ЦВ-1-2 ф-2 | 0,294 | 0,421 | 5,415 | 5,122 | 4,995 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | 75,328 | 11,425 | 31,967 | -43,361 | 20,542 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 17 559 точек учета | 75,328 | 11,425 | 31,967 | -43,361 | 20,542 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 55,916 | 51,041 | 48,407 | -7,509 | -2,635 |
| **Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **33,353** | **20,978** | **17,965** | -15,388 | -3,014 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ (1 шт) | 23,315 | 0,322 | 0,333 | -22,983 | 0,010 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Калачинская, Великорусская, Ачаирская-оросительная, Большереченская, Одесская, Б.Уки, Новокормиловская, Новоуральская, Тара, Сельская, Горьковская, Саргатская, Тюкалинская, ПС 110/10 кВ Кировская, Съездовская, Октябрьская, Центральная, Шухово, Стрела, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110/6 кВ Омская Нефть с модернизацией системы оперативного постояного тока (СОПТ) | 0,485 | 1,420 | 2,946 | 2,461 | 1,526 |
| Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС 110/6 кВ Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС 110/35/10 кВ Калачинская - 4 шт., ПС 110/10 кВ Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС 110/10 кВ Память Тельмана: 3 шт., ПС 35/10 кВ "Сибиряк" - 2 шт., ПС 110/35/10 кВ Баженово: 110 -2 шт, ПС 110/35/10 кВ Тумановская – 2 шт., ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Саргатская – 6 шт., ПС 110/35/10 кВ Ачаир-Оросительная – 1 шт.; ПС 110/10 кВ Бакшеево – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Шербакульская– 3 шт.; ПС 110/10 кВ Телевизионная –3 шт.; ПС 110/10 кВ Ингалы -3 шт., ПС 110/35/10 кВ Моховой привал -3 шт., ПС 110/10 кВ Оросительная -3 шт., ПС 110/35/10 кВ Тара В-110 3В – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Одесская В-110 С-96 4 шт. | 1,070 | 2,486 | 1,826 | 0,757 | -0,659 |
| Реконструкция ТП-10/0,4 кВ 4Н-1 Называевского РЭС с установкой АВР-0,4 кВ для Называевской центральной районной больницы | - | 0,176 | 0,174 | 0,174 | -0,002 |
| Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС 110 /35/10 кВ Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Ачаирская Оросительная, ПС 110/10 кВ Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | 6,156 | 5,000 | 0,140 | -6,016 | -4,860 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | - | 0,001 | - | - | -0,001 |
| Рекнструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" с выполнением резервного канала САОН | 0,615 | 0,617 | 0,002 | -0,613 | -0,615 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | 0,325 | 0,323 | 0,304 | -0,021 | -0,019 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка,Баррикада , ПС 110/10 кВ Бакшеево | - | 2,000 | 5,153 | 5,153 | 3,153 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Еремеевка, Ольгино, Вольное, Соловьевка, Мясники, Орехово-35, ПС 110/35/10 кВ Романенко, ПС 110/10 кВ Новоягодное, Телевизионная, Большие Кучки | 0,495 | 1,410 | 0,604 | 0,109 | -0,806 |
| Реконструкция с установкой дуговых защит ПС 110/10 кВ Шипицино, Евгащино, Заливино, ПС 110/35/10 кВ Избышево, Исаковская, ПС 35/10 кВ Буняковка, Желанное, Лукьяновка | 0,592 | 0,679 | 0,236 | -0,357 | -0,443 |
| Реконструкция здания 0,4 кВ Седельниково Екатериненского РЭС | 0,299 | 0,300 | 0,004 | -0,295 | -0,296 |
| Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | - | 1,550 | 1,549 | 1,549 | -0,001 |
| Реконструкция оборудования отопительной мазутной котельной 0,4 кВ ПО СЭС (г.Тара) | - | 4,694 | 4,694 | 4,694 | - |
| **Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **22,563** | **30,063** | **30,442** | 7,879 | 0,379 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Новая (2017г.), ПС 110/35/6 кВ Восточная (2018г.), ПС 110/10 кВ Кировская (2018г.) | - | 5,721 | 3,642 | 3,642 | -2,079 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | 0,256 | 0,770 | 0,247 | -0,009 | -0,522 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Русская поляна, Ачаирская Оросительная, Амурская, Сельская, Калачинская, Новокормиловская, ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК (с заменой измерительных трансформаторов) | - | 0,032 | 0,396 | 0,396 | 0,364 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Горьковская, Дубровская, Саргатская, Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | - | 1,961 | 1,961 | 1,961 | 0,000 |
| Модернизация каналов связи ВОЛС: ПС 110/35/10 кВ Саргатская- ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК; ПС 110/10 кВ Кировская - ПС 110/10 кВ Западная - ПС 110/10 кВ Карбышево; ПС 110/10 кВ Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС 110/35/10 кВ Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС 110/10 кВ Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС 110/10 кВ Весенняя; ПС 110/35/10 кВ Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС 110/10 кВ Стрела - ПС 110/35/10 Копейкино - ПС 110/10 Карбышево; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на ПС 35/0,4 кВ Лузино - ПС 110/10 кВ Память Тельмана - ПС 110/35/10 кВ Азово - Азовский РЭС; ПС 35/10 кВ Александровка-ПС 110/35/10 кВ Шербакульская - ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская; ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская-ПС 35/0,4 кВ Лузино» | 12,732 | 7,799 | 9,913 | -2,819 | 2,114 |
| Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | - | 1,936 | - | - | -1,936 |
| Модернизация системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС, Омского РЭС | 2,592 | 2,538 | 5,347 | 2,755 | 2,810 |
| Модернизация системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ | 5,765 | 7,686 | 7,686 | 1,921 | - |
| Модернизация пожарной сигнализации 0,4 кВ (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, общеподстанционный пункт управления Ингалы, здание с.Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский Немецкий национальный район, Тюкалинский район, служебно производственного здания Туйского участка Тевризского РЭС, гаража Скородумского мастерского участка и производственного здания Ореховского мастерского участка Усть-Ишимского РЭС, здания склада Марьяновского РЭС, здания склада Моховского участка Муромцевского РЭС, здания общеподстанционного пункта управления Большеуковского РЭС; 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район. 2021г: здания и сооружения Калачинского района. | 0,498 | 0,899 | 0,936 | 0,437 | 0,037 |
| Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения 0,4 кВ: ОДС СЭС ПО ЦУС | 0,719 | 0,721 | 0,314 | -0,406 | -0,408 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | 2,991 | 6,181 | 8,282 | 5,291 | 2,102 |
| Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл (2х40 МВА) с частичным переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ "Энтузиастов" | 2,991 | - | - | -2,991 | - |
| Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (5 МВА) | - | 5,836 | 7,937 | 7,937 | 2,102 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,8 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА | - | 0,345 | 0,345 | 0,345 | - |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | 49,521 | 50,628 | 60,958 | 11,437 | 10,330 |
| Строительство КЛ 110 кВ "Весенняя -Лузино" в створе существующей ВЛ-110 кВ С-53, С-54 от опоры №1 до опоры №17 | - | - | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735, протяженностью 1 км от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | - | 0,006 | 0,011 | 0,011 | 0,005 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных образованиях Омской области для обеспечения жилья и социально значимых объектов | 49,521 | 50,127 | 60,022 | 10,501 | 9,895 |
| Строительство КЛ 10 кВ, протяженностью 5,060 км и РП 10 кВ Красный Пахарь, мощностью 1,260 МВА (ячейки КСО-10 кВ - 24 шт) г. Омск | - | 0,402 | 0,402 | 0,402 | - |
| Строительство КЛ-10 кВ ф.403, протяженностью 2,100 км от ПС 110/10 кВ «Центральная» до ПНС-9 | - | 0,093 | 0,120 | 0,120 | 0,027 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | 0,239 | 0,000 | 0,178 | -0,061 | 0,178 |
| Покупка земельных участков в г. Омске, Черлакском, Таврическом, Саргатском,Омском, Тарском, Большеуковском, Нижнеомском, Большереченском и др. районах Омской области | 0,239 | - | 0,178 | -0,061 | 0,178 |
| Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов, всего: | 210,161 | 239,943 | 246,304 | 36,143 | 6,361 |
| Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС -110/35кВ в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | 1,853 | 1,486 | - | -1,853 | -1,486 |
| 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. | - | 1,415 | - | - | -1,415 |
| Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС 110/35/10 кВ Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, линейно-аппаратный зал ЗЭС, ПС 110/35/10 кВ Дубровка, мастерского участка Новоуральский, Городского РЭС | 1,408 | 1,752 | - | -1,408 | -1,752 |
| 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 77 ед. | - | 2,502 | 1,799 | 1,799 | -0,703 |
| Покупка навигационной системой спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспорта и спецтехники филиала в количестве 252 ед. | - | 6,455 | 0,321 | 0,321 | -6,134 |
| 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. | - | 1,733 | - | - | -1,733 |
| Покупка спутниковых терминалов и оборудования усиления сигнала мобильной связи (10 телефонов Iridium 9575 Extreme, 1 комплект усиления сигнала Picocell E900/1800/2000 SX20) для организации резервной связи в труднодоступных районах, с целью оснащения бригад ОВБ и линейных бригад в ПО | - | 1,205 | - | - | -1,205 |
| Покупка КЛ 110 кВ, протяженностью 13,872 км "Прибрежная" - "Фрунзенская" | 142,451 | 159,128 | 159,197 | 16,745 | 0,069 |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | - | 0,569 | 0,817 | 0,817 | 0,248 |
| 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, создание 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) | 3,180 | 5,375 | 3,903 | 0,723 | -1,472 |
| 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) | - | 0,160 | - | - | -0,160 |
| Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 91 ед.: бригадный автомобиль с допол.кабиной 4х4 - 14.ед.техники, автомобиль бортовой -10 ед.техники, бригадный автомобиль - 50 ед.техники, бригадный автомобиль (микроавтобус) - 13 ед.техники, бригадный автомобиль с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 ед.техники | 6,910 | 16,856 | 21,579 | 14,669 | 4,723 |
| Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 50 ед.: автокран г/п 16 тонн - 3 ед. техники, самосвал - 3 ед.техники, бурильно-крановая машина -9 ед.техники, мотобуксировщик -3 ед.техники, автомобиль грузовой с КМУ - 1 ед. техники, машина многофунциональная - 1 ед., полуприцеп - 3 ед.техники, снегоход - 2 ед.техники, прицеп-роспуск -1 ед. техники, кран автомобильный - 2 ед.техники, прицеп со специализированным кузовом - 1 ед.техники, экскаватор одноковшовый -1 ед.техники, полуприцеп-тяжеловоз -1 ед.техники, прицеп для перевозки грузов и самоходной техники -5 ед.техники, бригадный автомобиль -4 ед.техники, гусеничный снегоболотоход - 1 ед.техники, снегоход + сани -5 компл.техники, седельный тягач -1 ед.техники, полуприцеп-цистерна -1 ед.техники, трактор -1 ед.техники, экскаватор цепной -1 ед.техники, экскаватор одноковшовый - погрузчик универсальный -1 ед.техники | 39,359 | 23,310 | 37,964 | -1,395 | 14,654 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 125 ед.: аппарат автоматический АТВ - 3 шт., устройство измерительное параметров релейной защиты - 2 шт., тепловизор - 28 шт., тепловизор 60 -1 шт., установка вакуумная фильтровальная - 3 шт., стальной набор НГ - 1 шт., трассоискатель - 1 шт., цифровой рефлектометр - 1 шт., фотометр фотоэлектрический - 1 шт., миллиометр - 6 шт., прибор высоковольтный испытательный -7 шт., дальномер -4 шт., мотобур -4 шт., измеритель параметров ЗУ - 6 шт., измерительный комплекс КДЗ-2 -1 шт., измеритель параметров трансформаторов -7 шт., прибор измерительный -2 шт., быстровозводимая опора - 4 шт., лаборатория передвижная -1 шт., виброанализатор -1 шт., кондуктометр - 1 шт., стенд высоковольтный стационарный 50М - 5 шт., прибор измерительный-1 - 3 шт., передвижная электротехническая лаборатория - 2 шт., прибор для контроля тока утечки - 3 шт., анализатор загрязнений жидкостей - 1 шт., линейный измеритель состояния деревянных одностоечных опор - 5 шт., стенд высоковольтный стационарный - 2 шт., прибор регистрации и анализа - 3 шт., прибор контроля выключателей - 3 шт., мегаомметр -3 шт., испытательный диодный аппарат - 6 шт., устройство долива жидкости - 4 шт. | 9,045 | 9,370 | 11,329 | 2,284 | 1,958 |
| Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 102 ед.: устройство доступа к портам -1 шт., многофункциональное устройство - 30 шт., коммутатор управляемый 2 уровня - 3шт., плата центрального процессора - 10 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт., коммутатор АС -4 шт., шкаф для оборудования -2 шт., комплекс записи переговоров - 29 шт., комплекс БП - 15 шт., абонентский терминал системы спутниковой связи-4 шт. | 1,500 | 2,721 | 1,804 | 0,304 | -0,917 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 53 ед.: генератор дизельный - 11 шт., робот - тренажер - 10 шт., лодочный мотор - 5шт., ножницы гильотинные - 1 шт., беспилотный летательный аппарат - 2 шт.,мотопомпа - 3 шт., фильтр - 1 шт., камера сушильная - 20 шт. | 4,455 | 4,666 | 4,665 | 0,210 | 0,000 |
| ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | - | 1,240 | 1,292 | 1,292 | 0,052 |
| ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | - | - | 0,964 | 0,964 | 0,964 |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-12 | - | - | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 220,863 | 263,349 | 390,559 | 169,696 | 127,210 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе: | 109,057 | 166,839 | 273,057 | 164,000 | 106,218 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 109,057 | 144,706 | 238,888 | 129,830 | 94,182 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | 0,498 | 23,047 | 42,175 | 41,677 | 19,128 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | 108,559 | 121,659 | 196,713 | 88,154 | 75,054 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | 0,000 | 22,133 | 34,170 | 34,170 | 12,036 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | - | 0,871 | 1,363 | 1,363 | 0,492 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | - | 21,263 | 32,807 | 32,807 | 11,544 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - |
| Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - | - |
| Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе: | 61,534 | 47,019 | 49,463 | -12,071 | 2,444 |
| Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), протяженностью 3,415 км, для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30, протяженностью 0,182 км | 61,534 | 47,019 | 49,463 | -12,071 | 2,444 |
| Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | 50,272 | 49,491 | 68,039 | 17,766 | 18,548 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА (замена ячеек и выключателей в количестве 29 шт) | 5,411 | 9,192 | 9,320 | 3,910 | 0,128 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и общеподстанционного пункта управления (№20.4000.266.10 от 03.11.2010) | 44,862 | 40,299 | 58,718 | 13,856 | 18,419 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 205,920 | 155,569 | 110,634 | -95,287 | -44,935 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | 58,053 | 78,536 | 14,112 | -43,941 | -64,424 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная". (замена 2х25 на 2х40МВА) | 21,299 | 17,607 | 9,029 | -12,270 | -8,578 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | - | 1,769 | 0,316 | 0,316 | -1,453 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | 0,349 | 3,709 | 0,342 | -0,007 | -3,367 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с заменой одного силового трансформатора 40 МВА, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой 5 шт. масляных выключателей на вакуумные | 7,041 | 5,463 | 1,217 | -5,824 | -4,246 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР | 1,063 | - | - | -1,063 | - |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с установкой 3 шт. дугогасящих реакторов ELD 1000/10 | 28,302 | 24,938 | 0,031 | -28,271 | -24,907 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная" (замена силового трансформатора 1х31,5 МВА на 1х40 МВА). | - | 24,417 | 2,545 | 2,545 | -21,872 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино с заменой силовых трансформаторов на с 2\*4МВА на 2\*10 МВА. | - | 0,631 | 0,631 | 0,631 | - |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 16,623 | 14,568 | 16,148 | -0,475 | 1,580 |
| Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек (553,5 Га) до нормативной величины в Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Тарском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Калачинском,Горьковском, Тевризском, Тюкалинском, Крутинском, Седельниковском районах Омской области | 4,985 | 9,661 | 7,502 | 2,518 | -2,159 |
| Реконструкция ВЛ -110 кВ, протяженностью 0,724 км с выносом с территории ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро" г.Омск | 0,143 | - | - | -0,143 | - |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Азовском районе: ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф-2 (с. Привальное), Аз-10-9, Аз-9-7; (с. Привальное), Аз-10-9 ф.11 | 3,643 | - | - | -3,643 | - |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Горьковском районе: ВЛ-0,4 кВ Г-21-6 ф-2; ВЛ-0,4 кВ КТП Г-2-7 фидер 3 | 3,757 | - | - | -3,757 | - |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 6,060 км с применением СИП, заменой опор в Омском районе: ВЛ-0,4кВ ф.2 Лз-8-3, ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП Бг-7-2 д. Богословка; с. Петровка ВЛ-0,4 кВ ф.1 Лт-1-9. | 3,146 | - | - | -3,146 | - |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,400 км с применением СИП, заменой опор в Тюкалинском районе: ВЛ-0,4 кВ 3Тк-12 ф.1; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.2 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.3 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.4 3Тк-15 | - | 3,162 | 2,443 | 2,443 | -0,719 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 0,960 км с применением СИП, заменой опор в Кормиловском районе: ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 2-6, ф.1;ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 7-13 ф. 1,2,3 | 0,655 | 1,324 | 0,787 | 0,132 | -0,537 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 6,900 км с применением СИП, заменой опор в Русско-Полянском районе: ВЛ-0,4 кВ РП-7-7 ф-1; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-1,3; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-2; ВЛ-0,4 кВ ЦВ-1-2 ф-2 | 0,294 | 0,421 | 5,415 | 5,122 | 4,995 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | 75,328 | 11,425 | 31,967 | -43,361 | 20,542 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 17 559 точек учета | 75,328 | 11,425 | 31,967 | -43,361 | 20,542 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 55,916 | 51,041 | 48,407 | -7,509 | -2,635 |
| **Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **33,353** | **20,978** | **17,965** | -15,388 | -3,014 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ (1 шт) | 23,315 | 0,322 | 0,333 | -22,983 | 0,010 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Калачинская, Великорусская, Ачаирская-оросительная, Большереченская, Одесская, Б.Уки, Новокормиловская, Новоуральская, Тара, Сельская, Горьковская, Саргатская, Тюкалинская, ПС 110/10 кВ Кировская, Съездовская, Октябрьская, Центральная, Шухово, Стрела, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110/6 кВ Омская Нефть с модернизацией системы оперативного постояного тока (СОПТ) | 0,485 | 1,420 | 2,946 | 2,461 | 1,526 |
| Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС 110/6 кВ Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС 110/35/10 кВ Калачинская - 4 шт., ПС 110/10 кВ Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС 110/10 кВ Память Тельмана: 3 шт., ПС 35/10 кВ "Сибиряк" - 2 шт., ПС 110/35/10 кВ Баженово: 110 -2 шт, ПС 110/35/10 кВ Тумановская – 2 шт., ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Саргатская – 6 шт., ПС 110/35/10 кВ Ачаир-Оросительная – 1 шт.; ПС 110/10 кВ Бакшеево – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Шербакульская– 3 шт.; ПС 110/10 кВ Телевизионная –3 шт.; ПС 110/10 кВ Ингалы -3 шт., ПС 110/35/10 кВ Моховой привал -3 шт., ПС 110/10 кВ Оросительная -3 шт., ПС 110/35/10 кВ Тара В-110 3В – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Одесская В-110 С-96 4 шт. | 1,070 | 2,486 | 1,826 | 0,757 | -0,659 |
| Реконструкция ТП-10/0,4 кВ 4Н-1 Называевского РЭС с установкой АВР-0,4 кВ для Называевской центральной районной больницы | - | 0,176 | 0,174 | 0,174 | -0,002 |
| Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС 110 /35/10 кВ Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Ачаирская Оросительная, ПС 110/10 кВ Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | 6,156 | 5,000 | 0,140 | -6,016 | -4,860 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | - | 0,001 | - | - | -0,001 |
| Рекнструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" с выполнением резервного канала САОН | 0,615 | 0,617 | 0,002 | -0,613 | -0,615 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | 0,325 | 0,323 | 0,304 | -0,021 | -0,019 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка,Баррикада , ПС 110/10 кВ Бакшеево | - | 2,000 | 5,153 | 5,153 | 3,153 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Еремеевка, Ольгино, Вольное, Соловьевка, Мясники, Орехово-35, ПС 110/35/10 кВ Романенко, ПС 110/10 кВ Новоягодное, Телевизионная, Большие Кучки | 0,495 | 1,410 | 0,604 | 0,109 | -0,806 |
| Реконструкция с установкой дуговых защит ПС 110/10 кВ Шипицино, Евгащино, Заливино, ПС 110/35/10 кВ Избышево, Исаковская, ПС 35/10 кВ Буняковка, Желанное, Лукьяновка | 0,592 | 0,679 | 0,236 | -0,357 | -0,443 |
| Реконструкция здания 0,4 кВ Седельниково Екатериненского РЭС | 0,299 | 0,300 | 0,004 | -0,295 | -0,296 |
| Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | - | 1,550 | 1,549 | 1,549 | -0,001 |
| Реконструкция оборудования отопительной мазутной котельной 0,4 кВ ПО СЭС (г.Тара) | - | 4,694 | 4,694 | 4,694 | - |
| **Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **22,563** | **30,063** | **30,442** | 7,879 | 0,379 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Новая (2017г.), ПС 110/35/6 кВ Восточная (2018г.), ПС 110/10 кВ Кировская (2018г.) | - | 5,721 | 3,642 | 3,642 | -2,079 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | 0,256 | 0,770 | 0,247 | -0,009 | -0,522 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Русская поляна, Ачаирская Оросительная, Амурская, Сельская, Калачинская, Новокормиловская, ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК (с заменой измерительных трансформаторов) | - | 0,032 | 0,396 | 0,396 | 0,364 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Горьковская, Дубровская, Саргатская, Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | - | 1,961 | 1,961 | 1,961 | 0,000 |
| Модернизация каналов связи ВОЛС: ПС 110/35/10 кВ Саргатская- ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК; ПС 110/10 кВ Кировская - ПС 110/10 кВ Западная - ПС 110/10 кВ Карбышево; ПС 110/10 кВ Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС 110/35/10 кВ Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС 110/10 кВ Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС 110/10 кВ Весенняя; ПС 110/35/10 кВ Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС 110/10 кВ Стрела - ПС 110/35/10 Копейкино - ПС 110/10 Карбышево; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на ПС 35/0,4 кВ Лузино - ПС 110/10 кВ Память Тельмана - ПС 110/35/10 кВ Азово - Азовский РЭС; ПС 35/10 кВ Александровка-ПС 110/35/10 кВ Шербакульская - ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская; ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская-ПС 35/0,4 кВ Лузино» | 12,732 | 7,799 | 9,913 | -2,819 | 2,114 |
| Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | - | 1,936 | - | - | -1,936 |
| Модернизация системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС, Омского РЭС | 2,592 | 2,538 | 5,347 | 2,755 | 2,810 |
| Модернизация системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ | 5,765 | 7,686 | 7,686 | 1,921 | - |
| Модернизация пожарной сигнализации 0,4 кВ (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, общеподстанционный пункт управления Ингалы, здание с.Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский Немецкий национальный район, Тюкалинский район, служебно производственного здания Туйского участка Тевризского РЭС, гаража Скородумского мастерского участка и производственного здания Ореховского мастерского участка Усть-Ишимского РЭС, здания склада Марьяновского РЭС, здания склада Моховского участка Муромцевского РЭС, здания общеподстанционного пункта управления Большеуковского РЭС; 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район. 2021г: здания и сооружения Калачинского района. | 0,498 | 0,899 | 0,936 | 0,437 | 0,037 |
| Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения 0,4 кВ: ОДС СЭС ПО ЦУС | 0,719 | 0,721 | 0,314 | -0,406 | -0,408 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | 2,991 | 6,181 | 8,282 | 5,291 | 2,102 |
| Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл (2х40 МВА) с частичным переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ "Энтузиастов" | 2,991 | - | - | -2,991 | - |
| Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (5 МВА) | - | 5,836 | 7,937 | 7,937 | 2,102 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,8 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА | - | 0,345 | 0,345 | 0,345 | - |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | 49,521 | 50,628 | 60,958 | 11,437 | 10,330 |
| Строительство КЛ 110 кВ "Весенняя -Лузино" в створе существующей ВЛ-110 кВ С-53, С-54 от опоры №1 до опоры №17 | - | - | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735, протяженностью 1 км от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | - | 0,006 | 0,011 | 0,011 | 0,005 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных образованиях Омской области для обеспечения жилья и социально значимых объектов | 49,521 | 50,127 | 60,022 | 10,501 | 9,895 |
| Строительство КЛ 10 кВ, протяженностью 5,060 км и РП 10 кВ Красный Пахарь, мощностью 1,260 МВА (ячейки КСО-10 кВ - 24 шт) г. Омск | - | 0,402 | 0,402 | 0,402 | - |
| Строительство КЛ-10 кВ ф.403, протяженностью 2,100 км от ПС 110/10 кВ «Центральная» до ПНС-9 | - | 0,093 | 0,120 | 0,120 | 0,027 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | 0,239 | 0,000 | 0,178 | -0,061 | 0,178 |
| Покупка земельных участков в г. Омске, Черлакском, Таврическом, Саргатском,Омском, Тарском, Большеуковском, Нижнеомском, Большереченском и др. районах Омской области | 0,239 | - | 0,178 | -0,061 | 0,178 |
| Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов, всего: | 210,161 | 239,943 | 246,304 | 36,143 | 6,361 |
| Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС -110/35кВ в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | 1,853 | 1,486 | - | -1,853 | -1,486 |
| 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. | - | 1,415 | - | - | -1,415 |
| Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС 110/35/10 кВ Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, линейно-аппаратный зал ЗЭС, ПС 110/35/10 кВ Дубровка, мастерского участка Новоуральский, Городского РЭС | 1,408 | 1,752 | - | -1,408 | -1,752 |
| 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 77 ед. | - | 2,502 | 1,799 | 1,799 | -0,703 |
| Покупка навигационной системой спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспорта и спецтехники филиала в количестве 252 ед. | - | 6,455 | 0,321 | 0,321 | -6,134 |
| 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. | - | 1,733 | - | - | -1,733 |
| Покупка спутниковых терминалов и оборудования усиления сигнала мобильной связи (10 телефонов Iridium 9575 Extreme, 1 комплект усиления сигнала Picocell E900/1800/2000 SX20) для организации резервной связи в труднодоступных районах, с целью оснащения бригад ОВБ и линейных бригад в ПО | - | 1,205 | - | - | -1,205 |
| Покупка КЛ 110 кВ, протяженностью 13,872 км "Прибрежная" - "Фрунзенская" | 142,451 | 159,128 | 159,197 | 16,745 | 0,069 |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | - | 0,569 | 0,817 | 0,817 | 0,248 |
| 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, создание 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) | 3,180 | 5,375 | 3,903 | 0,723 | -1,472 |
| 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) | - | 0,160 | - | - | -0,160 |
| Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 91 ед.: бригадный автомобиль с допол.кабиной 4х4 - 14.ед.техники, автомобиль бортовой -10 ед.техники, бригадный автомобиль - 50 ед.техники, бригадный автомобиль (микроавтобус) - 13 ед.техники, бригадный автомобиль с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 ед.техники | 6,910 | 16,856 | 21,579 | 14,669 | 4,723 |
| Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 50 ед.: автокран г/п 16 тонн - 3 ед. техники, самосвал - 3 ед.техники, бурильно-крановая машина -9 ед.техники, мотобуксировщик -3 ед.техники, автомобиль грузовой с КМУ - 1 ед. техники, машина многофунциональная - 1 ед., полуприцеп - 3 ед.техники, снегоход - 2 ед.техники, прицеп-роспуск -1 ед. техники, кран автомобильный - 2 ед.техники, прицеп со специализированным кузовом - 1 ед.техники, экскаватор одноковшовый -1 ед.техники, полуприцеп-тяжеловоз -1 ед.техники, прицеп для перевозки грузов и самоходной техники -5 ед.техники, бригадный автомобиль -4 ед.техники, гусеничный снегоболотоход - 1 ед.техники, снегоход + сани -5 компл.техники, седельный тягач -1 ед.техники, полуприцеп-цистерна -1 ед.техники, трактор -1 ед.техники, экскаватор цепной -1 ед.техники, экскаватор одноковшовый - погрузчик универсальный -1 ед.техники | 39,359 | 23,310 | 37,964 | -1,395 | 14,654 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 125 ед.: аппарат автоматический АТВ - 3 шт., устройство измерительное параметров релейной защиты - 2 шт., тепловизор - 28 шт., тепловизор 60 -1 шт., установка вакуумная фильтровальная - 3 шт., стальной набор НГ - 1 шт., трассоискатель - 1 шт., цифровой рефлектометр - 1 шт., фотометр фотоэлектрический - 1 шт., миллиометр - 6 шт., прибор высоковольтный испытательный -7 шт., дальномер -4 шт., мотобур -4 шт., измеритель параметров ЗУ - 6 шт., измерительный комплекс КДЗ-2 -1 шт., измеритель параметров трансформаторов -7 шт., прибор измерительный -2 шт., быстровозводимая опора - 4 шт., лаборатория передвижная -1 шт., виброанализатор -1 шт., кондуктометр - 1 шт., стенд высоковольтный стационарный 50М - 5 шт., прибор измерительный-1 - 3 шт., передвижная электротехническая лаборатория - 2 шт., прибор для контроля тока утечки - 3 шт., анализатор загрязнений жидкостей - 1 шт., линейный измеритель состояния деревянных одностоечных опор - 5 шт., стенд высоковольтный стационарный - 2 шт., прибор регистрации и анализа - 3 шт., прибор контроля выключателей - 3 шт., мегаомметр -3 шт., испытательный диодный аппарат - 6 шт., устройство долива жидкости - 4 шт. | 9,045 | 9,370 | 11,329 | 2,284 | 1,958 |
| Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 102 ед.: устройство доступа к портам -1 шт., многофункциональное устройство - 30 шт., коммутатор управляемый 2 уровня - 3шт., плата центрального процессора - 10 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт., коммутатор АС -4 шт., шкаф для оборудования -2 шт., комплекс записи переговоров - 29 шт., комплекс БП - 15 шт., абонентский терминал системы спутниковой связи-4 шт. | 1,500 | 2,721 | 1,804 | 0,304 | -0,917 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 53 ед.: генератор дизельный - 11 шт., робот - тренажер - 10 шт., лодочный мотор - 5шт., ножницы гильотинные - 1 шт., беспилотный летательный аппарат - 2 шт.,мотопомпа - 3 шт., фильтр - 1 шт., камера сушильная - 20 шт. | 4,455 | 4,666 | 4,665 | 0,210 | 0,000 |
| ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | - | 1,240 | 1,292 | 1,292 | 0,052 |
| ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | - | - | 0,964 | 0,964 | 0,964 |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-12 | - | - | 0,670 | 0,670 | 0,670 |

Приложение № 2

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2015 год

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **Итого:** | **873,768** | **312,413** | **466,318** | **-407,450** | **153,905** |
| Реконструкция ПС Октябрьская с заменой одного силового трансформатора, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой масяляных выключателей на вакуумные, реконструкция компенсирующих устройств 10 кВ с установкой резистивных сопротивлений | - | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,000 |
| Реконструкция ПС Барановская с заменой ОД КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели, замена силового трансформатора 25 на 40 МВА | - | 14,116 | 2,864 | 2,864 | -11,252 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Красноярская с заменой силовых трансформаторов 2\*5.6 на 2\*10МВА, установка 2-х ячеек 10 кВ | - | 0,791 | 0,791 | 0,791 | - 0,000 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т с 10МВА на 25МВА | 1,860 | 0,068 | 0,097 | -1,763 | 0,029 |
| Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с применением СИП (ВЛ-0,4 от ТП-21 ф.3, ВЛ-0,4 от ТП-36 ф.1, ВЛ-0,4 от ТП-36 ф.3 Калачинский РЭС; ВЛ 0,4 кВ от НВ-8-7 ф.1,ф.2,ф.3 Нововаршавский РЭС; ВЛ 0,4 кВ от ТП 1-6-3, ВЛ-0,4 ТП-ТМ-1-7 Поповка Азовский РЭС; ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф.2, Аз-10-9ф.1, ВЛ-0,4 от КТП Нк-7-13 ф1,2,3 Кормиловский РЭС; ВЛ-0,4 от КТП Г-2-7 ф3 Горьковский РЭС; ВЛ-0,4 от 52П П-2-8 Павлоградский РЭС; ВЛ-0,4 СТ-4-15 р.п. Таврический; ВЛ 0,4 кВ от КТП 7 ПН-17 ф.2,КТП 7 ПН-16 Крутинский РЭС; ВЛ-0,4 кВ 5 Рс-4ф.1 Любинский РЭС; ВЛ-0,4 кВ Кр-10-9 ф.1.ф.2 Омский РЭС; ВЛ-0,4 кВ Лт-1-9 ф.1 Городской РЭС; ВЛ-0,4кВ БГ-7-2 ф1,2 Богословка Омский РЭС; ВЛ-10кВ Мр-2 Ракитинка Омский РЭС; ВЛ-0,4 от КТП Кр-5-5 ф1,ф2 Омский РЭС; КТП 160кВА Кр-5-5 Красноярка; ВЛ-0,4кв Лз-8-3 ф2 Пятилетка, КТП 10/0,4 кВ 400 кВА с.Пятилетка, ВЛ-0,4 кВ Лз-8-9 ф1,2 Пятилетка, КТП 10/0,4 400 кВА Пятилетка, ВЛ-0,4 кВ Мр-7-3 ф4 Ракитинка Городской РЭС; КТП 250 кВА Мр-7-3 Ракитинка; ВЛ 0,4 кВ от КТП 12 Из-4 ф.1,ф.2 с.Седельниково; ВЛ 0,4кВ от КТП 13 БУ 13 Б-Уки с., ВЛ-0,4 от КТП 13 БУ13 ф.1 Большеуковский РЭС; ВЛ-0,4 кв от КТП 10Бр-6 Большереченский; ВЛ-0,4 от КТП 1Лч-5 Тара; ВЛ-0,4 от КТП 24 Мр-10ф3, ВЛ-0,4 от КТП 24 Мр-9 ф2 Муромцевский РЭС) | 59,086 | 0,007 | 0,006 | -59,081 | -0,001 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | 42,373 | 53,007 | 53,457 | 11,084 | 0,450 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Новокормиловская, Одесская, Колосовская, Калачинская, Усть-Ишимская, Дубровская, Коммунист | 0,446 | - | - | -0,446 | - |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит: Кировская, РП Азово, Стрела, Парниковая, Животновод, Карбышева, Бройлерная, Чунаевка, Власть Труда, Ачаирская оросительная, Новотроицкая-110, Надеждинский ТПК, Большой Атмас, Екатерининская, Горьковская, Октябрьская | - | 2,542 | 2,542 | 2,542 | 0,000 |
| Реконструкция подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Одесская, Ачаир-Оросительная, Бакшеево | 0,703 | 4,203 | 4,203 | 3,501 | 0,000 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Такмык, Птицефабрика, Сосновская, Надеждино, Баженово-110, Карташово, Рязаны, Андреевка | 4,237 | 5,084 | 5,324 | 1,086 | 0,240 |
| Реконструкция ПС 110/10кВ Ингалы с монтажом панелей защит СВ-110 | - | 0,503 | 1,006 | 1,006 | 0,503 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская | 1,102 | 0,996 | 0,299 | -0,803 | -0,697 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка, Баррикада, Бакшеево | 0,471 | 0,320 | 0,320 | -0,151 | - |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Екатериновская, Екатеринославская, Большие Уки | - | 0,133 | 0,133 | 0,133 | - |
| Реконструкция ПС 110/10кВ "Левобережная", "Весенняя" с участием нагрузки в реализации управляющих воздействий от САОН, выполнение расчета режима электрической сети для обоснования необходимости АОСН на подстанции | - | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,000 |
| Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов) | 0,847 | 4,302 | - | -0,847 | -4,302 |
| Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | 10,169 | 13,957 | 22,724 | 12,555 | 8,767 |
| Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Новая, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110 кВ Кировская | 0,897 | 0,272 | 0,172 | -0,725 | -0,100 |
| Оборудование для GSM мониторинга ПС | 1,720 | - | - | -1,720 | - |
| ИА МРСК Модернизация каналообразующего оборудования для расширения магистральных каналов и организации канала связи до резервного ЦОД | - | 2,861 | - | - | -2,861 |
| Создание каналов связи ВОЛС: ПС Саргатская- ПС Надеждинский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - Пс Карбышево; ПС Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС Весенняя; ПС Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13 на ПС Густафьево; ПС Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС Птицефабрика - опора №42 ВЛ 110 кВ С6; ПС Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17 на ПС Московка; ПС Стрела - ПС Копейкино - ПС Карбышевская; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на Пс Лузино - ПС Память Тельмана - ПС Азово -Азовский РЭС; ПС Александровка-ПС Шербакульская - ПС Новомарьяновская» | 1,186 | 10,554 | 10,565 | 9,379 | 0,011 |
| Приведение системы телемеханики к требованиям НТД ПС Тара, Сельская (замена измерительных трансформаторов) | 0,203 | - | - | -0,203 | - |
| Разработка ПСД каналы связи: ПС Кировская – ПС Западная – ПС Карбышевская (21 000м); ПС Нижняя Омка – ПС Горьковское (36 000м) | 1,704 | - | - | -1,704 | - |
| Каналы связи ВОЛС: ПС Новокормиловка – ПС Густафьево (35 700м); ПС Новомарьяновская – ПС Лузино (30 000м); ПС Горьковская – ПС Дубровака (44 000м) | 36,441 | - | - | -36,441 | - |
| Реконструкция ЛЭП 10, 35,110кВ в части доведения ширины просек до нормативной величины | - | 6,775 | 7,695 | 7,695 | 0,920 |
| Реконструкция ПС Новая, Сибзавод, Куйбышевская с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели | 29,661 | - | - | -29,661 | - |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная" . (замена 2х25 на 2х40МВА) | - | 10,825 | 7,725 | 7,725 | -3,100 |
| Реконструкция ПС Калачинская, Великорусская, Ачаирская-оросительная, Большереченская, Кировская, Одесская, Б.Уки, Съездовская, Октябрьская, Восточная, Новокормиловская, Новоуральская, Омская Нефть, Тара, Сельская, Горьковская, Саргатская, Тюкалинская, Центральная, Шухово, Стрела с модернизацией системы оперативного постояного тока (СОПТ) | - | 0,997 | - | - | -0,997 |
| Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС Омская Нефть, Кировская, ПС Тюкалинская (2015 и 2018г.: ПС Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС Кировская -МВ-110 С-49, 4 шт. 2019г.: ПС Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС Тюкалинская: 4 шт. МВ-110 С-37) | 4,358 | 0,498 | - | -4,358 | -0,498 |
| Реконструкция ПС с заменой ОД, КЗ 35 кВ на ПС "Надеждино" | - | - | 2,131 | 2,131 | 2,131 |
| Создание канала ВЧ обработки на ПС Барановская, Октябрьская | - | 0,628 | 0,628 | 0,628 | - 0,000 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и ОПУ (№20.55.3836.10 от 13.05.2011г.) | - | 5,568 | 4,493 | 4,493 | -1,075 |
| Реконструкция ПС 110/10 Кировская, ВЛ-10 кВ с установкой реклоузера, строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ по адресу: Омская обл., Омский район, Магистральное СП | - | 11,044 | 12,003 | 12,003 | 0,959 |
| Вынос участка ВЛ-10 кВ 8ТВ на нормативное расстояние от подъезд. а/д по адресу: р.п.Тевриз, ул Урожайная (согл. 41.5500.7030.14 от 25.11.14) | - | 0,042 | - | - | -0,042 |
| Вынос уч. ВЛ-10 кВ 10Рд и 5Рд на норм рас. от под. а/д по адр: Большеук. р-н, с.Уралы, с.Чебаклы (41.5500.7089.14 от 13.01.2015) | - | 0,116 | - | - | -0,116 |
| Вынос уч. ВЛ-10 кВ 13УИ на норм. рас. от подъезд. а/д по адресу: Усть-Ишимский р-н, с.Ярково (согл. 41.5500.6671.14 от 05.11.14) | - | 0,136 | - | - | -0,136 |
| Оснащение автотранспортных средств тахографами | - | 0,436 | 0,436 | 0,436 | - 0,000 |
| ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | - | 0,873 | 1,018 | 1,018 | 0,145 |
| Создание системы контроля и управлением доступа баз ПО ВЭС, СЭС, Омского РЭС | - | 0,125 | 0,125 | 0,125 | - 0,000 |
| Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | - | 0,097 | 0,097 | 0,097 | - |
| Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС Омского РЭС | - | 0,013 | 0,013 | 0,013 | - 0,000 |
| Создание системы видеонаблюдения здания административного аппарата управления филиала "Омскэнерго" | - | 0,274 | 0,274 | 0,274 | - |
| Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ | - | 5,211 | 10,757 | 10,757 | 5,546 |
| Монтаж пожарной сигнализации (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, ОПУ Ингалы, здание с .Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский ннр, Тюкалинский район. 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район) | 1,392 | 0,019 | 0,511 | -0,881 | 0,492 |
| Приобретение земельных участков | - | 0,618 | 0,082 | 0,082 | -0,536 |
| Целевая программа по оснащению диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ОАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения: ОДС СЭС ПО ЦУС | 0,410 | - | - | -0,410 | - |
| Реконструкция гаража Седельниковского участка Екатериненского РЭС Е000004320 | 12,712 | - | - | -12,712 | - |
| Реконструкция ОПУ ПС Омская Нефть | 0,847 | - | - | -0,847 | - |
| Реконструкция СПЗ Колонийского мастерского участка | 0,841 | - | - | -0,841 | - |
| Реконструкция РПБ Павлоградского РЭС | 1,495 | - | - | -1,495 | - |
| Реконструкция СПЗ мастерского участка Новоягодинский Знаменского РЭС Е000002186 | 7,626 | - | - | -7,626 | - |
| Реконструкция СПЗ Новотроицкого участка (реконструкция здания гаража-мастерской с монтерским пунктом с. Новотроицкое) Омского РЭС Е000020838 | 1,431 | 0,111 | 0,111 | -1,320 | 0,000 |
| Транспортные средства ОЭ | 28,814 | 0,498 | 9,835 | -18,979 | 9,337 |
| Оборудование, не входящее в сметы строек ОЭ | 15,678 | 10,474 | 17,065 | 1,387 | 6,591 |
| ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | - | 5,908 | 5,338 | 5,338 | -0,570 |
| ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | - | 4,494 | 1,790 | 1,790 | -2,704 |
| ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа | 0,675 | 0,210 | 0,222 | -0,454 | 0,012 |
| ИА МРСК Создание конфигурации НМА | - | 2,657 | 4,351 | 4,351 | 1,694 |
| ИА МРСК Создание баз данных НМА | - | 6,674 | 7,374 | 7,374 | 0,700 |
| Реконструкция ПС с модернизацией САОН: ПС Барановская | 0,719 | - | - | -0,719 | - |
| Реконструкция ПС с заменой масляных выключателей-10 кВ на вакуум выкл. на ПС Амурская 6 шт. | 0,797 | - | - | -0,797 | - |
| Реконструкция ПС Восточная с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 1,643 | - | - | -1,643 | - |
| Реконструкция подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Новоуральская, Горьковская, Большеречье, Стрела | 8,898 | - | - | -8,898 | - |
| Реконструкция ПС Сибзавод с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 29,661 | - | - | -29,661 | - |
| Реконструкция ПС 110 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ | 3,814 | - | - | -3,814 | - |
| Разработка ПСД на реконструкцию ПС с установкой ОМП Екатериновская, Екатеринославская, Большие Уки | 0,120 | - | - | -0,120 | - |
| Разработка ПСД на реконструкцию подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Тара, Павлоградская | 1,174 | - | - | -1,174 | - |
| Разработка ПСД на реконструкцию ПС Советская с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 2,192 | - | - | -2,192 | - |
| Разработка ПСД на реконструкцию ПС Амурская с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 2,192 | - | - | -2,192 | - |
| Разработка ПСД на монтаж пожарной сигнализации на объектах "Омскэнерго" | 0,292 | - | - | -0,292 | - |
| Реконструкция РПБ Одесского РЭС | 21,186 | - | - | -21,186 | - |
| Разработка ПСД на Реконструкцию ОПУ ПС Куйбышевская | 0,847 | - | - | -0,847 | - |
| Приобретение автотранспорта | 0,324 | - | - | -0,324 | - |
| Приобретение ВТ | 10,791 | - | - | -10,791 | - |
| Мероприятия по охране труда | 10,169 | - | - | -10,169 | - |
| Оборудование рабочих мест | 4,237 | - | - | -4,237 | - |
| Приборы диагностики и измерений | 16,525 | - | - | -16,525 | - |
| Приборы энергосвязь | 3,439 | - | - | -3,439 | - |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | 0,217 | - | - | -0,217 | - |
| Строительство КЛ 110 кВ "Московка - Октябрьская" (20.5500.1307.13) | 379,833 | 0,024 | -1,474 | -381,307 | -1,498 |
| Строительство КЛ 110 кВ "Октябрьская - Северо-Западная" | - | - | 2,805 | 2,805 | 2,805 |
| Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (№20.55.3836.10 от 13.05.2011г.) | - | 3,639 | 9,770 | 9,770 | 6,131 |
| Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ (12 ячеек) в районе ул. Кондратюка (заявки: 11000168436, 11000169072, 11000170443) | - | 4,794 | 4,794 | 4,794 | 0,000 |
| Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735 от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | - | - | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов по индивидуальным проектам и стандартизированным ставкам (20.5500.3824.15; 20.5500.91.15; 20.5500.7217.14; 20.5500.1272.15; 20.5500.5815.14; 20.5500.5812.14; 20.5500.7461.14; 20.5500.1036.15) | - | 0,010 | - | - | -0,010 |
| Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителей по индивидуальным проектам (20.55.1437.12 от 13.04.2012, 20.55.4673.11 от 22.02.2012, 20.55.846.12 от 05.03.2012) /от 15 до 150 кВт/ | - | - | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ в районе улиц Менделеева и Малиновского в САО г. Омска (20.55.1428.12 от 30.03.2012) | - | 0,181 | 0,199 | 0,199 | 0,018 |
| Реализация мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15 кВт | 103,390 | 100,127 | 201,554 | 98,164 | 101,427 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения многоэтажного строительства и инфраструктуры | - | 1,400 | - | - | -1,400 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения индивидуальной жилой застройки | - | 11,722 | 46,678 | 46,678 | 34,956 |
| Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ Красный Пахарь (21.55.1600.08; 21.55.4934.08; 21.55.4933.08) | - | 0,104 | 0,846 | 0,846 | 0,742 |
| Реконструкция оборудования отопительной мазутной котельной ПО СЭС (г.Тара) | - | - | 0,435 | 0,435 | 0,435 |
| Реконструкция СПЗ Колонийского мастерского участка (реконструкция здания конторы Колонийского участка) Калачинского РЭС Е000016867 | - | - | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Приобретение электросетевого имущества СПК <Электросервис> по договору дарения 36.5500.5610.15 от 07.10.2015 | - | - | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| Строительство Пологрудовского участка Екатериненского РЭС | 1,919 | - | - | -1,919 | - |

Приложение № 3

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 год

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | 804,427 | 740,600 | 929,341 | 124,914 | 188,741 |
| **Технологическое присоединение, всего, в том числе:** | **95,3810** | **36,7619** | **211,4051** | 116,024 | 174,643 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе: | 89,920 | 35,837 | 210,378 | 120,458 | 174,541 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего** | **89,920** | **28,021** | **142,237** | 52,317 | **114,216** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | 6,584 | 24,676 | 22,053 | 15,469 | -2,624 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | 83,336 | 3,345 | 120,185 | 36,848 | 116,840 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | **0,000** | **7,816** | **36,134** | 36,134 | **28,318** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | - | 2,647 | 3,580 | 3,580 | 0,933 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | - | 5,169 | 32,554 | 32,554 | 27,385 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **32,007** | 32,007 | **32,007** |
| Строительство БКТП-10/0,4 кВ, мощностью 10 МВА и КЛ-10 кВ, протяженностью 7,626 км, КЛ-0,4 кВ, протяженностью 0,724 км для ООО "Газпром Инвестгазификация" г. Омск | - | - | 32,007 | 32,007 | 32,007 |
| Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе: | 0,000 | 0,925 | 1,027 | 1,027 | 0,102 |
| Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе: | 0,000 | 0,925 | 1,027 | 1,027 | 0,102 |
| Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), протяженностью 3,415 км, для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30, протяженностью 0,182 км | - | 0,925 | 1,027 | 1,027 | 0,102 |
| Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | 5,461 | 0,000 | 0,000 | -5,461 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА (замена ячеек и выключателей в количестве 29 шт) | 5,461 | - | - | -5,461 | 0,000 |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:** | **253,939** | **309,337** | **272,519** | 18,580 | **-36,818** |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 151,769 | 115,816 | 122,153 | -29,616 | 6,337 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | 68,870 | 63,206 | 62,781 | -6,089 | -0,425 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т с 10МВА на 25МВА | 1,374 | - | 0,390 | -0,984 | 0,390 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная". (замена 2х25 на 2х40МВА) | - | 21,120 | 20,591 | 20,591 | -0,529 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | 31,937 | 1,102 | 1,144 | -30,793 | 0,042 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | 29,559 | 0,146 | 0,195 | -29,364 | 0,049 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР | - | 5,488 | 5,111 | 5,111 | -0,377 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная" (замена силового трансформатора 1х31,5 МВА на 1х40 МВА). | 6,000 | 35,350 | 35,350 | 29,350 | 0,000 |
| Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 82,899 | 52,610 | 59,372 | -23,527 | 6,762 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ (1 шт) | 22,839 | 0,115 | 0,153 | -22,685 | 0,038 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с заменой одного силового трансформатора 40 МВА, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой 5 шт. масляных выключателей на вакуумные | - | 5,488 | - | 0,000 | -5,488 |
| Реконструкция ПС - 110/35/10 "Новоуральская" с заменой масляных выключателей ВМТ-110 на элегазовые выключатели ВГТ-110 (3шт) | - | 0,593 | 6,849 | 6,849 | 6,256 |
| Техперевооружение ПС 110/6 кВ Омская Нефть с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 1,284 | - | 0,000 | -1,284 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Новоуральская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 0,269 | 1,491 | 1,491 | 1,222 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Саргатская, с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 0,955 | 0,047 | 0,047 | -0,908 |
| Техперевооружение ПС 110/10 кВ Шухово с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 1,971 | 0,186 | 0,186 | -1,785 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Тара с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 3,284 | 0,841 | 0,841 | -2,443 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Сельская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 0,657 | - | 0,000 | -0,657 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Саргатская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 0,164 | - | 0,000 | -0,164 |
| Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Горьковская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | - | 2,793 | 0,065 | 0,065 | -2,728 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с установкой 3 шт. дугогасящих реакторов ELD 1000/10 | 3,451 | - | 0,060 | -3,390 | 0,060 |
| Реконструкция ТП-10/0,4 кВ 4Н-1 Называевского РЭС с установкой АВР-0,4 кВ для Называевской центральной районной больницы | - | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,000 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 110/10 кВ Знаменская, Кутузовская, ПС 35/10 кВ Мясокомбинат, ПС 110/35/10 кВ Новолюбинская, Большие Уки, Моховой Привал, Крутинская, ПС 110/35/6 кВ Бердниково | 0,626 | 0,626 | 0,225 | -0,401 | -0,401 |
| Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, расположенных в г. Омске с оборудованием охранной сигнализацией Городского РЭС, ПО ЗЭС, филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго | 0,500 | - | - | -0,500 | 0,000 |
| Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС 110 /35/10 кВ Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Ачаирская Оросительная, ПС 110/10 кВ Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | 8,345 | 8,845 | 13,443 | 5,099 | 4,598 |
| Рекнструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" с выполнением резервного канала САОН | 2,148 | 0,031 | 0,332 | -1,815 | 0,302 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | 3,272 | 1,028 | 2,474 | -0,798 | 1,446 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка,Баррикада , ПС 110/10 кВ Бакшеево | 2,000 | 0,222 | 0,222 | -1,778 | 0,000 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Еремеевка, Ольгино, Вольное, Соловьевка, Мясники, Орехово-35, ПС 110/35/10 кВ Романенко, ПС 110/10 кВ Новоягодное, Телевизионная, Большие Кучки | 7,732 | 4,300 | 6,100 | -1,632 | 1,800 |
| Реконструкция с установкой дуговых защит ПС 110/10 кВ Шипицино, Евгащино, Заливино, ПС 110/35/10 кВ Избышево, Исаковская, ПС 35/10 кВ Буняковка, Желанное, Лукьяновка | 6,763 | 3,817 | 2,940 | -3,823 | -0,877 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Бройлерная | 0,500 | 0,125 | 0,125 | -0,375 | 0,000 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская | - | 0,125 | 0,142 | 0,142 | 0,017 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Птицефабрика | - | 0,125 | 0,066 | 0,066 | -0,059 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Ачаирская | - | 0,125 | 0,059 | 0,059 | -0,066 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Новая (2017г.), ПС 110/35/6 кВ Восточная (2018г.), ПС 110/10 кВ Кировская (2018г.) | 12,900 | 6,687 | 13,715 | 0,815 | 7,029 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | 11,752 | 0,172 | 0,785 | -10,967 | 0,613 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Сельская (с заменой измерительных трансформаторов) | - | 1,956 | 2,044 | 2,044 | 0,088 |
| Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Горьковская, Дубровская, Саргатская, Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | 0,074 | 0,900 | 0,508 | 0,434 | -0,392 |
| Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Кировская" - ПС "Западная" - ПС "Карбышево" (ВОЛС 21 км) в Омской области | - | - | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Московка" - ПС "Карбышево" (ВОЛС 16 км ) в Омской области | - | - | 0,579 | 0,579 | 0,579 |
| Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Весенняя" - ПС "Западная" (ВОЛС 4 км) в Омской области | - | - | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| Модернизация цифровых каналов связи на участках:ПС "Сургутская" - ПС "Гидроузел" (ВОЛС 9,5 км); ПС "Сургутская" - КРК (ВОЛС 10,1 км); ПС "Сургутская" - ТЭЦ-4 (ВОЛС 11,2 км); ПС "Сургутская" - ТЭЦ-3 (ВОЛС 4,7 км) в Омской области | - | 0,744 | 0,042 | 0,042 | -0,702 |
| Модернизация каналов связи ВОЛС: ПС 110/35/10 кВ Саргатская- ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК, протяженность 60 км; | - | 3,323 | 3,342 | 3,342 | 0,019 |
| Модернизация главной понизительной подстанции ПС 110/10 кВ Сибзавод в части благоустройства территории (973 кв.м.) и создания системы видеонаблюдения (4 видеокамеры) по адресу г. Омск ул. Красный путь, 89 | - | 1,814 | 2,055 | 2,055 | 0,241 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 55,987 | 106,506 | 92,636 | 36,648 | -13,870 |
| Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | 55,987 | 55,980 | 85,611 | 29,624 | 29,631 |
| Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек (553,5 Га) до нормативной величины в Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Тарском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Калачинском,Горьковском, Тевризском, Тюкалинском, Крутинском, Седельниковском районах Омской области | 21,301 | 6,687 | 6,517 | -14,784 | -0,170 |
| Реконструкция ВЛ 6-110 кВ в части доведения ширины просек (1827,6 га) до нормативной величины в районах Омской области | - | 5,714 | 24,976 | 24,976 | 19,262 |
| Реконструкция (переустройство) ВЛ-10кВ Кн-5 Омский р.,а/д Калинино-Новая-Евтушенко по согл.41.5500.3473.18 | - | - | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ с установкой секционирующей ячейки на ВЛ-10 кВ ф. 20 Усть-Ишимский район Омской области | 1,139 | 1,139 | 0,984 | -0,155 | -0,155 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Из-6 протяжённостью 2,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Екатерининском районе Омской области. | - | - | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Зн-7 протяжённостью 6,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Знаменском районе Омской области. | - | 1,483 | 0,132 | 0,132 | -1,351 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Кл-8 протяжённостью 7,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Колосовском районе Омской области. | - | 1,500 | 1,168 | 1,168 | -0,332 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Кл-5 протяжённостью 5,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Колосовском районе Омской области. | - | 1,000 | 0,663 | 0,663 | -0,337 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Нз-16 протяжённостью 7,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Муромцевском районе Омской области. | - | 0,050 | 0,199 | 0,199 | 0,149 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Бр-17 протяжённостью 3,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большереченском районе Омской области. | - | - | 1,514 | 1,514 | 1,514 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. БУ-11 протяжённостью 3,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большеуковском районе Омской области. | - | 1,285 | 3,186 | 3,186 | 1,902 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. ТСК-5 протяжённостью 1,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Тевризском районе Омской области. | - | 0,508 | 1,143 | 1,143 | 0,636 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Бя-14 протяжённостью 1,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Тевризском районе Омской области. | - | 0,508 | 1,250 | 1,250 | 0,742 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. МБ-2 протяжённостью 17,85 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Усть-Ишимском районе Омской области. | - | 0,095 | 1,086 | 1,086 | 0,991 |
| Реконструкция распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Омская Городского РЭС ПО ЗЭС (с применением телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки, организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей) | - | 0,500 | 0,484 | 0,484 | -0,016 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Бр-18 протяжённостью 26,04 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Омском районе Омской области. | - | 2,542 | - | 0,000 | -2,542 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Кб-2313 протяжённостью 8,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | - | - | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Чн-2 протяжённостью 18 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | - | 4,030 | - | 0,000 | -4,030 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Сд-9 протяжённостью 11,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | - | 4,845 | 9,609 | 9,609 | 4,764 |
| Реконструкция (переустройство) ВЛ-10кВ 4С р.п. Саргатское по согл.41.5500.4037.17 | - | - | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Чн-3 протяжённостью 31,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | - | - | 10,188 | 10,188 | 10,188 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ О-9 протяжённостью 6,535 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Оконешниковском районе Омской области. | - | 2,574 | 1,919 | 1,919 | -0,655 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ СМ-3 протяжённостью 2,161 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Нижнеомском районе Омской области. | - | 0,880 | 1,284 | 1,284 | 0,404 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Р-4 протяжённостью 2,24 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Горьковском районе Омской области. | - | 0,577 | 0,794 | 0,794 | 0,217 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Г-21 протяжённостью 0,92 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Горьковском районе Омской области. | - | 0,303 | 0,525 | 0,525 | 0,222 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ЧК-3 протяжённостью 5,61 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | - | 1,722 | 0,342 | 0,342 | -1,381 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ БА-2 протяжённостью 2,99 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | - | 1,261 | 0,937 | 0,937 | -0,324 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ТТ-9 протяжённостью 6,23 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | - | 1,886 | 0,181 | 0,181 | -1,706 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ И-7 протяжённостью 4,71 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | - | 1,267 | 0,926 | 0,926 | -0,341 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ТВ-6 протяжённостью 4,7 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Таврическом районе Омской области. | - | 1,551 | 3,383 | 3,383 | 1,832 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ МЗ-3 протяжённостью 2,27 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | - | 0,116 | 0,148 | 0,148 | 0,033 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ОРЛ-5 протяжённостью 8,703 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | - | 3,190 | 3,572 | 3,572 | 0,382 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ АЗ-2 протяжённостью 2,623 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | - | 0,866 | 0,058 | 0,058 | -0,808 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ АЗ-15 протяжённостью 2,2 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | - | 0,726 | 0,052 | 0,052 | -0,674 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ БО-6 протяжённостью 9,528 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Нововаршавском районе Омской области. | - | 2,311 | 2,569 | 2,569 | 0,258 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ НК-2 протяжённостью 2,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Кормиловском районе Омской области. | - | 0,825 | 1,273 | 1,273 | 0,448 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ НК-7 протяжённостью 12,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Кормиловском районе Омской области. | - | 3,279 | 0,975 | 0,975 | -2,304 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ П-3 протяжённостью 1,173 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Павлоградском районе Омской области. | - | 0,457 | 0,736 | 0,736 | 0,280 |
| Переустройство ВЛ 10 кВ по адресу Омская область Тарский м.р. г. Тара по соглашению о переустройстве от 24.04.2018 №41.5500.14218 | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Рек пер-во ВЛ 10 кВ НП-4 по сог 4287.18 | - | - | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| Реконструкция (переустр-во) ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк -9-28 ф.1 р.п.Кормиловка по согл. 41.5500.5290.17 | - | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Рек ВЛ-10кВ фидер Ао-4 по согл:4195.18 | - | - | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Рек ВЛ-10кВ КН-5 ППР Луч по согл 37018 Омский р-н,Калининское с/п | - | - | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Рек ВЛ-10кВ КР-7, ВЛ-0,4кВ сог 36818 Крутинска | - | - | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 17,891 км с применением СИП, заменой опор в Калачинском районе: ВЛ-0,4 кВ Кл-2-2 ф.1; ВЛ-0,4кВ Кл-2-14 ф.2; ВЛ-0,4кВ Кл-3-4 ф.1; ВЛ-0,4кВ СО-2-1 ф-2; ВЛ-0,4 кВ от ТП-36 ф1; ВЛ-0,4 кВ от ТП-36 ф3 ; ВЛ-0,4 кВ ТП-26, фидер 1,2 | 4,988 | - | - | -4,988 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,812 км с применением СИП, заменой опор в Павлоградском районе: ВЛ-0,4 кВ от КТП Лг-3-1;ВЛ-0,4 кВ от КТП П-2-8 | 2,899 | - | - | -2,899 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 5,014 км с применением СИП, заменой опор в Таврическом районе: ВЛ-0,4 кВ Ст-3-20 ф.1; ВЛ-0,4 кВ Кпк13-4 ф.2; ВЛ-0,4 кВ СТ-4-15 | 3,850 | - | - | -3,850 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 6,060 км с применением СИП, заменой опор в Омском районе: ВЛ-0,4кВ ф.2 Лз-8-3, ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП Бг-7-2 д. Богословка; с. Петровка ВЛ-0,4 кВ ф.1 Лт-1-9. | 3,175 | - | - | -3,175 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 5,056 км с применением СИП, заменой опор в Азовском районе: ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф-2 (с. Привальное), Аз-10-9, Аз-9-7; (с. Привальное), Аз-10-9 ф.1 | 5,220 | - | - | -5,220 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,940 км с применением СИП, заменой опор в Горьковском районе: ВЛ-0,4 кВ Г-21-6 ф-2; ВЛ-0,4 кВ КТП Г-2-7 фидер 3 | 4,355 | - | - | -4,355 | 0,000 |
| Реконструкция и строительство ВЛ 10-0,4 кВ с установкой 32 шт. реклоузеров в Омском, Калачинском, Тарском районах Омской области | 5,000 | - | - | -5,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 5,990 км с применением СИП, заменой опор в Тарском районе: ВЛ-0,4 кВ ф.6 КТП 1Лч-22; ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 4Т-63; ВЛ-0,4 кВ от КТП 1Лч-5, г. Тара | 4,059 | - | - | -4,059 | 0,000 |
| Рек ВЛ-10кВ от 6Ек, ВЛ-0,4кВ сог 3664.18 Щербак Екатеринославка-Шахат | - | - | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| Реконструкция 2х ВЛ-10 кв, ВЛИ-0,4кВ Омский р-н, сп Красноярское, п. Аист по согл. 41.5500.5358.16 Капустина | - | - | 0,940 | 0,940 | 0,940 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,400 км с применением СИП, заменой опор в Тюкалинском районе: ВЛ-0,4 кВ 3Тк-12 ф.1; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.2 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.3 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.4 3Тк-15 | - | 0,305 | 0,304 | 0,304 | 0,000 |
| Реконструкция (переустройство) ВЛ 0,4кВ от КТП 1Ул-3 ф.2, ВЛ-10кВ 1Ул , Большереченский р., д.Черналы автомобильной дороги Уленкуль-Каракуль по согл.56.5500.4288.18 | - | - | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| Реконструкция (переустройство) ВЛ-0,4кВ от КТП 8Щ-22 ф.1, Шербакульский р., д. Большевасильевка автомобильной дороги «Шербакуль – Бабеж» – Больше-Васильевка по согл.41.5500.3521.18 | - | - | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| Реконструкция (переустройство) ВЛ-0,4кВ ф1 от КТП 7Ск-15 Москаленский р., а.Илеуш, а/д Алексеевка-Илеуш по согл.41.5500.3360.18 | - | - | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 0,000 | 50,525 | 7,025 | 7,025 | -43,501 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ О-9 с установкой реклоузеров 1 шт. в Оконешниковском районе Омской области. | - | 1,043 | 0,198 | 0,198 | -0,845 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ НО-6 с установкой реклоузеров 1 шт. в Нижнеомском районе Омской области. | - | - | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ ЧК-5 с установкой реклоузеров 1 шт. в Черлакском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,252 | 0,252 | -0,934 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ СТ-8 с установкой реклоузеров 3 шт. в Таврическом районе Омской области. | - | 3,560 | 0,632 | 0,632 | -2,928 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ ОФ-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Калачинском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,352 | 0,352 | -0,834 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ ОС-7 с установкой реклоузеров 1 шт. в Калачинском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,239 | 0,239 | -0,947 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ ВЛ-1 с установкой реклоузеров 3 шт. в Калачинском районе Омской области. | - | 1,290 | 0,152 | 0,152 | -1,138 |
| Модернизация ВЛ-10 кВ Т-2 с установкой реклоузеров 4 шт. в Калачинском районе Омской области. | - | 3,833 | 0,819 | 0,819 | -3,013 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Бр-9 с установкой реклоузеров 4 шт. в Омском районе Омской области. | - | 2,555 | 0,588 | 0,588 | -1,967 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Пш-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | - | 2,657 | 0,264 | 0,264 | -2,393 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Чн-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | - | 2,373 | 0,326 | 0,326 | -2,047 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Ан-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | - | 2,373 | 0,279 | 0,279 | -2,094 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Ач-9 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | - | 2,373 | 0,369 | 0,369 | -2,004 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Пт-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Городском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,219 | 0,219 | -0,967 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Чн-2 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | - | 2,373 | 0,471 | 0,471 | -1,902 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Пл-3 с установкой реклоузеров 1 шт. в Полтавском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,178 | 0,178 | -1,008 |
| Модернизация ВЛ-10кВ Сд-9 с установкой реклоузеров 1 шт. в Городском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,226 | 0,226 | -0,959 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Из1-Из12 с установкой реклоузеров 1 шт. в Екатерининском районе Омской области. | - | 1,186 | - | 0,000 | -1,186 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Ня-10 с установкой реклоузеров 1 шт. в Знаменском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,288 | 0,288 | -0,897 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Нз-16 с установкой реклоузеров 1 шт. в Муромцевском районе Омской области. | - | 1,186 | - | 0,000 | -1,186 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Кд-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Муромцевском районе Омской области. | - | 1,186 | 0,265 | 0,265 | -0,920 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Т-1 с установкой реклоузеров 6 шт. в Тарском районе Омской области. | - | 3,908 | 0,486 | 0,486 | -3,422 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Т-2а с установкой реклоузеров 3 шт. в Тарском районе Омской области. | - | 1,290 | - | 0,000 | -1,290 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Тл-4 с установкой реклоузеров 3 шт. в Тарском районе Омской области. | - | 1,374 | - | 0,000 | -1,374 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Лч-1 с установкой реклоузеров 4 шт. в Тарском районе Омской области. | - | 1,252 | - | 0,000 | -1,252 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Лч-7 с установкой реклоузеров 2 шт. в Тарском районе Омской области. | - | 1,328 | 0,270 | 0,270 | -1,058 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Чк-5 с установкой реклоузеров 2 шт. в Тарском районе Омской области. | - | 1,374 | - | 0,000 | -1,374 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ Зл-1 с установкой реклоузеров 5 шт. в Тарском районе Омской области. | - | 2,529 | - | 0,000 | -2,529 |
| Модернизация ВЛ 10 кВ УИ-20 с установкой реклоузеров 1 шт. в Усть-Ишимском районе Омской области. | - | 1,186 | - | 0,000 | -1,186 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | 20,000 | 81,052 | 52,614 | 32,614 | -28,437 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 17 559 точек учета | 20,000 | 33,420 | 33,316 | 13,316 | -0,104 |
| Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 10(6) / 0,4 кВ , 1 095 точки учета | - | 47,631 | 19,298 | 19,298 | -28,333 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 26,183 | 5,964 | 5,117 | -21,066 | -0,847 |
| Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 19,635 | 0,820 | 0,050 | -19,585 | -0,770 |
| Реконструкция общеподстанционного пункта управления ПС 110/35/10 кВ Усть-Ишим | 0,800 | - | - | -0,800 | 0,000 |
| Реконструкция здания 0,4 кВ Седельниково Екатериненского РЭС | 15,551 | 0,779 | 0,008 | -15,543 | -0,770 |
| Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | - | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,000 |
| Модернизация системы периметральной сигнализации подстанций 110/10 кВ «Сибзавод», «Съездовская», «Парниковая» филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» | 0,300 | - | - | -0,300 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения подстанций 110/10 кВ «Советская», «Западная», «Новая», «Левобережная», «Съездовская», «Карбышево», «Бройлерная», «Парниковая» филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» | 0,500 | - | - | -0,500 | 0,000 |
| Модернизация каналов связи ВОЛС: ПС 110/35/10 кВ Саргатская- ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК; ПС 110/10 кВ Кировская - ПС 110/10 кВ Западная - ПС 110/10 кВ Карбышево; ПС 110/10 кВ Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС 110/35/10 кВ Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС 110/10 кВ Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС 110/10 кВ Весенняя; ПС 110/35/10 кВ Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС 110/10 кВ Стрела - ПС 110/35/10 Копейкино - ПС 110/10 Карбышево; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на ПС 35/0,4 кВ Лузино - ПС 110/10 кВ Память Тельмана - ПС 110/35/10 кВ Азово - Азовский РЭС; ПС 35/10 кВ Александровка-ПС 110/35/10 кВ Шербакульская - ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская; ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская-ПС 35/0,4 кВ Лузино» | 2,484 | - | - | -2,484 | 0,000 |
| **Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:** | **6,548** | **5,143** | **5,067** | -1,481 | **-0,076** |
| Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Советская | - | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения здания административного аппарата управления филиала "Омскэнерго" | 2,997 | 1,083 | 1,231 | -1,765 | 0,148 |
| Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Сибзавод | - | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,000 |
| Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Западная | - | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,000 |
| Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Новая | - | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,000 |
| Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Левобережная | - | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,000 |
| Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Весенняя | - | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,000 |
| Модернизация системы контроля и управления доступом ЗРУ и общеподстанционного пункта управления ПС 110/35/10 кВ Бройлерная | - | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,000 |
| Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Съездовская | - | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС, Омского РЭС | 2,573 | - | - | -2,573 | 0,000 |
| Модернизация системы периметральной сигнализации подстанций 110/10 кВ «Сибзавод» | - | 0,028 | - | 0,000 | -0,028 |
| Модернизация системы периметральной сигнализации подстанции 110/10 кВ «Съездовская» | - | 0,028 | - | 0,000 | -0,028 |
| Модернизация системы периметральной сигнализации подстанции 110/10 кВ «Парниковая» | - | 0,028 | - | 0,000 | -0,028 |
| Модернизация пожарной сигнализации 0,4 кВ (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, общеподстанционный пункт управления Ингалы, здание с.Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский Немецкий национальный район, Тюкалинский район, служебно производственного здания Туйского участка Тевризского РЭС, гаража Скородумского мастерского участка и производственного здания Ореховского мастерского участка Усть-Ишимского РЭС, здания склада Марьяновского РЭС, здания склада Моховского участка Муромцевского РЭС, здания общеподстанционного пункта управления Большеуковского РЭС; 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район. 2021г: здания и сооружения Калачинского района. | 0,500 | 0,575 | 0,540 | 0,040 | -0,035 |
| Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения 0,4 кВ: ОДС СЭС ПО ЦУС | 0,479 | 1,469 | 1,364 | 0,886 | -0,104 |
| **Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:** | **21,579** | **15,627** | **57,137** | 35,558 | **41,510** |
| Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл (2х40 МВА) с частичным переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ "Энтузиастов" | 3,000 | - | - | -3,000 | 0,000 |
| Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (2х40 МВА) с переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ «Кировская» | 2,478 | - | - | -2,478 | 0,000 |
| Строительство ВЛ 110 кВ Екатеринославская - Полтавская, протяженностью 45 км, с реконструкцией ПС 110/35/10 кВ Екатеринославская | 6,222 | - | - | -6,222 | 0,000 |
| Строительство двухцепной КЛ 110 кВ протяженностью 3,5 км, ВОЛС (3,5 км) от КВЛ 110 кВ Омская – ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I, II цепь с отпайками до ПС 110/10 кВ Кристалл | 1,180 | - | - | -1,180 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Карбышево" (замена 2х16 на 2х25 МВА) | 6,700 | 1,160 | 0,893 | -5,807 | -0,267 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ территориально производственного комплекса "Надеждинский" с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА , строительством ВЛ-35 кВ, протяженностью 7,5 км и переводом подстанции на класс напряжения 110/35/10 кВ | 1,999 | - | - | -1,999 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Красноярская с заменой силовых трансформаторов 2\*5.6 на 2\*10МВА, установка 2-х ячеек 10 кВ | - | 0,320 | 20,553 | 20,553 | 20,233 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Омская с заменой силовых трансформаторов 2\*6,3 МВА на 2\*10 МВА в г. Омске | - | 0,500 | - | 0,000 | -0,500 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и общеподстанционного пункта управления (№20.4000.266.10 от 03.11.2010) | - | 13,647 | 35,691 | 35,691 | 22,044 |
| **Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:** | **71,833** | **40,364** | **68,268** | -3,565 | **27,903** |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных образованиях Омской области для обеспечения жилья и социально значимых объектов | 60,169 | 40,364 | 68,104 | 7,935 | 27,740 |
| Строительство КЛ-10 кВ ф.403, протяженностью 2,100 км от ПС 110/10 кВ «Центральная» до ПНС-9 | 11,664 | - | 0,164 | -11,500 | 0,164 |
| **Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | 0,000 | **0,000** |
| **Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов, всего:** | **361,695** | **338,506** | **320,007** | -41,689 | **-18,499** |
| Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Левобережная" (с установкой третьего трансформатора 1х40 МВА). | 6,300 | - | - | -6,300 | 0,000 |
| Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Куйбышевская" (замена 2х40 на 2х63 МВА). | 8,300 | - | - | -8,300 | 0,000 |
| Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Новая" (замена 2х40 на 2х63 МВА) | 6,279 | - | - | -6,279 | 0,000 |
| Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС -110/35кВ в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | - | - | 0,734 | 0,734 | 0,734 |
| Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС 35кВ Кондратьево, ПС 35 кВ Шипуново, ПС 35 кВ Салтаим, ПС 110 кВ Шипицыно, ПС 110 кВ Такмык, ПС 110 кВ Почекуево, ПС 110 кВ Новологиново, ПС 35 кВ Уленкуль, ПС - 110/35 кВ в Городском РЭС, Седельниковского участка, Большеуковского РЭС. | - | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 0,000 |
| 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. | - | - | 1,442 | 1,442 | 1,442 |
| Покупка оборудования связи и телемеханики: точки доступа -27 шт., антенны - 8 шт., активное сетевое оборудование - 28 шт., маршрутизаторы - 7 шт., коммутаторы - 10 шт., базовые станции - 1 шт. | - | 0,606 | 0,767 | 0,767 | 0,161 |
| Покупка ИБП для оборудования телемеханики: источники питания - 17 шт., Блок питания УЭП 2-3 -5 шт., Силовой модуль бесперебойного питания - 1шт. | - | 0,121 | 0,251 | 0,251 | 0,130 |
| Покупка сопутствующего оборудования для оборудовнаия связи и телемеханики: Сервер доступа - 1 шт., Комплект оповещения - 2 шт., Ноутбук - 1шт., Система голосового меню - 1шт., Идентификатор - 1 шт., Шкаф телемеханики - 1шт., Шкаф телекоммуникационный - 5 шт., Радиошлюз - 1 шт. | - | 0,273 | 0,340 | 0,340 | 0,067 |
| 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 77 ед. | - | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,000 |
| Покупка навигационной системой спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспорта и спецтехники филиала в количестве 252 ед. | 3,472 | 6,360 | 9,894 | 6,422 | 3,534 |
| 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. | - | 1,570 | - | 0,000 | -1,570 |
| Покупка спутниковых терминалов и оборудования усиления сигнала мобильной связи (10 телефонов Iridium 9575 Extreme, 1 комплект усиления сигнала Picocell E900/1800/2000 SX20) для организации резервной связи в труднодоступных районах, с целью оснащения бригад ОВБ и линейных бригад в ПО | - | - | 1,205 | 1,205 | 1,205 |
| Покупка КЛ 110 кВ, протяженностью 13,872 км "Прибрежная" - "Фрунзенская" | 273,617 | 231,842 | 230,150 | -43,467 | -1,692 |
| Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 91 ед.: бригадный автомобиль с допол.кабиной 4х4 - 14.ед.техники, автомобиль бортовой -10 ед.техники, бригадный автомобиль - 50 ед.техники, бригадный автомобиль (микроавтобус) - 13 ед.техники, бригадный автомобиль с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 ед.техники | 14,890 | - | - | -14,890 | 0,000 |
| Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 50 ед.: автокран г/п 16 тонн - 3 ед. техники, самосвал - 3 ед.техники, бурильно-крановая машина -9 ед.техники, мотобуксировщик -3 ед.техники, автомобиль грузовой с КМУ - 1 ед. техники, машина многофунциональная - 1 ед., полуприцеп - 3 ед.техники, снегоход - 2 ед.техники, прицеп-роспуск -1 ед. техники, кран автомобильный - 2 ед.техники, прицеп со специализированным кузовом - 1 ед.техники, экскаватор одноковшовый -1 ед.техники, полуприцеп-тяжеловоз -1 ед.техники, прицеп для перевозки грузов и самоходной техники -5 ед.техники, бригадный автомобиль -4 ед.техники, гусеничный снегоболотоход - 1 ед.техники, снегоход + сани -5 компл.техники, седельный тягач -1 ед.техники, полуприцеп-цистерна -1 ед.техники, трактор -1 ед.техники, экскаватор цепной -1 ед.техники, экскаватор одноковшовый - погрузчик универсальный -1 ед.техники | 16,074 | - | - | -16,074 | 0,000 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 125 ед.: аппарат автоматический АТВ - 3 шт., устройство измерительное параметров релейной защиты - 2 шт., тепловизор - 28 шт., тепловизор 60 -1 шт., установка вакуумная фильтровальная - 3 шт., стальной набор НГ - 1 шт., трассоискатель - 1 шт., цифровой рефлектометр - 1 шт., фотометр фотоэлектрический - 1 шт., миллиометр - 6 шт., прибор высоковольтный испытательный -7 шт., дальномер -4 шт., мотобур -4 шт., измеритель параметров ЗУ - 6 шт., измерительный комплекс КДЗ-2 -1 шт., измеритель параметров трансформаторов -7 шт., прибор измерительный -2 шт., быстровозводимая опора - 4 шт., лаборатория передвижная -1 шт., виброанализатор -1 шт., кондуктометр - 1 шт., стенд высоковольтный стационарный 50М - 5 шт., прибор измерительный-1 - 3 шт., передвижная электротехническая лаборатория - 2 шт., прибор для контроля тока утечки - 3 шт., анализатор загрязнений жидкостей - 1 шт., линейный измеритель состояния деревянных одностоечных опор - 5 шт., стенд высоковольтный стационарный - 2 шт., прибор регистрации и анализа - 3 шт., прибор контроля выключателей - 3 шт., мегаомметр -3 шт., испытательный диодный аппарат - 6 шт., устройство долива жидкости - 4 шт. | 14,351 | - | - | -14,351 | 0,000 |
| Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 102 ед.: устройство доступа к портам -1 шт., многофункциональное устройство - 30 шт., коммутатор управляемый 2 уровня - 3шт., плата центрального процессора - 10 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт., коммутатор АС -4 шт., шкаф для оборудования -2 шт., комплекс записи переговоров - 29 шт., комплекс БП - 15 шт., абонентский терминал системы спутниковой связи-4 шт. | 5,401 | - | - | -5,401 | 0,000 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 53 ед.: генератор дизельный - 11 шт., робот - тренажер - 10 шт., лодочный мотор - 5шт., ножницы гильотинные - 1 шт., беспилотный летательный аппарат - 2 шт.,мотопомпа - 3 шт., фильтр - 1 шт., камера сушильная - 20 шт. | 9,185 | - | - | -9,185 | 0,000 |
| Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС 110/35/10 кВ Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, линейно-аппаратный зал ЗЭС, ПС 110/35/10 кВ Дубровка, мастерского участка Новоуральский, Городского РЭС | 1,000 | - | - | -1,000 | 0,000 |
| Покупка бригадного автомобиля - 53 единицы | - | 9,608 | 9,638 | 9,638 | 0,030 |
| Покупка бригадного автомобиля (микроавтобус) - 12 единиц | - | 1,860 | 0,003 | 0,003 | -1,857 |
| Покупка бригадного автомобиля с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 единицы | - | - | 6,520 | 6,520 | 6,520 |
| Покупка самосвала - 3 ед. | - | 6,014 | 6,014 | 6,014 | 0,000 |
| Покупка бурильно-крановой машины -9 ед | - | 4,027 | 4,027 | 4,027 | 0,000 |
| Покупка седельного тягача -1 ед. | - | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 0,000 |
| Покупка автогидроподъемника типа ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-33088 4 ед. | - | 14,473 | 0,008 | 0,008 | -14,465 |
| Покупка переферийного оборудования: (многофункциональное устройство - 30 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт) | - | 0,975 | 0,858 | 0,858 | -0,117 |
| Покупка сопутствующего ИТ оборудования: (шкаф для оборудования -2 шт., комплекс БП - 16 шт.,микрофон для терминала ВКС - 3 шт.,устройство доступа к портам -1 шт.,плата центрального процессора - 10 шт.) | - | 1,007 | 0,562 | 0,562 | -0,445 |
| Покупка оборудования сбора и передачи данных ОЭ: (коммутатор управляемый 2 уровня - 3 шт.,коммутатор АС -4 шт.,активное сетевое оборудование -5 шт.,абонентский терминал системы спутниковой связи - 4 шт.) | - | 1,344 | 0,675 | 0,675 | -0,669 |
| Покупка мотопомп - 3 шт. | - | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,000 |
| Покупка ножниц гильотинных - 1 шт. | - | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,000 |
| Покупка робота - тренажера - 10 шт. | - | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 0,000 |
| Покупка генераторов дизельных - 11 шт. | - | 1,970 | 1,314 | 1,314 | -0,656 |
| Покупка камер сушильных - 20 шт. | - | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 0,000 |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 31 шт., комплекта системы ВКС 1 шт. | - | 0,359 | 0,191 | 0,191 | -0,169 |
| 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, создание 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) | 2,826 | 2,826 | 2,047 | -0,779 | -0,779 |
| 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) | - | - | 3,658 | 3,658 | 3,658 |
| Покупка бригадного автомобиля с допол.кабиной 4х4 - 15 единиц | - | 4,591 | 7,079 | 7,079 | 2,488 |
| Покупка автокрана г/п 16 тонн - 2 ед. | - | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 0,000 |
| Покупка экскаватора-погрузчика типа ЭБП-9 с челюст. 1ед. | - | 2,458 | 0,678 | 0,678 | -1,780 |
| Покупка бурильной машины типа БМ-205 на базе трактора МТЗ-81 3ед. | - | 8,136 | - | 0,000 | -8,136 |
| Покупка приборов и вспомогательного оборудования 13 ед. | - | 2,182 | 2,181 | 2,181 | -0,001 |
| Покупка приборов измерения и контроля электрических величин 82 ед. | - | 10,422 | 7,110 | 7,110 | -3,312 |
| Покупка приборов измерения и контроля не электрических величин 47 ед. | - | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,000 |
| Покупка комплекса записи переговоров - 19 шт. | - | 2,231 | 2,231 | 2,231 | 0,000 |
| Покупка системы охлаждения для серверного оборудования г. Омск | - | 0,316 | - | 0,000 | -0,316 |
| Покупка зарядных станций для электромобилей (4шт., Mode 4 - 1шт, Mode 3 - 3шт ), ПО ЗЭС, ПО СЭС | - | - | 0,359 | 0,359 | 0,359 |
| ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | - | - | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | - | 1,433 | 0,981 | 0,981 | -0,452 |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-12 | - | - | 1,519 | 1,519 | 1,519 |
| 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 | - | 0,476 | 0,404 | 0,404 | -0,072 |
| НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | - | 5,848 | 1,934 | 1,934 | -3,914 |

Приложение № 4

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2016 год

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **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** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | 674,410 | 674,407 | 820,341 | 145,931 | 145,934 |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 136,470 | 117,051 | 207,598 | 71,128 | 90,547 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 96,592 | 95,133 | 140,155 | 43,563 | 45,022 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно(ТПиР) | - | 0,299 | 3,200 | 3,200 | 2,901 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (льгот.) (новое строительство) | 96,592 | 94,833 | 136,954 | 40,363 | 42,121 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | 0,000 | 1,991 | 0,035 | 0,035 | -1,957 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | - | 0,027 | 0,035 | 0,035 | 0,008 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ст.ст) (новое строительство) | - | 1,964 | - | 0,000 | -1,964 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе: | 39,878 | 19,927 | 67,409 | 27,531 | 47,482 |
| Строительство новых объектов электросетевого хозяйства (за исключением усиления существующей электрической сети) в целях осуществления технологического присоединения объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе: | 39,878 | 19,927 | 67,409 | 27,531 | 47,482 |
| Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30 | 39,878 | 19,927 | 67,409 | 27,531 | 47,482 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 219,052 | 189,663 | 286,145 | 67,093 | 96,482 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 25,002 | 16,193 | 46,161 | 21,159 | 29,968 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | 25,002 | 16,193 | 46,161 | 21,159 | 29,968 |
| Реконструкция ПС Калачинская, Великорусская, Ачаирская-оросительная, Большереченская, Кировская, Одесская, Б.Уки, Съездовская, Октябрьская, Восточная, Новокормиловская, Новоуральская, Омская Нефть, Тара, Сельская, Горьковская, Саргатская, Тюкалинская, Центральная, Шухово, Стрела с модернизацией системы оперативного постояного тока (СОПТ) | 25,002 | 10,259 | 34,874 | 9,873 | 24,615 |
| Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС Калачинская - 4 шт., ПС Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС Память Тельмана: 3 шт., ПС "Сибиряк" - 1 шт., ПС Баженово-110 -2 шт, ПС Тумановская – 2 шт., ПС Тюкалинская – шт., ПС Саргатская – 6 шт., ПС Ачаир-Оросительная – 1 шт.; ПС Бакшеево – 4 шт., ПС Новолюбинская – 3 шт.; ПС Телевизионная –3 шт. | - | 5,932 | 11,282 | 11,282 | 5,351 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | - | 0,002 | 0,004 | 0,004 | 0,002 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 101,513 | 55,258 | 74,951 | -26,562 | 19,693 |
| Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | 101,513 | 55,258 | 74,951 | -26,562 | 19,693 |
| Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек до нормативной величины в Москаленском, Полтавском, Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Колосовском, Тарском, Екатеринском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Кормиловском, Калачинском, Оконешниковском, Горьковском районах Омской области | 7,614 | 3,477 | 0,396 | -7,218 | -3,080 |
| Реконструкция ВЛ -110 кВ с выносом с территории ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро" г.Омск | - | 0,056 | 0,066 | 0,066 | 0,010 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения индивидуальной жилой застройки | 93,898 | 51,725 | 74,488 | -19,410 | 22,763 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | 26,774 | 53,320 | 106,543 | 79,769 | 53,223 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:» | 26,774 | 53,320 | 106,543 | 79,769 | 53,223 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | 26,774 | 53,320 | 106,543 | 79,769 | 53,223 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 65,764 | 64,893 | 58,490 | -7,274 | -6,403 |
| Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 1,871 | 12,096 | 5,643 | 3,772 | -6,453 |
| Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | 1,771 | 1,372 | 0,004 | -1,767 | -1,368 |
| Реконструкция оборудования отопительной мазутной котельной ПО СЭС (г.Тара) | - | 10,625 | 5,539 | 5,539 | -5,086 |
| Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения: ОДС СЭС ПО ЦУС | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 63,893 | 52,796 | 52,847 | -11,046 | 0,051 |
| Реконструкция подстанций с установкой регистраторов аварийных событий: ПС Сельская, Кировская, Тюкалинская | 0,600 | 0,600 | - | -0,600 | -0,600 |
| Реконструкция ПС 110/10 Кировская, ВЛ-10 кВ с установкой реклоузера, строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ по адресу: Омская обл., Омский район, Магистральное СП | 1,063 | - | - | -1,063 | 0,000 |
| Реконструкция подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Одесская, Ачаир-Оросительная, Бакшеево | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Ачаирская Оросительная, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | 0,399 | 0,818 | 0,299 | -0,099 | -0,519 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Такмык, Птицефабрика, Сосновская, Надеждино, Баженово-110, Карташово, Рязаны, Андреевка | 1,296 | 3,093 | 2,730 | 1,434 | -0,363 |
| Реконструкция ПС с заменой ОД, КЗ 35 кВ на ПС "Надеждино" | 2,131 | - | - | -2,131 | 0,000 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | 0,598 | 0,598 | 0,731 | 0,133 | 0,133 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка, Еремеевка, Бакшеево | 5,192 | 3,816 | 4,316 | -0,876 | 0,501 |
| Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Екатерининская, Екатеринославская, Большие Уки | 0,020 | 0,982 | 1,304 | 1,284 | 0,322 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Баррикада, Ольгино, Вольное, Романенко, Соловьевка, Мясники, Новоягодное, Телевизионная, Орехово-35, Большие Кучки | - | 0,641 | 0,277 | 0,277 | -0,364 |
| Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Новокормиловская, Одесская, Колосовская, Калачинская, Усть-Ишимская, Дубровская, Коммунист | 0,800 | - | - | -0,800 | 0,000 |
| Реконструкция СПЗ Колонийского мастерского участка | 0,092 | - | - | -0,092 | 0,000 |
| Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Новая, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110 кВ Кировская | 7,477 | 6,540 | 10,344 | 2,867 | 3,804 |
| Создание системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | - | 0,043 | 0,053 | 0,053 | 0,010 |
| Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов) | 3,489 | 2,392 | 2,353 | -1,136 | -0,039 |
| Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | 4,985 | 2,391 | 3,085 | -1,899 | 0,694 |
| Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | - | 1,499 | 1,498 | 1,498 | 0,000 |
| ИА МРСК Покупка комплекта каналообразующего оборудования для расширения магистральных каналов и организации канала связи до резервного центра обработки данных | - | 2,911 | 2,864 | 2,864 | -0,047 |
| ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | 2,493 | - | - | -2,493 | 0,000 |
| Создание каналов связи ВОЛС: ПС Саргатская- ПС Надеждинский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - Пс Карбышево; ПС Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС Весенняя; ПС Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС Стрела - ПС Копейкино - ПС Карбышевская; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на Пс Лузино - ПС Память Тельмана - ПС Азово -Азовский РЭС; ПС Александровка-ПС Шербакульская - ПС Новомарьяновская; ПС Новомарьяновская-ПС Лузино» | 11,728 | 11,333 | 12,204 | 0,477 | 0,872 |
| Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, | - | 1,146 | 1,147 | 1,147 | 0,001 |
| Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») - 58 ед. | - | 3,489 | - | 0,000 | -3,489 |
| Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | 1,945 | 1,936 | - | -1,945 | -1,936 |
| Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС ЗЭС СЭС Омского РЭС | - | 3,988 | 6,681 | 6,681 | 2,693 |
| Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ «Октябрьская», «Барановская», «Куйбышевская», «Амурская», «Омская Нефть», «Фрунзенская», «Энтузиастов». | 17,045 | 2,539 | 0,501 | -16,544 | -2,037 |
| Модернизация пожарной сигнализации (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, ОПУ Ингалы, здание с .Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский ннр, Тюкалинский район. 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район) | 0,985 | 0,487 | 0,905 | -0,080 | 0,418 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | 125,190 | 78,067 | 75,395 | -49,795 | -2,672 |
| Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 125,190 | 78,067 | 75,395 | -49,795 | -2,672 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная" . (замена 2х25 на 2х40МВА) | 18,567 | 3,921 | 8,032 | -10,535 | 4,111 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | 1,932 | 0,935 | 1,857 | -0,075 | 0,922 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | 0,598 | 1,072 | 2,213 | 1,615 | 1,142 |
| Реконструкция ПС 110 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ | 0,702 | 0,702 | 1,668 | 0,966 | 0,966 |
| Реконструкция ПС Октябрьская с заменой одного силового трансформатора, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой масяляных выключателей на вакуумные, реконструкция компенсирующих устройств 10 кВ с установкой резистивных сопротивлений | 33,348 | 3,530 | 1,618 | -31,730 | -1,912 |
| Реконструкция ПС Барановская с заменой ОД КЗ 110 кВ 1Т, 2Т на элегазовые выключатели, замена силового трансформатора 25 на 40 МВА | 18,942 | 36,294 | 36,750 | 17,808 | 0,456 |
| Реконструкция ПС Тара с установкой УШР | - | 8,907 | 10,658 | 10,658 | 1,752 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,8 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА | 0,336 | 0,336 | 0,010 | -0,325 | -0,325 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино с заменой силовых трансформаторов на с 2\*4МВА на 2\*10 МВА. | 0,576 | 0,576 | 0,018 | -0,559 | -0,559 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Красноярская с заменой силовых трансформаторов 2\*5.6 на 2\*10МВА, установка 2-х ячеек 10 кВ | - | 1,576 | 1,576 | 1,576 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и ОПУ (№20.55.3836.10 от 13.05.2011г.) | 39,801 | 12,734 | 9,244 | -30,557 | -3,491 |
| Реконструкция ПС 110/10 Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА | - | 4,559 | 0,451 | 0,451 | -4,108 |
| Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (5 МВА) | 9,893 | 2,506 | 0,881 | -9,013 | -1,626 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т с 10МВА на 25 МВА. | 0,494 | 0,419 | 0,419 | -0,076 | 0,000 |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | 4,390 | 0,530 | 0,137 | -4,253 | -0,393 |
| Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735 от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | 0,224 | 0,128 | 0,137 | -0,087 | 0,009 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов по индивидуальным проектам и стандартизированным ставкам (20.5500.3824.15; 20.5500.91.15; 20.5500.7217.14; 20.5500.1272.15; 20.5500.5815.14; 20.5500.5812.14; 20.5500.7461.14; 20.5500.1036.15) | 1,313 | - | - | -1,313 | 0,000 |
| Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения многоэтажного строительства и инфраструктуры | 1,709 | - | - | -1,709 | 0,000 |
| Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ Красный Пахарь | 1,144 | 0,402 | - | -1,144 | -0,402 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | 0,092 | 0,574 | 0,661 | 0,569 | 0,087 |
| Покупка земельных участков в г. Омске, Черлакском, Таврическом, Саргатском,Омском, Тарском, Большеуковском, Нижнеомском, Большереченском и др. районах Омской области | 0,092 | 0,574 | 0,661 | 0,569 | 0,087 |
| Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | 189,216 | 288,525 | 250,406 | 61,190 | -38,119 |
| Покупка КЛ 110 кВ "Прибрежная" -"Фрунзенская" | 140,000 | 203,702 | 203,765 | 63,765 | 0,063 |
| ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (Комплекс измер. д/диагностики КДЗ-2 - 1 шт, ИК-1- 1 шт, ИКП-1 - 1 шт, осциллограф с комплектом SCC290 Fluke - 1 шт, трассоискатель Сталкер 75-04 - 1 шт, мультиметр с комплектом Fluke 289-FVF - 1 шт, измеритель ПЗ-70-1 - 1 шт, анализатор АКС-1292 - 1 шт, измеритель ИПЭП-1 - 1 шт, регистратор Парма РК 3.01 - 1 шт, сейф огнестойкий дипломат - 1 шт, оргтехника и компьютерная техника - 5 шт). Распределение на филиалы пропорционально НВВ. | - | 0,709 | 0,435 | 0,435 | -0,274 |
| 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)) | - | 12,387 | 5,523 | 5,523 | -6,864 |
| Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 143 ед. УАЗ (комплектации) - 90 ед. техники, ГАЗ (комплектации) - 52 ед. техники, АГП - 18 - 1 ед. техники. | 36,724 | 18,666 | 5,108 | -31,616 | -13,558 |
| Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 64 ед.: Трактор ХТА 250-12 с двигателем Д 260.4 - 1ед. техники, Мотобуксировщик ПОМОР -500К 13 Л/С - 3 ед. техники, Нефаз 96742-04 - 1 ед. техники, БКМ (комплектации) - 11 ед. техники, автокран (комплектации) - 8 ед. техники, прицеп (комплектации) - 11 ед. техники, Экскаватор (комплектации) - 8 ед. техники, КАМАЗ (комплектации) - 9 ед. техники, снегоход (Росс. производства) - 9 шт., ГНБ - 1 шт., электролаборатории - 2 шт. | 1,366 | 33,994 | 23,672 | 22,306 | -10,322 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 134 ед.:Тепловизор (модели) - 29 шт, Диаг. и изм-ое оборудование (измеритель параметров трансформаторов Молния К - 540-3, миллиомметр, мзмеритель параметров заземляющих устройств, фотометр, дальномер, цифровой рефлектометр,Тангенс 2000 ) и т.д.- 54 шт, стенд высоковольтный стационарный СВС (модели) - 27 шт, передвижная лаборатория - 3 шт, быстровозводимая опора ПБМ-110-1 - 4 шт, бензобур Oleo-Mac MTL 85 R - 4 шт, установка вакуумная фильтровальная - 3шт, испытательный диодный аппарат - 6 шт, устройство долива жидкости УДЖ-30 - 4 шт. | 6,340 | 9,228 | 7,353 | 1,013 | -1,875 |
| Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 92 ед.: Комплекс записи переговоров Агат СПРУТ-7 - 19 шт, Шкафы - 17 шт., Комплекс бесперебойного питания INELT Monolith II 1000RMLT - 15 шт, Конвектор - 1шт, Коммутатор - 7 шт, Центральный процессор АТС Panasonic KX-TDE0101RU - 1шт, Тепловизор FLIR T420-1шт, Маршрутизатор Mikrotik CCR1016-12S-1S+ 1шт, МФУ Kyocera FS-6525MFP - 23шт, Устройство доступа к портам Digi AnywhereUSB/14 -1 шт, МФУ Kyocera FS-6525MFP- 5шт, Устройство доступа к портам Digi AnywhereUSB/14 -1шт | 2,520 | 5,783 | 1,082 | -1,438 | -4,701 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 51ед.: Фильтр катал очист -4000М- 1 шт., аппарат обследования ВЛ - 1 шт ,Фотоаппарат Sony Alpha SLT-A58M- 1 шт, АД-100- 4 шт., АД-60- 7 шт., кондиционер канальный Fujitsu ARYG54LHTA/AOYG54LATT- 2 шт., сушильная камера СКС -4 - 20 шт., робот - тренажер "ГОША-06"- 10 шт., лодочный мотор - 5 шт. | 0,380 | 0,407 | 0,407 | 0,027 | 0,000 |
| ИА МРСК Создание конфигурации НМА | 0,074 | - | - | -0,074 | 0,000 |
| ИА МРСК Создание баз данных НМА | 1,812 | - | - | -1,812 | 0,000 |
| ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | - | 2,956 | 2,243 | 2,243 | -0,714 |
| Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | - | 0,693 | 0,818 | 0,818 | 0,125 |