**

ё

*2020*

*ТОМ 1*

**Отчет**

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

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019 гг.,   
№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года   
Этап № 2.1.2.**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc53500149)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53500150)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53500151)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53500152)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53500153)

[**1.5. Нормативно-правовая база 10**](#_Toc53500154)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при принятии Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансового решений за 2017 год 14**](#_Toc53500155)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год 16**](#_Toc53500156)

[**4. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО 43**](#_Toc53500157)

[**4.1. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности 45**](#_Toc53500158)

[**4.2. Экспертиза расчетов расходов на оплату услуг ТСО на 2017 год 53**](#_Toc53500159)

[**5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2017 год 60**](#_Toc53500160)

[**5.1. Экспертиза обоснованности величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям 63**](#_Toc53500161)

[**5.2. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год 67**](#_Toc53500162)

[**5.3. Экспертиза обоснованности определения величины фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов 70**](#_Toc53500163)

[**5.4. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов 104**](#_Toc53500164)

[**5.5. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов…. 109**](#_Toc53500165)

[**5.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 113**](#_Toc53500166)

[**5.7. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 135**](#_Toc53500167)

[**5.8. Анализ величины экономически обоснованных расходов не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены… 139**](#_Toc53500168)

[**5.8.1. Доходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления, за 2015 год 139**](#_Toc53500169)

[**5.8.2. Расходы ТСО на оплату транзита 145**](#_Toc53500170)

[**5.8.3. Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2014, 2015 гг. 148**](#_Toc53500171)

[**5.9. Расходы по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров 151**](#_Toc53500172)

[**5.10. Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования 158**](#_Toc53500173)

[**5.11. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки на 2017 год 163**](#_Toc53500174)

[**Приложение №  1 166**](#_Toc53500175)

[**Приложение №  2 192**](#_Toc53500176)

[**Приложение №  3 195**](#_Toc53500177)

[**Приложение №  4 198**](#_Toc53500178)

[**Приложение №  5 210**](#_Toc53500179)

[**Приложение №  6 218**](#_Toc53500180)

[**Приложение №  7 221**](#_Toc53500181)

[**Приложение №  8 232**](#_Toc53500182)

[**Приложение №  9 234**](#_Toc53500183)

[**Приложение №  10 237**](#_Toc53500184)

[**Приложение №  11 244**](#_Toc53500185)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017 год в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» (далее – филиал, филиал «Алтайэнерго») при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Алтайского края, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в регулирующий орган – Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов (далее – регулирующий орган, Управление по тарифам) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год.
  2. Экспертизы расчета необходимой валовой выручки филиала   
     ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе с расчетом на оплату услуг ТСО.
  3. Экспертизы обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки на 2017 год.
  4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» на 2017 г.
  5. Экспертизы расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год.
  6. Экспертизы обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2017 год.
  7. Анализа экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансовых решений, в том числе анализа соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Управлением по тарифам.
  8. Экономической оценки результатов деятельности филиала   
     ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» по оказанию услуг по передаче электрической энергии за 2015-2016 годы.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

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

### Вводная часть

### Сведения о Заказчике

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Сибирь» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН / КПП | 2460069527/997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Место нахождения Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Реквизиты Заказчика | р/с №  40702810031020004498  Красноярское отделение №  8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск  БИК 040407627  к/с №  30101810800000000627 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Алтайэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 656 002, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Кулагина,16 |

### Сведения об Исполнителе

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

### Основание для оказания услуг

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

### Цель оказания услуг

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

**Этап №  2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год.

1.2.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ расчета на оплату услуг ТСО.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки на 2017 год.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год.

1.2.5. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2017 год.

1.2.6. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2016-2016 гг. в результате принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» -«Алтайэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

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

### Нормативно-правовая база

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

* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 №  35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №  1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования №1178) и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила №  1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №  24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ ФСТ России от 24.10.2014 №  1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» (далее - Приказ №  1831-э);
* Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №  861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее - Правила №  861; и Правила технологического присоединения №  861);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. №  442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
* Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 №  977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» далее – Правила №  977;
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 №  585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок №  585);
* Приказ Минфина России от 30.03.2001 №  26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 №  421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №  98-э и от 30.03.2012 №  228-э» (далее – Методические указания №  421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 №  215-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания №  215-э/1);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №  20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания №  20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 30.03.2012 №  228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания №  228-э);
* Приказ ФСТ России от 12.04. 2012  №   53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок №  53-э/1);
* Приказ 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» (далее – Методические указания №  1256);
* Приказ Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. №  254-э/1 «Об утверждении Методических указаний 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» (далее - Методические указания №  254-э/1);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации.

### Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при принятии Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансового решений за 2017 год

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» 2017 год является шестым годом регулирования в первом долгосрочном периоде регулирования 2012-2017 гг. Регулирование деятельности филиала «Алтайэнерго» в долгосрочном периоде 2012-2017 гг. осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB). Долгосрочные параметры регулирования утверждены решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.10.2012 №  143 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Алтайского края на 2012 – 2017 годы» (в редакции Решений Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.12.2012 №  554, от 19.12.2013 №  479, от 24.12.2014 №  651, от 27.12.2014 №  680, от 23.01.2015 №  10, от 22.07.2015 №  110, от 25.12.2015 №  796, от 10.02.2016 №  18, от 29.12.2016 №  684, от 12.07.2017 №  79).

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы с изменениями на 2017 год утверждена следующими приказами:

* Приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №  1043 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы»;
* Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №  1471 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №  1043»;
* Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №  30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №  1043».

### Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год

Согласно пункту 37 Основ ценообразования №  1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования №  1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования с учетом 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.

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

Под инвестиционной программой согласно Правилам №  977, понимается совокупность всех намечаемых к реализации и (или) реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов в период, на который разрабатывается инвестиционная программа.

Под инвестиционным проектом понимается вложение инвестиций в сооружение (изготовление, создание, приобретение, реконструкцию, модернизацию (модификацию) и (или) техническое перевооружение) объектов основных средств и (или) нематериальных активов и осуществление практических действий в целях получения прибыли и (или) достижения иного полезного эффекта.

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение 1-го долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (п. 32 Основ ценообразования №  1178).

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 42 Методических указаний №  228-э.

Величина  по результатам деятельности за год i-j, относящийся к указанному в настоящем абзаце долгосрочному периоду регулирования:





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.

В течение периода регулирования (2017 года) Приказом от 28.12.2017 №30@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018 – 2022 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №  1043, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 30 декабря 2016 г. №  1471.

**Источники финансирования инвестиционной программы на 2017 год**

| **Источники финансирования на 2018 год** | **План, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, тыс.руб с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, тыс.руб с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **1 724 640,0** | **1 724 641,0** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1 724 640,0** | **1 724 641,0** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 261 070,0 | 248 923,7 |
| прибыль от технологического присоединения | 314 420,0 | 266 461,0 |
| **Амортизация основных средств всего** | 1 149 150,0 | 946 175,5 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 1 149 150,0 | 946 175,5 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость |  | 263080,8 |
| Прочие собственные средства |  |  |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** |  |  |
| Кредиты | **0,00** | **0,00** |
| Прочие привлеченные средства |  |  |

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.12.2016 №1471 на 2017 год сложился на уровне 1 410 220,0 тыс. руб. (с НДС), в том числе:

1. амортизация, учтенная в тарифе – 1 149 150,0 тыс. руб.;
2. прибыль на капитальные вложения – 261 070,0 тыс. руб.

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 28.12.2017 №30@ на 2017 год составил 1 195 099,22 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1. амортизация, учтенная в тарифе – 946 175,51 тыс. руб.;

прибыль на капитальные вложения – 248 923,70 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №  30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №  1043 утверждена инвестиционная программа с общим объемом финансирования на 2017 год 1 724,641 млн. руб., в том числе:

млн. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| **Источники финансирования** | **2017 год** |
| Амортизация, учтенная в тарифе | 946,175 |
| Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) | 248,924 |
| Прибыль от технологического присоединения | 266,461 |
| Возврат НДС | 263,081 |
| **Всего источников финансирования** | **1 724,641** |

Тарифные источники финансирования в утвержденной инвестиционной программе составили 1 195 099,2 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствии с отчетом филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017 год по форме, утвержденной приказом ФСТ РФ от 20.02.2014 №202-э финансирование инвестиционной программы в части тарифных источников составило 1 344 411,1 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний №228-э корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования рассчитывается как:

,

где:



тыс.руб.

| **№  п/п** | **Показатели** | | **Корректировка НВВ** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ ТБР |  | 1 533 416,0 |
| 2 | Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 1 159 731,1 |
| 3 | Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 869 559,7 |
| 4 | Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов |  | -253 415,3 |
| 5 | Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности |  | 114 597,0 |
| 6 | Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов), признанных регулирующим органом экономически обоснованными |  | 127 862,5 |
| 6.1. | фактических расходов из прибыли | 17 504,5 |
| 6.2. | фактические расходы на погашение кредитов | 110 358,0 |
| 7 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке |  | 1 195 099,2 |
| 8 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы |  | 1 344 411,1 |
| 9 | Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2) год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года |  | 0,0 |
| **Итого** | **Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы** | **ΔНВВiкоррИП** | **191 580,1** |

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы за 2017 год составила 191 580,1 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказами Минэнерго России от 28.12.2015 №  1043 утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы в границах Алтайского края, с учетом изменений от 28.12.2017 №  30@ (с тарифными источниками финансирования на 2017 год в сумме 1 195,10 млн. руб. без НДС, в том числе:

- Амортизация (учтенная в тарифе) - 946,18 млн. руб. без НДС;

- Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) - 248,92 млн. руб. без НДС.

Письмом от 29.03.2018 №  1.1/24/4051 филиалом «Алтайэнерго» представлен отчет выполнения Инвестиционной программы за 2017 год в соответствии с Приказом ФСТ от 20.02.2014 №  202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения» (далее - отчет).

По результатам анализа Управлением по тарифам выявлено, что фактическая сумма финансирования инвестиционных проектов/ мероприятий в 2017 году составила 1 344,411 млн. руб. без НДС. Увеличение объема финансирования при реализации Инвестиционной программы составило 149,312 млн. руб. без НДС (1 344,411 - 1 195,099). Отклонение в сторону увеличения составляет 12,5% от утвержденной величины финансирования.

Также Управлением по тарифам выявлено, что при реализации Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» не профинансирован ряд инвестиционных проектов/мероприятий 2017 года, предусмотренных Инвестиционной программой, на общую сумму 18 644 тыс. руб. без НДС.

При утверждении тарифов на 2017 год в составе НВВ учтены расходы на финансирование Инвестиционной программы в размере 1 420 484,19 тыс. руб. В рамках исполнения решения ФАС России от 16.11.2016 №СП/78936/16 Управлением по тарифам финансирование инвестиционной программы скорректировано в размере 1 320 689,9 тыс. руб.

| **№  п/п** | **Показатели** | | **Корректировка НВВ** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** |
| 1 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ ТБР |  | 1 755 875,45 | 1 755 875,45 |
| 2 | Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 1 159 731,06 | 1 159 731,06 |
| 3 | Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 869 559,69 | 869 559,69 |
| 4 | Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов |  | -253 415,3 | -253 415,3 |
| 5 | Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности |  | 63 405,60 | 114 597,0 |
| 6 | Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов), признанных регулирующим органом экономически обоснованными |  | 2 643,60 | 2 639,39 |
| 7 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке |  | 1 195 099,0 |  |
| 8 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы |  |  | 1 176 455,0 |
| 9 | Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2) год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года |  | 0,0 | 0,0 |
| **Итог** | **Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы** | **ΔНВВiкоррИП** |  | **- 24 058,11** |

****

**=** 0 (корректировка в 2017 году по итогам 9 месяцев не проводилась).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в соответствии с п. 42 Методических указаний №  228-э и п. 37 Основ ценообразования №  1178 принята Управлением по тарифам в размере - 24 058,11 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В тарифно-балансовых решениях, принятых в отношении филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Алтайского края на 2019 год предусмотрена корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год в размере (-) 24 058,11 тыс. руб.

Исполнителем проанализировано Экспертное заключение Управления по тарифам в части корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год. Согласно проведенному анализу, Исполнитель отмечает следующее.

* При расчете корректировки Управление по тарифам руководствовалось скорректированной инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №  30@, согласно которой финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составило 1 195,1 млн. руб. (с НДС). При этом, в расчет Управление по тарифам принимает плановый размер финансирования инвестиционной программы - 1 195,1 млн. руб. без НДС.
* Расчет величины корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, выполненный со стороны Управления по тарифам не соответствует требованиям формулы, указанной в пункте 42 Методических указаний №  228-э.

Согласно указанной формуле, величина корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на год i должна определяться, как отношение фактического финансирования инвестиционной программы к плановому размеру финансирования инвестиционной программы, утвержденной на год (i-2) до его начала.

В рамках проведения экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнителем принималась к учету информация согласно отчету о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017 год по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 №  320. В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2017 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2016-2020 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №  1471, а также проведен сравнительный анализ исполнения ИПР относительно плана корректировки, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@.

Для оценки состава и причин отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от планового финансирования, предусмотренного Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода регулирования (2017 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года), Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017 год (Приложение №1 к Отчету).

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям №  228-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1471, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, по результатам которого выявлено финансирование 42 проектов на сумму 9 774,58 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Алтайэнерго».

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг, млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** |
| 1 | Строительство КЛ-10кВ от ЗРУ-10кВ, (181 м) ООО «ЗапСибстрой» | H\_132.12\_АЭ | 32,310 |
| 2 | Строительство КЛ-10 кВ, ЯРУС,ООО , Г.БАРНАУЛ | H\_132.20\_АЭ | 13,685 |
| 3 | Строительство КЛ-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ(1000кВА) г. Новоалтайск | H\_132.43\_АЭ | 2,619 |
| 4 | Строительство КЛ 6 кВ Л-12-22, Л-12-1 | H\_132.44\_АЭ | 0,827 |
| 5 | Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Солнечная Поляна" | H\_47а\_АЭ | 1,447 |
| 6 | Строительство КЛ 10 кВ от Л-29-13 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Новоалтайская, ООО НПФ "АЛТАЙСКИЙ БУКЕТ", административно-производственный комплекс | H\_47б\_АЭ | 0,382 |
| 7 | Строительство КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 110/10кВ, СМУ МАТЕРИАЛСТРОЙСЕРВИС, ООО трансформаторная подстанция, 659321, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, Г БИЙСК | H\_132.29\_АЭ | 0,003 |
| 8 | Строительство ПС 110/10 кВ "Бирюзовая Катунь" (2х25 МВА) | F\_2\_АЭ | 0,007 |
| 9 | Строительство ВЛ-10кВ , гр. Демчик С.А.,( Первомайский р-н, с. Санниково) (0,42км) | G\_132е1\_АЭ | 0,382 |
| 10 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 8-1-16 | H\_132.12\_АЭ | 0,021 |
| 11 | Строительство КЛ-10 кВ от РП №  27 ячейка №24-11, (540 м) АНТАРЕС, ООО | H\_132.14\_АЭ | 0,053 |
| 12 | Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Гоньба №  23, (128 м) АО "БАРНАУЛЬСКАЯ ТЭЦ-3" | H\_132.15\_АЭ | 0,082 |
| 13 | Строительство КТП 10/0,4 кВ от ВЛ-10кВ 28-11, СОКОЛОВ В.Л., ИП ГЛАВА К(Ф)Х, зерносклад, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, БАЕВСКИЙ РАЙОН, С.ВЕРХ-ЧУМАНКА, ЛЕНИН | H\_132.22\_АЭ | 1,359 |
| 14 | Реконструкция ВЛ 10 Л-55-1 17,42 АО "КИПРИНСКОЕ" мехток АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, ШЕЛАБОЛИХИНСКИЙ Р-Н, С КИПРИНО | H\_132.50\_АЭ | 0,165 |
| 15 | Реконструкция КЛ-6 кВ, строительство КЛ-6 Л-4-3 ООО «Третье тысячелетие», электроустановки нежилых зданий. | H\_132.41\_АЭ | 0,464 |
| 16 | Реконструкция ВЛ-10 Л-22-309 3,84, строительство КТП 22-309-101 63 кВА | H\_132.45\_АЭ | 0,049 |
| 17 | Реконструкция ВЛ 10 Л-56-0; 16,301 км, Б000045224, здание фермы, ООО "Павловский кролик" местоположение: установлено относительно ориентира, | H\_132.46\_АЭ | 0,001 |
| 18 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-20-10 Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-20-10 | H\_132.47\_АЭ | 0,033 |
| 19 | Реконструкция ВЛ 10кВ №  44-10 | H\_132.42\_АЭ | 0,164 |
| 20 | Реконструкция ВЛ 10 Л-22-309; 4,578 км, ООО "Д-ТРЕЙД ПЛЮС" производственное здание г.Барнаул | H\_132.05\_АЭ | 0,101 |
| 21 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-4-16, "Табуны-Б.Романовка" , КФХ Гребенюк А.В. (ул. Октябрьская,61А, с.Табуны, Табунский район) | H\_132.07\_АЭ | 0,037 |
| 22 | Реконструкция ВЛ-10кВ 28-11 (Инв. номер Б000036063), СОКОЛОВ В.Л., ИП ГЛАВА К(Ф)Х, зерносклад, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, БАЕВСКИЙ РАЙОН, С.ВЕРХ-ЧУМАНКА | H\_132.23\_АЭ | 3,503 |
| 23 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №  22-111 до участка по пр. Энергетиков, 43д в г. Барнауле Алтайского края | H\_132.30\_АЭ | 0,041 |
| 24 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-16-2 , строительство ТП-10/0,4 кВ ориентировочно в 1,5 км от с. Верх-Катунское, Бийского района на север | H\_132.31\_АЭ | 0,029 |
| 25 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-30-10 п.Северный 30.05 км АКУЛОВСКОЕ, ООО зерноочистительный комплекс с установкой КТП | H\_132.48\_АЭ | 0,031 |
| 26 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры №1, фидера №2, КТП №  47-8-3/400, до границ участка заявителя, расположенного по адресу ул. Центральная, 27г, с. Баюновские Ключи, Первомайский район, Алтайский край | H\_132.32\_АЭ | 0,129 |
| 27 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (инв. №Б105010779-00) в части увеличения протяженности от опоры №1, фидера №1, КТП 10/0,4 кВ №47-8-7/400 до границ участка заявителя, расположенного по адресу: с. Баюновские Ключи, ул. Зеленая, 18, Первомайский район, Алтайский край | H\_132.33\_АЭ | 0,001 |
| 28 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры №5-1, фидера №1, КТП-10/0,4 кВ №30-10-9 до границы участка заявителя, расположенного по адресу: Алтайский край, Первомайский район, с. Акулово, ул. Молодежная, 2 | H\_132.34\_АЭ | 0,049 |
| 29 | Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ф.1 от КТП-12-11-7 до ж/д по ул. Саянская, 26 а, р.п. Южный, г. Барнаул, Алтайский край | H\_132.35\_АЭ | 0,025 |
| 30 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.№2 КТП-23-2-4 до участка по адресу: ул. Калашникова, 1Д вс. Гоньба г. Барнаула Алтайского края | H\_132.36\_АЭ | 0,023 |
| 31 | Реконструкция КЛ 10кВ от ВЛ 10 Л-23-2, КТП-250 кВА "БАРНАУЛЬСКОЕ ДСУ N 4",ООО электроустановок завода656000, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, Г.БАРНАУЛ, ТРАКТ ПАВЛОВСКИЙ, | H\_132.40\_АЭ | 0,020 |
| 32 | Реконструкция ПС-35/110 кВ с установкой ячеек для ТП ( ПС Безрукавская,Опорная", БМК, ,Ползуново,Лебяжье, ЗЯБ г.Барнаул, Городской РЭС, Коммунальная ОРУ, Полевая (Бийский р-он) Курортная, Сиреневая, ЗЯБ, Зональная (ТП от 150 до 670) | H\_47.1\_АЭ | 0,004 |
| 33 | Реконструкция ТП -81-16-14, 160кВА ЛЫСОВ ПАВЕЛ МИХАЙЛОВИЧ нежилое помещение | H\_132.49\_АЭ | 0,154 |
| 34 | Покупка в Бийском районе ВЛ 0,4кВ, ВЛ 10кВ протяженностью 7,0 км, 1 шт. КТП мощностью 0,1 МВа | H\_170\_АЭ | 0,182 |
| 35 | Покупка в Заринском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 3,5 км, 1 шт. КТП мощностью 0,630 МВа | H\_171\_АЭ | 0,601 |
| 36 | Покупка в Первомайском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 7,5 км, 4 шт. КТП мощностью 1,150 МВа | H\_172\_АЭ | 0,026 |
| 37 | Покупка в Локтевском районе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 1,59 км 1 шт. ТП мощностью 0,25 МВА | H\_173\_АЭ | 0,003 |
| 38 | Покупка в Троицком районе ВЛ 10кВ, ВЛ 0,4кВ протяженностью 3,17 км, 4 шт. КТП мощностью 0,450 МВа | H\_174\_АЭ | 0,003 |
| 39 | Покупка в Залесовском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 2,4 км, 1 шт. КТП мощностью 0,160 МВа | H\_175\_АЭ | 0,010 |
| 40 | Безвозмездная передача в Славгородском районе ТП мощностью 0,4 Мва | H\_191\_АЭ | 0,118 |
| 41 | ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | H\_115.2\_АЭ | 0,008 |
| 42 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-7 | H\_1400\_АЭ | 0,003 |
|  | Итого |  | **9,775** |

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

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

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 15 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года) на сумму 125 597,37 тыс. руб. без НДС и 18 249,06 тыс. руб. без НДС соответственно. Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций данных расходов, в связи с чем расходы учитываются на уровне плановых затрат. Данные по этим мероприятиям представлены в Приложении №2 к Отчету.

Выявлено 17 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), по которым фактическое финансирование составило 165 026,27 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось выше на 34 400,75 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в Приложении №3 к Отчету.

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

* досрочное выполнение работ подрядчиком;
* погашение кредиторской задолженности.

По результатам анализа Исполнителем определено 49 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 15 проектов на сумму 84 201,32 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2017 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года), отклонение по указанным объектам составило (-341 432,43) тыс. руб. (без НДС) и (-97 220,72) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в Приложении №4 к Отчету.

Также, выявлено 37 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), на сумму 37 198,31 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-93 868,83) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в Приложении №5 к Отчету.

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

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 17 инвестиционных проектов, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 158 019,34 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 33 053,54 тыс. руб. без. НДС. Данные отражены в Приложении №6 к Отчету.

По 4 проектам, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2017 года), на 29 751,84 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 11 124,01 тыс. руб. Данные отражены в таблице.

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ПС 35/10кВ "Сентелекская" (замена ПСН на вакуумн. выключатель - 2 шт.) | F\_39\_АЭ | 1,716 | 10,045 | 7,940 | 6,224 | -2,105 |
| 2 | Реконструкция зданий и сооружений (Административное здание, литер А, А1,Б г. Барнаул, ул. Кулагина, 16) (реконструкция водопровода, канализации, тепловых сетей) | G\_89в\_АЭ | 0,897 | 6,420 | 4,130 | 3,232 | -2,290 |
| 3 | Модернизация диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (Система радиосвязи производственное отделение БЭС, Алтайского РЭС, Быстроистокского РЭС, Куяганского УЭС, Петропавловского РЭС, Смоленского РЭС, Советского РЭС, Солонешенского УЭС ) | G\_72а\_АЭ | 7,044 | 17,784 | 14,753 | 7,709 | -3,031 |
| 4 | Покупка бригадных автомобилей (АЭ) - 57 ед.: бригадный автомобиль для службы ВЛ на шасси – 1 шт.; автомобиль (бригадный) со двоенной кабиной, бортовой, тент (для перевозки бригады, материалов и оборудования) – 12 шт.; бригадный автомобиль - 44 шт. | F\_91\_АЭ (а) | 4,751 | 21,036 | 17,338 | 12,587 | -3,698 |
|  | Итого |  | **14,408** | **55,284** | **44,160** | **29,752** | **-11,124** |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2017 года) выявлены 96 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 211 999,16 тыс. руб. без НДС (9 774,58+165 026,27+37 198,31). Выявлены 19 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 155 349,21 тыс. руб. без НДС (125 597,37+29 751,84). Обнаружено 66 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 499 451,77 тыс. руб. без НДС (341 432,43+158 019,34).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2017 года) выявлены 42 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 9 774,58 тыс. руб. без НДС. Выявлены 49 мероприятие, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 55 340,64 тыс. руб. без НДС (18 249,06+34 400,75+33 053,54). Обнаружено 75 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 202 213,56 тыс. руб. без НДС (97 220,72+93 868,83+11 124,01).

Согласно пункту 32 Основ ценообразования №  1178 при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования №  1178.

Для филиала «Алтайэнерго» органом регулирования по п. 87 Основ ценообразования на 2015 год установлены расходы только на организационно-технические мероприятия, размер средств, направляемый на реализацию мероприятий «последней мили», в связи с технологическим присоединением льготной группы Заявителей определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4-2 | 4-3 |
| до 15 кВт включительно (новое строительство) | 60,97 | 71,18 | 119,86 | 58,90 | 48,68 |
| до 150 кВт включительно (новое строительство) |  | 15,15 | 17,41 | 17,41 | 2,26 |
| **Итого, подлежит включению** |  |  |  | 76,31 | 50,94 |

Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ в соответствии с п. 42 Методических указаний №  228-э определяется без учета выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования №  1178 в году i-j.

Управлением по тарифам на 2017 год в составе неподконтрольных расходов в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования №  1178 учтены выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, таким образом при корректировке ИПР положения п. 42 Методических указаний №  228-э в части льготного технологического присоединения не применяются.

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

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2017 года (в соответствии с экспертным заключением Управления по тарифам) не учитывалась.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2017 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2017 год, а также результаты оценки.

| **№  п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Объем финансирования относительно плана, утвержденного до начала периода регулирования, млн. руб. без НДС** | **Объем финансирования относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования, млн. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году |  | 1 586,70 | 1 586,70 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 195,10 | 1 195,10 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 1 139,30 | 1 139,30 |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 155,35 | 55,34 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 212,00 | 9,77 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 499,45 | 202,21 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство), предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 58,90 | 48,68 |
| 8 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт (включительно), предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 17,41 | 2,26 |
| 9 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 848,26 | 1 125,13 |

В связи с большим отклонением фактического финансирования инвестиционной программы над плановым уровнем, расчет величины корректировки по формуле Методических указаний №  228-э дает отрицательный результат. Однако положениями пункта 32 Основ ценообразования №  1178 указывается на необходимость корректировки в случае, если инвестиционные проекты не были реализованы или были исключены без замещения. Также, согласно положениям данного пункта, следует, что средства на реализацию этих проектов «исключаются» из НВВ.

Управлением по тарифам выявлено, что при реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Алтайэнерго» не профинансирован ряд инвестиционных проектов/мероприятий 2017 года, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной 28.12.2017, на общую сумму 18,644 млн. руб. без НДС.

Сложившееся отклонение объема финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение обусловлено замещением ряда проектов при корректировке ИПР, которая утверждена приказом от 28.12.2017, однако, замещение и корректировка проектов инвестиционной программы в соответствии с действующим законодательством должны быть экономически обоснованы и подтверждаться документами, позволяющими оценить причину, стоимость, сроки вносимых изменений. По мнению Исполнителя филиалом достаточный объем материалов в Управление по тарифам не представлен.

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

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

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

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

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

2. Пунктом 67 Правил №  977 установлено, что в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами №  977 для утверждения инвестиционных программ. Правилами №  977 предусмотрены проверка и согласование параметров инвестиционной программы территориальной сетевой организации высшими органами исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. К параметрам, подлежащим проверке и согласованию отнесены:

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

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

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

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

* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

### Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования №1178 расчет цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=491AD783C211D95ECB9A9E1F65E25FBB529EF6459D7BCCECABB24E6E9F3FFE5125DF967A2BA84454ADD3F2A3EAA3094A5BA5284CDF757637nBq8M), предусмотренными [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=491AD783C211D95ECB9A9E1F65E25FBB5199F64C987ECCECABB24E6E9F3FFE5125DF967A28A84F01F99CF3FFAFF11A4B55A52A45C3n7q7M) Основ ценообразования №  1178, в состав которых входят правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета, а также перечень неподконтрольных расходов.

При использовании метода доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливается на долгосрочный период регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относятся:

- базовый уровень операционных расходов;

- индекс эффективности операционных расходов;

- размер инвестированного капитала;

- чистый оборотный капитал;

- норма доходности инвестированного капитала;

- срок возврата инвестированного капитала;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования №  1178;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования №  1178;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования №  1178.

Расчет необходимой валовой выручки на очередной период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования, при применении метода доходности инвестированного капитала производится согласно формуле, указанной в пункте 42 Методических указаний №  228-э:





### Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

2017 год является шестым (последним) годом первого долгосрочного периода регулирования 2012-2017 гг. с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письмом от 29.04.2016 №  1.1/01/059-исх филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в адрес Управления по тарифам было направлено Заявление на корректировку необходимой валовой выручки при установлении методом доходности инвестированного капитала (RAB) на 2017 год, в том числе материалы (расчетные таблицы, обосновывающие материалы, а также пояснительные записки к ним). Величина НВВ на содержание электросетевых объектов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» заявлена на 2017 г. в размере 7 996 156,0 тыс. руб., что на 33 % выше утвержденного (скорректированного 12.07.2017) на 2016 г. уровня НВВ.

| **Показатели** | **Установлено на 2016,**  **тыс. руб.** | **Установлено на 2016 Корректировка 12.07.2017,**  **тыс. руб.** | **Предложение ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год,  тыс. руб.** | **Отклонение заявленного ПАО «МРСК Сибири» от установленного на 2016** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** |
| *Инфляция* | 7,40% | 7,40% | 5,80% |  |
| *Индекс эффективности операционных расходов* | 1,50% | 1,50% | 1,50% |  |
| *Количество активов, всего* | 169 441,42 | 169 441,42 | 171 218,25 |  |
| *Индекс изменения количества активов* | -0,85% | -0,85% | 0,79% |  |
| *Коэффициент эластичности затрат по росту активов* | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  |
| *Итого коэффициент индексации* | 1,049 | 1,049 | 1,05 |  |
| Операционные расходы | 1 974 625,90 | 1 974 625,90 | 2 074 001,30 | 99 375,40 |
| Неподконтрольные расходы | 1 681 136,90 | 1 681 136,90 | 2 989 921,50 | 1 308 784,60 |
| Возврат капитала | 1 123 713,50 | 1 137 529,20 | 1 189 528,60 | 51 999,40 |
| Доход на капитал | 420 675,10 | 476 109,90 | 979 133,20 | 503 023,30 |
| Корректировка на основе фактических данных (корректировка доходности инвестиционного ка­питала) | -505 492,10 | -19 954,04 | 826 579,54 | 846 533,58 |
| Корректировка по исполнению инвестиционной программы | -115 880,60 | -416 014,30 | 88 676,10 | 504 690,40 |
| Сглаживание | 780 042,50 | 546 175,30 | -151 684,20 | -697 859,50 |
| НВВ на содержание (без компенсации потерь), в т.ч. | **5 358 821,20** | **5 379 608,86** | **7 996 156,00** | **2 616 547,14** |
| **НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии** | **1 589 049,62** | **1 589 049,62** | **1 717 922,50** | **128 872,88** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | 713,298 | 713,298 | 687,852 |  |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | 9,18 | 9,18 | 9,02 |  |
| Тариф покупки потерь | 2227,75 | 2227,75 | 2497,52 |  |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Управлением по тарифам было рассмотрено Предложение филиала «Алтайэнерго» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования тарифа на 2017 год и сформировано собственное предложение о величине НВВ Филиала «Алтайэнерго» на 2017 год.

На 2017 год Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решением Управления по тарифам от 29.12.2016   
№  684 был установлен размер НВВ филиала на уровне 5 674 625,0 тыс. руб.

В рамках пересмотра базы инвестированного капитала в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 12.07.2017 №79 были внесены изменения в решение Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.10.2012 №  143, согласно которому НВВ филиала без учета оплаты потерь на 2017 год установлена в размере 5 632 088,6 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Заявка ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год** | **Установлено на 2017** | **Установлено на 2017 Корректировка 12.07.2017** | **Отклонение заявленного ПАО «МРСК Сибири» от Установленного на 2017** |
| **тыс. руб.** |
| *Инфляция* | 5,80% | 4,70% | 4,70% |  |
| *Индекс эффективности операционных расходов* | 1,50% | 1,50% | 1,50% |  |
| *Количество активов, всего* | 171218,25 | 169408,84 | 169408,84 |  |
| *Индекс изменения количества активов* | 0,79% | -0,01% | -0,01% |  |
| *Коэффициент эластичности затрат по росту активов* | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  |
| *Итого коэффициент индексации* | 1,05 | 1,031 | 1,031 |  |
| Операционные расходы | 2 074 001,30 | 2 036 128,10 | 2 036 128,10 | 37 873,20 |
| Неподконтрольные расходы | 2 989 921,50 | 1 711 878,30 | 2 020 140,70 | 969 780,80 |
| Возврат капитала | 1 189 528,60 | 1 156 808,60 | 1 159 731,10 | 29 797,50 |
| Доход на капитал | 979 133,20 | 859 583,50 | 869 559,70 | 109 573,50 |
| Корректировка на основе фактических данных (корректировка доходности инвестиционного ка­питала) | 826 579,54 | 86 296,70 | 1 568,60 | 825 010,94 |
| Корректировка по исполнению инвестиционной программы | 88 676,10 | -36 557,00 | -201 624,40 | 290 300,50 |
| Сглаживание | -151 684,20 | -139 513,00 | -253 415,30 | 101 731,10 |
| НВВ на содержание (без компенсации потерь), в т.ч. | **7 996 156,00** | **5 674 625,20** | **5 632 088,50** | **2 364 067,50** |
| **НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии** | **1 717 922,50** | **1 288 404,45** | **1 288 404,45** | **429 518,05** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | 687,852 | 586,35 | 586,35 |  |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | 9,02 | 7,68 | 7,68 |  |
| Тариф покупки потерь | 2497,52 | 2197,33 | 2197,33 |  |

**Управление по тарифам предлагает уменьшить Предложение** филиала «Алтайэнерго» на 2017 год всего на 2 364 067,5 тыс. руб. (с учетом корректировки НВВ за предыдущие периоды),

* в т.ч. операционные расходы Управлением по тарифам снижены в сравнении с Предложением на 2017 год на 37 873,2 тыс. руб.,
* неподконтрольные расходы снижены от Предложения на 2017 год на 969 780,80 тыс. руб., в том числе к учету не приняты расходы по судебным решениям, досудебным решениям ФАС России – 794 902,83 тыс. руб.
* величина корректировки НВВ снижена на 825 010,94 тыс. руб.

Постатейный анализ расходов представлен в соответствующих разделах настоящего отчета Исполнителя.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» (без учета стоимости услуг территориально сетевых организаций). на основании утвержденных Управлением по тарифам параметров в размере установлена на 2017 г. (5 632 088,5 тыс. руб.) на 30% или 2 364 067,5 тыс. руб. ниже заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» уровня (7 996 156,0 тыс. руб.) в связи с нижеследующим.

Из предложения филиала по уровню НВВ на 2017 год Управлением по тарифам исключены из состава неподконтрольных расходов «Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России/ФАС России» - 794 902,83 тыс. руб. (учтены только расходы на уплату процентов и расходы на погашение заемных средств в размере 304 902,6 тыс. руб. в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №СП/78936/16).

Уровень операционных расходов в НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 год учтен Управлением по тарифам в размере 2 036 128,12 тыс. руб. , что на 1,83% или на 37 873,18 тыс. руб. ниже заявленного филиалом «Алтайэнерго» (2 074 001,3 тыс. руб.) в связи с учетом ИПЦ на 2017 год в соответствии с опубликованными сценарными условиями 24.11.2016 и с учетом количества у.е. (169 408,84) ниже заявленных филиалом (171 218,25). Исполнитель также отмечает, что Управлением по тарифам при расчете операционных расходов не соблюдены требования п. 19 Методических указаний №  228-э.

Размер «корректировок на основе фактических данных» НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 год учтен Управлением по тарифам (1 568,6 тыс. руб.) на 825 010,94 тыс. руб. ниже заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» (826 579,54 тыс. руб.)

В целях проверки обоснованности принятого Управлением по тарифам и заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» Исполнителем в рамках первого этапа работы выполнена экспертиза обоснованности решений, принятых регулирующими органами при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при установлении тарифов на 2017 год, а именно:

* экспертиза расчетов операционных расходов;
* анализ обоснованности принятого Управлением по тарифам в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования;
* экспертиза обоснованности расчетов Управлением по тарифам по статьям неподконтрольных расходов;
* экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь.

На основании выполненной экспертизы расчетов операционных расходов на 2017 г. и анализа обоснованности принятых регулирующим органом в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования Исполнитель обращает внимание, что Управлением по тарифам при расчете операционных на 2017 год базовый уровень операционных расходов указан в размере 1 636 957,7 тыс. руб., что не соответствует согласованному ФСТ России базовому уровню операционных, а также расчет был произведен не в соответствии с формулой, указанной в п. 19 Методических указаний №  228-э.

Суммарно за долгосрочный период 2012-2017 гг. Исполнитель отмечает отсутствие экономии (увеличение фактических затрат по сравнению с плановыми величинами филиала) операционных расходов (в размере 198 241,86 тыс. руб. по факту 2016 года).

Подробное описание позиции Исполнителя по выполненной экспертизе расчетов операционных расходов на 2017 г. отражено в разделе «Экспертиза обоснованности расчетов операционных (подконтрольных) расходов, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования» Этап №2.1.1.

Величина долгосрочных параметров регулирования (индекса эффективности операционных расходов и показателей уровня надежности и качества оказываемых филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» услуг), принятая Управлением по тарифам в расчет тарифов на 2017 год соответствует утвержденным (решением Управления по тарифам от 31.10.2012 №  143) в составе долгосрочных параметров регулирования филиала «Алтайэнерго» показателям и долгосрочным параметрам регулирования на территории Алтайского края на 2012-2017 гг. согласованным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования цен (тарифов) (приказ ФСТ России от 12.10.2012 №  234-э/2).

На основании выполненной экспертизы обоснованности расчетов Управления по тарифам по статьям неподконтрольных расходов на 2017 г. Исполнителем плановый размер неподконтрольных расходов филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 г. определен в размере 1 876 11,18 тыс. руб., что на 160 873,0 тыс. руб. ниже принятого Управлением по тарифам уровня. Основное отклонение сложилось по следующим статьям:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Установлено**  **(Корректировка**  **12.07.17) Управления на 2017 год** | **Расчет Исполнителя на 2017** | **Отклонение установлено / расчет Исполнителя на 2017** | **Отклонение ТБР / заявка на 2017116, %** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 179 132,22 | 1 315 268,61 | 136 136,39 | 10,35% |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 99 973,85 | 104 332,82 | 4 358,97 | 4,18% |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 45 046,05 | 72 133,8 | 27 087,75 | 37,55% |

Подробное описание позиции Исполнителя по выполненной экспертизе обоснованности расчетов Управление по тарифам по статьям неподконтрольных расходов на 2017 г. отражено в разделе «Экспертиза экономической обоснованности расчетов неподконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год» Этап №2.1.1.

Исполнителем стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, определена в размере 1 377 682,2 тыс. рублей, что на 89 277,75тыс. руб. выше утвержденного уровня (1 288 305,0 тыс. руб.).

Подробное описание позиции Исполнителя по выполненной экспертизе обоснованности расходов на компенсацию потерь на 2017 г. отражено в разделе «Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке на 2017 год» Этап №2.1.1.

В отношении расчета корректировок НВВ Исполнитель, принимая во внимание п. 7 Основ ценообразования №  1178, 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*, приводит сводную таблицу предложений Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов и филиала «Алтайэнерго», абсолютно два противоположных, полярных мнения о величине возможных к корректировке расходов филиала «Алтайэнерго» для учета в НВВ филиала на 2019 год:

| **№  п/п** | **Показатель** | **Ед.изм.** | **2017** | | **Отклонение, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **Управление по тарифам, тыс. руб.** |
| **1** | **Расчет корректировок** | **тыс.руб** | **826 579,57** | **1 568,6** | -825 010,94 |
|  | по товарной выручке | тыс.руб | 281 407,83 | -19 229,0 | - 300 636,83 |
|  | по операционным расходам | тыс.руб | 204 305,42 | 171 670,09 | - 32 635,33 |
|  | по неподконтрольным расходам | тыс.руб | 130 367,24 | - 21 873,22 | - 152 240,46 |
|  | по цене потерь | тыс.руб | 71 802,06 | 63 149,6 | - 8 652,46 |
|  | Бездоговорное потребление | тыс.руб | Заявлено не в составе корр. | 246,17 | 246,17 |
|  | расходы на транзит в смежные регионы РФ | тыс.руб | 0,0 | -192 395,0 | -192 395,0 |
|  | Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) | тыс.руб | 64 676,3 | 0,0 | -64 676,3 |
|  | Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2014 с учетом ИПЦ 2015-2017 | тыс.руб | 21 806,0 | 0,0 | - 21 806,0 |
|  | Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2015 с учетом ИПЦ 2016-2017 | тыс.руб | 42 358,4 | 0,0 | - 42 358,4 |
|  | Корректировка доходности инвестированного капитала | тыс.руб | 9 856,3 | 0,0 | - 9 856,3 |
| **2** | Отдельно заявлены: |  |  |  |  |
|  | Бездоговорное потребление | тыс.руб | 294,72 |  | -294,72 |
|  | корректировка ИПР | тыс.руб | 88 676,10 | -201 624,4 | - 290 300,5 |
|  | Расходы по досудебному рассмотрению спора |  | 1 099 805,4 | 304 902,6 | 794 902,8 |

Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», принятых Управлением по тарифам при определении НВВ на 2017 год представлена в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2017 год» настоящего Отчета.

### Экспертиза расчетов расходов на оплату услуг ТСО на 2017 год

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

Согласно пункту 49 Методических указаний №  20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимые валовые выручки всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах дифференцированно по уровням напряжения: двухставочный (ставка на содержание и ставка на оплату потерь) и одноставочный.

В целях обеспечения каждой сетевой организации средствами в размере ее необходимой валовой выручки обеспечивается в установленном порядке перераспределение полученных по единому (котловому) тарифу средств между сетевыми организациями путем установления индивидуальных тарифов на передачу для расчетов между сетевыми компаниями.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые ТСО оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с п. 52 Методических указаний №  20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный (без дифференциации по уровням напряжения) и одноставочный.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в рамках тарифной заявки на 2017 года не представлены расчеты по расходам на оплату услуг ТСО на 2017 год, так как заявленная величина корректировки неподконтрольных расходов определена филиалом «Алтайэнерго» исходя из величины расходов по статьям неподконтрольных расходов собственной НВВ на 2017 год, которые определяются без учета расходов по статье «услуги распределительных сетевых компаний».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно Выписке из Протокола от 29.12.2016 №  57-э объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете тарифов на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» определены исходя следующих параметров регулирования:

| **Показатель** | **Отпуск в сеть** | **Котловой полезный отпуск** | | | | | **Полезный отпуск в другие ТСО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Итого** |
| Итого на 2017 год | 7634,701 | 1557,39 | 279,89 | 423,70 | 186,36 | 3 368,66 | 3620,28 |
| 1 полугодие 2017 года | 3862,354 | 782,62 | 126,87 | 213,74 | 569,61 | 1 692,84 | 1831,83 |
| 2 полугодие 2017 года | 3772,347 | 774,77 | 153,01 | 209,96 | 538,08 | 1 675,82 | 1788,45 |
| Мощность, МВт |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого на 2017 год | 1 084,89 | 196,19 | 37,93 | 59,30 | 161,27 | 454,69 | 542,097 |
| 1 полугодие 2017 года | 1 083,23 | 198,81 | 37,64 | 61,38 | 155,43 | 453,25 | 537,395 |
| 2 полугодие 2017 года | 1 086,55 | 193,57 | 38,22 | 57,22 | 167,12 | 456,14 | 546,799 |

| **Энергия, млн. кВтч** | **в том числе население** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **0,784** | **0,801** | **Всего** |
| Итого на 2017 год | 57,15 | 829,62 | 34,56 | 921,326 |
| 1 полугодие 2017 года | 28,92 | 429,46 | 0,00 | 458,376 |
| 2 полугодие 2017 года | 28,226 | 400,161 | 34,563 | 462,95 |
| **Мощность, МВт** |  |  |  |  |
| Итого на 2017 год | 9,06 | 134,33 | 5,45 | 148,84 |
| 1 полугодие 2017 года | 8,90 | 128,72 | 10,90 | 149,16 |
| 2 полугодие 2017 года | 9,22 | 139,95 | 0,00 | 148,51 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Энергия, млн. кВтч** | **Потери** | | | | | **Потери прочих ТСО** |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Итого** |
| Итого на 2017 год | 146,633 | 67,726 | 214,431 | 163,674 | 592,465 | 53,30 |
| 1 полугодие 2017 года | 76,946 | 35,539 | 112,523 | 85,888 | 310,895 | 26,79 |
| 2 полугодие 2017 года | 69,688 | 32,187 | 101,909 | 77,786 | 281,57 | 26,51 |
| **Мощность, МВт** |  |  |  |  |  |  |
| Итого на 2017 год | 11,124 | 12,188 | 26,577 | 29,53 | 79,418 | 8,68 |
| 1 полугодие 2017 года | 17,006 | 12,331 | 26,021 | 28,208 | 83,567 | 9,01 |
| 2 полугодие 2017 года | 5,241 | 12,045 | 27,133 | 30,851 | 75,27 | 8,34 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации** | **1 полугодие** | | **2 полугодие** | | **2017 год** | | |
| **млн.кВтч** | **МВт** | **млн. кВтч** | **МВт** | **млн.кВтч** | **МВт** | |
| **Расходная часть** | | | | | | | |
| АО "ФНПЦ "Алтай" | 11,29 | 3,11 | 11,29 | 3,23 | 22,58 | | 3,17 |
| ФГУП "БПО Сибприбормаш" | 358,20 | 82,58 | 351,96 | 79,78 | 710,16 | | 81,18 |
| ООО "Южно-Сибирская энергетическая компания" | 157,77 | 49,78 | 162,20 | 48,83 | 319,97 | | 49,31 |
| ООО "Энергия-Транзит" | 45,07 | 18,22 | 46,93 | 18,22 | 92,00 | | 18,22 |
| Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (ЗАТО  Сибирский) | 11,90 | 3,70 | 11,20 | 3,42 | 23,10 | | 3,56 |
| ООО "Регион-Энерго" | 45,70 | 12,60 | 46,53 | 13,35 | 92,23 | | 12,98 |
| ТЭНП | 18,99 | 5,84 | 18,99 | 5,84 | 37,98 | | 5,84 |
| ОАО "РЖД" | 311,97 | 47,00 | 299,74 | 44,24 | 611,71 | | 45,62 |
| **Доходная часть** | | | | | | | |
| АО "СК Алтайкрайэнерго" | 941,55 | 292,98 | 907,67 | 266,32 | 1 849,22 | | 279,65 |
| ООО ''Барнаульская сетевая компания" | 804,05 | 219,40 | 798,30 | 256,70 | 1 602,35 | | 238,05 |
| ООО "Заринская сетевая компания" | 60,09 | 18,99 | 60,86 | 19,04 | 120,95 | | 19,02 |
| АО "Оборонэнерго" | 26,13 | 6,03 | 22,09 | 4,74 | 48,22 | | 5,38 |

НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Алтайского края НВВ (без учета оплаты потерь) утверждена Управлением по тарифам на 2017 г. в размере 2 305 736,11 тыс. руб. суммарно по 12 ТСО.

| **№  п/п** | **Наименование ТСО** | **НВВ ТСО (без учета оплаты потерь)** | **Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение** |
| --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | ОАО «РЖД» | 182 299,3 | - |
| 2 | ООО «ЮСЭК» | 52 238,05 | - |
| 3 | АО «ФНПЦ «Алтай» | 1 688,11 | - |
| 4 | ОАО «БПО «Сибприбормаш» | 7 674,82 | - |
| 5 | МУМКП | 13 940,8 | - |
| 6 | ООО «Энергия-Транзит» | 81 506,77\* | - |
| 7 | ООО «Регион-Энерго» | 16 206,48 | - |
| 8 | ООО «Барнаульская сетевая компания» | 407 770,97 | - |
| 9 | АО «СК Алтайкрайэнерго» | 1 398 906,69 | 43 015,58 |
| 10 | ОАО «Оборонэнерго» филиал Сибирский | 48 165,77 | - |
| 11 | ООО «Заринская сетевая компания» | 93 329,36 | - |
| 12 | ООО «ТЭНП» | 2 008,99 | - |
| **Всего** | | **2 305 736,11** | **43 015,63** |

\*на основании решения ФАС России от 20.12.2016 №  СП/88594/16 тарифы и НВВ на 2017 ООО «Энергия-Транзит» пересмотрены Управлением по тарифам (решение Управления по тарифам от 15.02.2017 №  8).

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» является самой крупной ТСО в регионе, доля филиала «Алтайэнерго» составляет 71% от общей утвержденной Управлением по тарифам НВВ ТСО (без учета оплаты потерь) на территории Алтайского края. НВВ филиала «Алтайэнерго» определяется Управлением по тарифам с применением метода долгосрочной индексации НВВ на услуги по передаче электрической энергии исходя из установленных для филиала «Алтайэнерго» долгосрочных параметров регулирования (подробное описание представлено в разделе «Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала «Алтайэнерго»).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Алтайского края установлены Управлением по тарифам на 2017 год решением от 29.12.2016 №  687 «О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2014 №  679».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На территории Алтайского края действует смешанная схема расчетов между электросетевыми организациями, т.е. часть сетевых организаций региона работают по схеме «котел сверху», часть по схеме «котел снизу».

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» является «котлодержателем» и осуществляет распределение денежных средств, полученных с потребителей региона по единым (котловым) тарифам, между электросетевыми организациями (для 8 ТСО) – расчеты по схеме «котел сверху».

Обратная («котел снизу») схема расчетов в регионе действует для 4 ТСО, в этом случае разницу между установленными индивидуальными и едиными (котловыми) тарифами ТСО передают котлодержателю (филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»).

При этом, на основании решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов об изменении на 2017 год схемы расчётов с сетевой организацией ОАО «РЖД» на схему, при которой ОАО «РЖД» является «котлодержателем» в границах балансовой принадлежности своих сетей.

На основании изложенного письмом от 02.03.2016 №1.1/14/2610-исх в адрес ОАО «РЖД» филиалом «Алтайэнерго» направлен проект договора на оказание услуг по передаче электрической энергии. В данном проекте договора предусмотрена схема взаиморасчетов по двум тарифам: оплата ОАО «РЖД» филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за оказанные услуги по передаче электрической энергии до сети ОАО «РЖД» и оплата филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в адрес ОАО «РЖД» услуг по передаче электрической энергии до сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Необходимость расчета по двум тарифам обусловлена спецификой перетоков электрической энергии между сетевыми компаниями.

Также филиалом, в соответствии с выпиской из протокола заседания правления от 25.12.2015 №75-э/16, в части изменения схемы взаиморасчетов с ОАО «РЖД», разработаны мероприятия по урегулированию договорных отношений по передаче электрической энергии на 2017 год между сетевыми компаниями и сбытовыми организациями, задействованными в указанной схеме. Письмом от 01.04.2016 №1.1/14/3869-исх в адрес ОАО «РЖД» данные мероприятий направлены на согласование.

Согласно Приложению №  57/6/2 к Протоколу заседания Правления от 29.12.2016 №  57-э Управлением по тарифам определен полезный отпуск   
ОАО «РЖД» на 2017 год по схеме «котел сверху».

С учетом вышеизложенного, величина котловой НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» Исполнителем рассматривается с учетом деятельности прочих ТСО региона по схеме «котел сверху» и «котел снизу» в соответствии с принятым Управлением по тарифам решениями по взаиморасчетам между компаниями.

Суммарная фактическая величина котловой НВВ (на содержание электросетевых объектов) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» определена Исполнителем на 2017 г. в размере 7 104 086,41 тыс. руб., как сумма фактической выручки филиала «Алтайэнерго» от расчетов с потребителями по единым (котловым) тарифам (7 540 699,54 тыс. руб.) и выручки от расчетов филиала «Алтайэнерго» с прочими ТСО по схеме «котел сверху» (436 613,12 тыс. руб.).

| №  п/п | Наименование ТСО | Затраты при одноставочном тарифе (или компенсация потерь при двуставочном) | | | | Затраты за содержание сетей (при двуставочном тарифе) | | | | Затраты на оплату услуг ТСО  (без НДС) | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. | |
| **1** | **2** | **4** | **5** | **6=(4)\*(5)** | **8** | | **9** | **10** | **12=(6)+(10)** | |
| 1 | ОАО "РЖД" | 543 339,54 | 0,353 | 191 972,73 |  | |  |  | 191 972,73 | |
| 2 | ФГУП БПО "Сибприбормаш" | 651 040,98 | 0,014 | 9 016,92 |  | |  |  | 9 016,92 | |
| 3 | ООО "ЮСЭК" | 308 294,67 | 0,295 | 90 980,84 |  | |  |  | 90 980,84 | |
| 4 | ООО "Энергия-транзит" | 87 795,18 | 0,280 | 24 605,48 | 18,224 | | 4 472 496 | 81 506,76 | 106 112,24 | |
| 5 | ОАО "Регион-Энерго" | 94 252,73 | 0,206 | 19 392,50 |  | |  |  | 19 392,50 | |
| 6 | МУМКП(ЗАТО Сибирский) | 22 215,098 | 0,743 | 16 516,48 |  | |  |  | 16 516,48 | |
| 7 | АО "ФНПЦ "Алтай"" | 19 134,423 | 0,137 | 2 621,42 |  | |  |  | 2 621,42 | |
|  | **Итого филиал ПАО «МРСК Сибири» "Алтайэнерго"** | **1 726 072,63** |  | **355 106,36** | **18,22** | | **4 472 496** | **81 506,76** | **436 613,12** | |

Необходимо отметить, что Управлением по тарифам решением от 29.12.2016 №  686 утверждены плановые показатели НВВ прочих ТСО (8 шт), взаиморасчитывающихся с филиалом «Алтайэнерго» по схеме «котел сверху» на сумму 468 940,5 тыс. руб.

| №  п/п | Наименование ТСО | Затраты при одноставочном тарифе (или компенсация потерь при двуставочном) | | | | Затраты за содержание сетей (при двуставочном тарифе) | | | | Затраты на оплату услуг ТСО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск э/э | Тариф | Начислено | Заявленная мощность | | Тариф | Начислено | (без НДС) | |
| (без НДС) | (без НДС) |
| тыс. кВтч | руб./кВтч | тыс.руб. | МВт | | руб./МВт | тыс.руб. | тыс.руб. | |
| **1** | **2** | **4** | **5** | **6=(4)\*(5)** | **8** | | **9** | **10** | **12=(6)+(10)** | |
| 1 | ОАО «РЖД» | 611 710,0 | 0,353 | 216 129,38 |  | |  |  | 216 129,38 | |
| 2 | ФГУП БПО «Сибприбормаш» | 710 160,0 | 0,014 | 9 835,72 |  | |  |  | 9 835,72 | |
| 3 | ООО «ЮСЭК» | 319 970,0 | 0,295 | 94 426,35 |  | |  |  | 94 426,35 | |
| 4 | ООО «Энергия-транзит» | 91 990,0 | 0,280 | 25 781,12 | 18,226 | | 4 472 495,88 | 81 514,632 | 107 295,75 | |
| 5 | ОАО «Регион-Энерго» | 92 230,0 | 0,206 | 18 976,32 |  | |  |  | 18 976,32 | |
| 6 | МУМКП (ЗАТО Сибирский) | 23 100,0 | 0,743 | 17 174,39 |  | |  |  | 17 174,39 | |
| 7 | АО «ФНПЦ «Алтай»» | 22 580,0 | 0,137 | 3 093,46 |  | |  |  | 3 093,46 | |
| 8 | ТЭНП | 37 980,0 | 0,053 | 2 009,14 |  | |  |  | 2 009,14 | |
|  | **Итого филиал «Алтайэнерго»** | **1 909 720,0** | **2,08** | **387 425,87** | **18,23** | | **4472495,88** | **81 514,63** | **468 940,5** | |

Как видно, размер фактической платы прочим ТСО в сравнении с плановой НВВ, утвержденной тарифно-балансовыми решениями для ТСО, сложился ниже в размере 32 327,4 тыс. руб.

Данное незначительное отклонение величины расходов на оплату услуг ТСО могло возникнуть из-за разницы между фактическим объемом сальдированного перетока, сложившимся в 2017 году, и объемом плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, учтенного Управлением по тарифам при установлении НВВ территориальных сетевых организаций на 2017 год.

### Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2017 год

Согласно пункту 38 Основ ценообразования №  1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями. 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.

Пунктом 9 Методических указаний №  228-э предусмотрено, что регулирующими органами ежегодно производится корректировка долгосрочных тарифов, осуществляемая на основе скорректированной 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, 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, а также результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования   
№  1178.

Регулирование филиала «Алтайэнерго» в первом долгосрочном периоде 2012-2017 гг. осуществлялась с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB).

Таким образом, корректировка НВВ на 2017 г. осуществляется в соответствии с Методическими указаниями №  228-э.

В соответствии с п. 41 Методических указаний №  228-э корректировка необходимой валовой выручки проводится по итогам текущего года на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года периода регулирования.

Для целей корректировки по итогам текущего года индекс текущего года принимается равным i-1, фактические значения параметров расчета тарифов за год i-1 принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего (i-1) года.

Пунктом 42 Методических указаний №  228-э скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как:

,

тыс. руб. без НДС

| **№** | **Наименование** | **Значение показателя** | **Заявлено филиалом на 2017 год** | **Установлено Управлением в ТБР 2017** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Корректировка НВВ, по МУ 228 -э/1 всего, тыс. руб.** |  | **841 234,90** | **-7 906,93** | **-849 141,83** |
| **1.1.** | **Корректировка НВВ, по МУ 228 -э/1, тыс.руб.** | **ΔНВВi-2корр** | **687 882,50** | **193 717,47** | **-494 165,03** |
| **1.1.1.** | Корректировка операционных расходов, тыс.руб. | ΔОРi-2 | 204 305,42 | 171 670,09 | -32 635,33 |
| **1.1.2.** | Корректировка неподконтрольных расходов, тыс.руб. | ΔНРi-2 | 130 367,24 | -21 873,2 | -152 240,46 |
| **1.1.3.** | Корректировка НВВ с учетом изменения фактического объема выручки | НВВск - НВВф | 281 407,8 | -19 229,0 | - 300 636,8 |
| **1.1.4.** | Компенсация с учетом изменения цены покупки потерь | ΔКорр цп | 71802,06 | 63149,60 | -8 652,46 |
| **1.2.** | Расчет корректировки выручки в связи с изменением ИПР, тыс.руб. | корр ИП | 88 676,10 | -201 624,40 | -290 300,5 |
| **1.3.** | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, тыс.руб. | КНК | 64 676,30 | 0 | -64 676,30 |
| **2.** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены в т.ч.:** |  | **294,72** | **-192 148,83** | **-192 443,55** |
| **2.1.** | Бездоговорное потребление, тыс.руб. |  | 294,72 | 246,17 | -48,55 |
| **2.2.** | **Расходы на оплату транзита, тыс. руб.** |  | 0 | - 192 395,00 | -192 395,0 |
| **3.** | **Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2015 год** |  | **64 164,40** | **0,00** | **-64 164,4** |
| **3.1.** | Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2014 с учетом ИПЦ 2015-2017, тыс.руб. |  | 21 806,00 | 0 | -21 806,0 |
| **3.2.** | Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2015 с учетом ИПЦ 2016-2017, тыс.руб. |  | 42358,40 | 0 | -42358,4 |
| **4.** | **Оспаривание разногласий с управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов** |  | **1 099 805,40** | **304 902,60** | **-794 902,8** |
|  | **ИТОГО** | **тыс. руб.** | **2 005 499,42** | **104 846,84** | **-1 900 652,6** |

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

Согласно п. 42 Методических указаний №  228-э скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования определяется с учетом компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

.

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

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

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

.

 - фактический индекс инфляции за расчетный год i.

.

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

ОР0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктами 14 - [16](consultantplus://offline/ref=C3CC37A56672B21B527E5517E75EB6B77EA38651FB481283AB236C22AA9F87EC1C3F2A0AB38655BAC895B9F41876EADBED2EB5E085249E75nDT2I) настоящих Методических указаний.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Заявлено Филиалом | Утверждено Управлением по тарифам 29.12.2017 | Скорректировано Управлением по тарифам 12.07.2017 |
| Корректировка операционных расходов, тыс. руб. | 204 305,42 | 195 017,51 | 171 670,09 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиал «Алтайэнерго» заявлена сумма корректировки величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования, от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, в размере 179 800,1 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№  п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2014 факт**  **(эксперт. заключение**  **№0187/01/2015)** | **ТБР на 2015** | **факт  2015** |
| 1 | инфляция | % | 7,80% | 6,70% | 15,40% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 3 | количество активов, всего | у.е. | 169 441,42 | 171 386,33 | 170 251,65 |
| 4 | коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | индекс изменения количества активов | % | -0,85 | 0,36 | 0,36 |
| 6 | итого коэффициент индексации |  | 1,053 | 1,055 | 1,141 |
| **7** | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 807 901,18 | 1 882 593,1 | 2 062 393,2 |
| **8** | **Выпадающие доходы** | тыс. руб. |  |  | 179 800,1 |
|  | **С учетом ИПЦ** | тыс. руб. |  |  | 204 305,42 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э Управление по тарифам принимает в НВВ филиала на 2017 размер корректировки операционных расходов за 2015 год в сумме 195 017,51 тыс. руб. Расчет и основания указанной суммы в выписке не отражены.

При пересмотре НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам размер корректировки операционных расходов за 2015 год учитывается в сумме 171 670,09 тыс. руб. (Приложение №  1 к протоколу заседания Правления от 12.07.2017 №  32-э).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

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

Фактический объем условных единиц за 2015 год признанный Управлением по тарифам экономически обоснованным составляет – 169 140,21 ед., за 2014 год - 168 571,8 у.е., подконтрольные расходы, утвержденные на 2015 год, составляют 1 882 593,1 тыс. руб.

На основании представленных документов, а также с учетом фактического показателя инфляции (ИПЦ) принимаемого в соответствии со Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, опубликованными на сайте Минэкономразвития 06.05.2016 (2015-115,53%), Исполнителем был произведен расчет компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям в соответствии с формулой, указанной в п. 42 Методических указаний №  228-э с использованием количества условных единиц, принимаемых к учету Управлением по тарифам и с учетом утвержденных подконтрольных расходов на 2015 год.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№  п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
| 1 | инфляция | % | 5,10% | 6,80% | 7,80% | 15,50% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 3 | количество активов, утверждено |  | 169 027,32 | 169 523,67 | 168 571,80 | 169 140,21 |
| 4 | коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | индекс изменения количества активов | % | -3,01% | 0,22% | -0,42% | 0,25% |
| 6 | итого коэффициент индексации |  | 1,012 | 1,054 | 1,058 | 1,140 |
| ***7*** | ИТОГО операционныерасходы | тыс.руб. | **1 636 957,8** | **1 725 839,47** | **1 824 830,85** | **2 081 314,67** |
| **8** | **Установленная величина операционные расходов** | тыс.руб |  |  |  | **1 882 593,10** |
|  | **Выпадающие доходы** | тыс.руб. |  |  |  | **198 721,57** |

Величина компенсации операционных расходов, рассчитанная Исполнителем, составила 198 721,57 тыс. руб., что на 27 051,5 тыс. руб. выше величины, определенной Управлением по тарифам и на 18 921,5 тыс. руб. выше величины, определенной филиалом.

### Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год

Пунктом 8 Методических указаний №  228-э установлено, что на основе установленных долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования, составляющий не менее пяти лет (не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала).

Согласно абзацу 2 пункта 8 Методических указаний №  228-э необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, учитывает в том числе экономию операционных расходов, определяемую в соответствии с пунктом 16 Методических указаний №  228-э.

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

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

,

для второго и последующих годов периода регулирования:

,

где:

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

p - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

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

,

где:

j - количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в НВВ на 2017 год величина экономии операционных расходов не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Управление по тарифам величина экономии операционных расходов в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год не рассматривалась и не учитывалась.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний №  228-э экономия операционных расходов учитывается **на год i очередного долгосрочного периода** регулирования.

Так как 2017 год является для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» очередным (шестым) годом первого долгосрочного периода регулирования, данный показатель в расчете скорректированной величины необходимой валовой выручки филиала «Алтайэнерго» на 2017 год правомерно не заявлялся и регулирующим органом не учитывался.

### Экспертиза обоснованности определения величины фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов

На основании п. 21 Методических указаний №  228-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом:

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В материалах тарифного дела филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Алтайэнерго» была заявлена корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических данных 2015 года с учетом ИПЦ в размере 130 367,24 тыс. руб.

тыс. руб.

| **Наименование статьи затрат** | **2015 год** | | | **Выпадающие доходы** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **факт** |  | |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 076 015,7 | 899 365,1 | -176 650,6 | |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 20 852,5 | 18 678,5 | -2 174,0 | |
| Налоги | 74 581,1 | 71 541,1 | -3 040,0 | |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 309 334,9 | 371 289,2 | 61 954,3 | |
| Налог на прибыль | 40 506,2 | 46 253,0 | 5 746,8 | |
| Выпадающие расходы по ТП за 2015 | 36 907,4 | 122 449,7 | 85 542,3 | |
| Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров | -12 741,8 |  | 12 741,8 | |
| Выпадающие расходы по статье «Управленче­ские расходы» | 0,0 | 130 609,8 | 130 609,8 | |
| Итого выпадающие доходы | 1 545 456,0 | 1 660 186,4 | 114 730,4 | |
| Итого выпадающие доходы с учетом ИПЦ |  |  | 130 367,2 | |

***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Согласно форме 1.6 - «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» по филиалу   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 12 месяцев 2015 года, фактическая сумма по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за минусом нагрузочных потерь составляет 899 365 тыс. руб.

В необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, установленной решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от №677 (в ред. 08.07.2015 №97) и в соответствии с выпиской из протокола заседания правления от 23.01.2015 №3-э/1, учтены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 076 015,7 тыс. руб.

Управлением по тарифам расходы по данной статье были рассчитаны исходя из:

- заявленной мощности - 547 МВт,

- ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЕНЭС, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3,

- объема потерь в сетях ЕНЭС - 114,336 млн. кВтч.,

- ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии 1 347,41 руб./ МВт.ч на 1 полугодие 2015 года и 1 448,46 руб./ МВт.ч на 2 полугодие 2015 года, утвержденной приказом ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3.

На основании бухгалтерской отчетности фактические расходы по данной статье за 2015 год сложились в размере 899 365,1 тыс. руб.

Общая экономия по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год составила 176 650,6 тыс. руб., в том числе:

- на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС - 62 994,8 тыс. руб. (уменьшение объема потерь на 37,65 млн. кВтч.),

- на нагрузочные потери в составе цен оптового рынка - 113 655,8 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) экономия в расчетах определена в сумме 200 726,7 тыс. руб.

***Плата за аренду имущества и лизинг***

тыс. руб.

| **Статья затрат** | **ТБР 2015** | **Факт 2015** | | | **Отклонение**  **(гр.5-гр.2)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал «Алтайэнерго»** | **ИА МРСК** | **Всего** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Плата за аренду имущества и лизинг всего, в т.ч.** | **20 852,5** | **18 678,5** | **144,9** | **18 823,4** | **-2 029,1** |
| Аренда зданий и помещений |  | **625,8** | **144,9** | **770,7** |  |
| Аренда электросетевого оборудования |  | **198,6** |  | **198,6** |  |
| Аренда средств связи |  | **585,2** |  | **585,2** |  |
| Аренда земли |  | **16 682,8** | **-** | **16 682,8** |  |
| Аренда прочего имущества |  | **586,2** | **-** | **586,2** |  |

В тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год затраты по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» учтены регулирующим органом в объеме 20 852,5 тыс. руб., фактические затраты по филиалу «Алтайэнерго» сложились в сумме 18 678,5 тыс. руб. Экономия по данной статье составила 2 174,0 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг. от 16.10.15 (2016 -107,4%; 2017-105,8%) экономия в расчетах учтена в сумме 2 470,3 тыс. руб.

*«Аренда зданий и помещений»*

За 2015 год фактические затраты по статье «Аренда зданий и помещений» сложились в размере 625,8 тыс. руб., в том числе:

- по договору №18 от 01.01.2010 с ООО «Успех» (соглашение о замене стороны от 22.04.2013) - 431,4 тыс. руб.;

- по договору №  38 от 16.09.2013 с ОАО «Сбербанк России» - 157,0 тыс. руб.

- по приказу ПАО МРСК Сибири» от 26.08.2015 №741 «Об обеспечении деятельности департамента технологического присоединения» - 37,4 тыс. руб.

Аренда нежилых помещений в административном здании по адресу   
г. Барнаул, ул. Кулагина 12 с ООО «Успех» №18 от 01.01.2010 заключен для размещения офиса Центра обслуживания клиентов филиала «Алтайэнерго». Ежемесячная арендная плата по договору начислялась из расчета 650 рублей за кв.м. В соответствии с п.1 соглашения о расторжении от 15.10.2015, стороны расторгают с 01.11.2015 договор от 01.01.2010 №  18.

В обоснование расходов по данному договору представлены: копия договора аренды помещений в административном здании по адресу г. Барнаул, ул. Кулагина 12, от 01.01.2010 №  18 с дополнительными соглашениями №1-6 и протоколами разногласий; информация о собственниках контрагента; соглашение о замене стороны; калькуляция расходов на содержание недвижимого имущества; соглашение о расторжении; акты выполненных работ (услуг).

Краткосрочный договор аренды нежилого помещения (89,26 кв. м) в административном здании по адресу Алтайский край, с. Смоленское, ул. Красноярская 123 с ОАО «Сбербанк России» №38 от 16.09.2013 с дополнительным соглашением №1 от 26.11.2013 заключен для размещения персонала Смоленского РЭС.

Ежемесячная арендная плата по договору составила 15 441 рублей, в том числе НДС 18% 2 355 рублей. Договор вступает в силу со дня подписания сторонами и предусматривает пролонгацию.

В обоснование затрат приложены: копии договора с дополнительным соглашением №1 от 26.11.2013, счетов-фактур, актов выполненных работ (услуг).

На основании приказа ПАО «МРСК Сибири» от 26.08.2015 №741 «Об обеспечении деятельности департамента технологического присоединения», в связи с приказом от 24.04.2015 №  49шр «О централизации функций направления технологического присоединения филиалов в ИА ОАО «МРСК Сибири», филиалу были переданы затраты в размере 37,4 тыс. руб.

В обоснование понесенных расходов приложены следующие документы: копии приказов ПАО «МРСК Сибири» от 26.08 2015 №741, ОАО «МРСК Сибири» от 24.04.2015 №  49шр, документы из ПК SAP.

«Аренда электросетевого оборудования»

Фактические затраты за 2015 год по договорам аренды объектов электросетевого хозяйства составили 198,6 тыс. руб., в том числе;

- по договору с ООО «Предприятие «Аппарель» от 14.06.13 №04.2200.309.13 - 186,55 тыс. руб.

- по договору с комитетом по управлению муниципальной собственностью г. Барнаула от 04,08.15 №231 - 12,04 тыс. руб.

Заключение договора аренды объектов электросетевого хозяйства (воздушных линий электропередач напряжением 10 кВ) с ООО «Предприятие Аппарель» связана с необходимостью обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей в микрорайоне «Радужный» п. Бельмесево Центрального района г. Барнаула.

Ежемесячная арендная плата составляет 15 545,43 рублей, НДС не облагается. В арендную плату по данному договору включены амортизационные отчисления согласно «Единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», утвержденным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072. Срок действия договора с 01.06,2013 по 01.05.2014 и в соответствии с п. 5.1 продлен на неопределенный срок.

В обоснование расходов по данному договору предоставлены: копия договора, акты приема-передачи работ (оказанных услуг).

Аренда объектов электросетевого хозяйства по договору с комитетом по управлению муниципальной собственностью №231 от 04.08.2015, расположенных по адресу г. Барнаул, ул. Гоголя, 48 необходима для надежного обеспечения качественного и бесперебойного оказания услуг по электроснабжению, эксплуатации, ремонту и развития муниципального электрохозяйства, повышения надежности и экономичности его эксплуатации.

Ежемесячная арендная плата составляет 2 456,11 рублей, НДС не облагается. Срок действия договора с 04.08.2015 на 3 года.

В обоснование затрат приложены: копия договора аренды, отчет об оценке рыночной стоимости объектов муниципальной собственности, протокол заседания аукционной комиссии Комитета по управлению муниципальной собственностью города Барнаула, уведомление о признании победителем аукциона, платежные поручения.

*«Аренда средств связи»*

За 2015 год фактические затраты по статье «Аренда средств связи» сложились в размере 585,1 тыс. руб., в том числе:

- по договору с ООО «Сибэнерготелеком» от 01.04.2010 №  04.22.0858.10 - 419,1 тыс.руб,

- по договору №  63/14-ВК от 05.11.2014 - 166 тыс.руб., в том числе:

- ОАО «ВымпелКом» - 77 тыс.руб.

- ОАО «Мобильные ТелеСистемы» - 89 тыс.руб.

Заключение договора аренды линейно-кабельных сооружений с   
ООО «Сибэнерготелеком» необходимо для организации каналов диспетчерской и технологической связи, каналов телемеханики и передачи данных с объектов филиала «Алтайэнерго» в г. Барнауле (на территории Городского, Пригородного РЭС и 10 подстанций) в соответствии с конструктивными и эксплуатационными данными сооружений.

Ежемесячная арендная плата составляет 41 216 рублей, в том числе НДС -   
6 287,19 рублей.

В обоснование расходов по данной статье представлены следующие документы: копия договора, счета-фактуры и акты выполненных работ.

Заключение трехстороннего договора по аренде оптических волокон (аренда 4-х волокон в волоконно-оптической линии связи) с ОАО «ВымпелКом» и ОАО «Мобильные ТелеСистемы» необходимо для организации каналов диспетчерской и технологической связи, каналов телемеханики и передачи данных с объектов филиала «Алтайэнерго».

В обосновании затрат приложены: копия договора аренды оптических волокон с протоколом разногласий, счета-фактуры и акты выполненных работ.

*«Аренда прочего имущества»*

Фактические затраты за 2015 год по данной статье сложились в размере 586,2 тыс. руб. и включили в себя затраты на аренду кулеров и аренду имущества для проведения производственных совещаний.

В соответствии со ст.22, чЛ ст.223 ТК РФ в целях обеспечения нормальных условий труда и бытовых нужд работников филиала «Алтайэнерго» 31.05.2013 был заключен договор аренды №729 с ООО «Варуна». Предмет договора: временное владение и пользование кулером (электрический диспенсер- охладитель/нагреватель воды). За пользование оборудованием (43 кулера) ежемесячная оплата составляет 950 руб./шт. Договором предусмотрена ежегодная пролонгация.

Пунктом 18 Приказа Минздравсоцразвития России от 01.03.2012 №  181н «Об утверждении Типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков» установлено, что одним из мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков является приобретение и монтаж установок (автоматов) для обеспечения работников питьевой водой.

За 2015 год фактические расходы на аренду кулера и приобретение питьевой воды составили 490,2 тыс. руб.

В обоснование понесенных расходов приложены копия договора, акты и счета-фактуры.

В соответствии с приказом «Алтайэнерго» от 02.04.2015 №366 «О проведении конференций по охране труда» для проведения конференций с целью профилактической работы по предотвращению производственного травматизма, производственных заболеваний и улучшению условий состояния охраны труда в филиале было арендовано имущество на сумму 96,0 тыс.руб., в том числе;

- ПО БЭС - ООО «Вираж» - сумма аренды 18,0 тыс.руб.

- ПО ЗЭС - МБУК «Рубцовский драматический театр» - сумма аренды 8,0 тыс.руб.

- ПО СЭС - ИП Братцева Н.В. - сумма аренды 10,0 тыс.руб.

- ПО СВЭС - ЗАО «Сосновый бор» - сумма аренды 15,0 тыс.руб.

- ПО ЦЭС - ИП Потапов С.И. - сумма аренды 30,0 тыс.руб.

- ПО ЮЭС - МБУК «Централизованная клубная система» - сумма аренды 15,0 тыс.руб.

В обоснование понесенных расходов приложены следующие документы: копии приказа, сметы затрат, графика проведения конференций по производственным отделениям, протоколы, акты, счета-фактуры.

*«Аренда земли»*

Расчет арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, производится в соответствии с Постановлением администрации Алтайского края от 24.12.2007 №603 «Об утверждении положения о порядке определения размера арендной платы за использование находящихся на территории Алтайского края земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, порядке, условиях и сроках ее внесения» на основании кадастровой стоимости земельного участка, и коэффициентов К и К1, которые утверждаются решением представительного органа муниципального района, городского округа.

Кадастровая стоимость земельных участков определяется на основании государственной кадастровой оценки земель. Согласно пункту 3 «Правил проведения государственной кадастровой оценки земель» (Постановление Правительства РФ от 08.04.2000г. №316) государственная кадастровая оценка земель должна проводиться не реже одного раза в пять лет.

26 марта 2014 года Администрацией Алтайского края принято Постановление №145 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков в составе земель промышленности и иного специального назначения на территории Алтайского края», настоящее постановление вступило в силу 01.01.2015г.

Кадастровая стоимость земельных участков земель населенных пунктов, расположенных в границах Алтайского края, утверждена Постановлением Администрации Алтайского края от 23.11.2015 №  472 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков в составе земель населенных пунктов на территории Алтайского края». До даты вступления в силу указанного постановления кадастровая стоимость земельных участков в составе земель населенных пунктов была установлена постановлением Администрации Алтайского края от 28.12.2009 №  546.

Согласно статье 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 23.06.2014 №171-ФЗ), порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается органами, уполномоченными на распоряжение указанными земельными участками.

В соответствии со статьями 9-11 Земельного кодекса Российской Федерации распоряжение земельными участками, находящимися в собственности Российской Федерации (федеральной собственностью), в собственности субъектов Российской Федерации и муниципальной собственности осуществляют соответственно Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и органы местного самоуправления.

Для размещения объектов ОАО «МРСК Сибири» на праве аренды использовались земельные участки из земель населенных пунктов, земель промышленности, энергетики и иного специального назначения, а также из земель сельскохозяйственного назначения общей площадью 978,16 га.

Таким образом, фактические затраты по статье «Аренда земли» за 2015 год сложились в размере 16 682 779,57 руб.

***Налоги***

тыс. руб.

| **Статья затрат** | **ТБР 2015** | **Факт 2015** | | | **Отклонение**  (гр.5-гр.2) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал «Алтайэнерго»** | **ИА МРСК** | **Всего** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Налог, всего, в том числе:** | 74 581,1 | 71 541,1 | 213,2 | 71 754,3 | -3 040,0 |
| Плата за землю | 19,2 | 22,2 |  | 22,2 | 3,0 |
| Налог на имущество | 71 757,0 | 67 215,1 | 158,5 | 67 373,6 | -4 541,9 |
| Прочие налоги и сборы, в том числе: | 2 804,9 | 4 303,8 | 54,7 | 4 358,5 | 1 553,6 |
| *Водный налог* |  | 0,8 |  | 0,8 |  |
| *Транспортный налог* |  | 4 207,3 | 51,3 | 4 258,6 |  |
| *Экологические платежи* |  | 95,7 | 2,0 | 97,7 |  |
| *Прочие налоги, относимые на себестоимость* |  |  | 1,4 | 1,4 |  |

В тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год учтены налоги в размере 74 581,1 тыс. руб., фактические затраты филиала сложились -  
71 541,1 тыс. руб. Экономия составила 3 040,0 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) экономия в расчетах учтена в сумме 3 454,3 тыс. руб.

***Отчисления на социальные нужды***

В необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, установленной решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2014 №677 (в ред. 08.07.2015 №97) и в соответствии с выпиской из протокола засе­дания правления от 23.01.2015 №3-э/1, учтены отчисления на социальные нужды (страхо­вые взносы) в объеме 309 335 тыс. руб.

В соответствии с «Расшифровкой расходов субъекта естественных монополий, ока­зывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, при­надлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным се­тевым организациям» (ф.1.6) по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2015 год» фактические отчисления на социальные нужды (страховые взносы) на услуги по пе­редаче электрической энергии - 389 624 тыс. руб., в том числе управленческие расходы Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» - 18 335 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы за 2015 год по статье «Отчисления на соци­альные нужды (страховые взносы)» по филиалу составили 61 954,3 тыс. руб. (389 624 тыс. руб. - 18 335 тыс. руб. - 309 335 тыс. руб.). С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016- 107,4%; 2017-105,8%) выпадающие доходы составили 70 398,2 тыс. руб.

***Налог на прибыль***

Сумма налога на прибыль на 2015 год установлена в размере 40 506,2 тыс. руб. (202 531,1 тыс. руб.\*20 %).

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования №  1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Согласно налоговой декларации филиала «Алтайэнерго» налог на прибыль за 2015 год составил 27 764,4 тыс. руб.

Во исполнении п. 20 Основ ценообразования №  1178 Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов по статье «Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров» были учтены расходы в размере -12 741,8 тыс. руб., в этом случае статья «Налог на прибыль» соответствует представленной налоговой декларации по налогу на прибыль (40 506,2 -   
12 741,8) =27 764,4 тыс. руб.

В соответствии с показателями раздельного учета, согласно форме 1.3 за 12 месяцев 2015 года, фактическая сумма налога на прибыль составляет всего по субъекту РФ - 44 909 тыс. руб. в том числе:

передача по распределительным сетям - 37 299 тыс. руб.;

технологическое присоединение - 8 954 тыс. руб.

прочие виды деятельности - (-1 344) тыс. руб.

В соответствии с Основными положениями бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири» налог в части приходящейся на обособленные подразделения Общества распределяется пропорционально необходимой валовой выручки (НВВ) филиалов, а по видам деятельности - пропорционально прибыли до налогообложения.

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2015 год налоговая база составляет 222 991,252 тыс. руб. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в бюджет Алтайского края было зачислено налога на прибыль по ставке 18% - 40 138,425 тыс. руб.

Расчетная сумма налога для зачисления в федеральный бюджет по «Алтайэнерго» исходя из налоговой базы - 4 459,825 тыс. руб. (222 991,252 тыс. руб. \* 2%).

Общая исчисленная сумма налога на прибыль за 2015 год по филиалу составила 44 598,250 тыс. руб.

Согласно п.37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 при корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии учитывается фактор отклонения фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня.

На 2017 год выпадающие доходы по статье «Налог на прибыль» и «Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров» за 2015 год составили 18 488,6 тыс. руб.   
((46 253 тыс. руб. - (40 506,2 тыс. руб.-12 741,8 тыс. руб.))

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) выпадающие доходы составили 21 008,4 тыс. руб.

***Выпадающие доходы за 2015год, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств***

*I. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт*

Выпадающие доходы по технологическому присоединению (далее - ТП) к электрическим сетям льготной категории заявителей определены в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 №  215-э/1.

Выпадающие доходы по технологическому присоединению содержат выпадающие доходы по организационно - техническим мероприятиям и выпадающие доходы по мероприятиям «последней мили».

Фактические выпадающие доходы по организационно - техническим мероприятиям составляют 71 724,7 тыс. руб. и определяются разностью между фактическими затратами и фактической выручкой (74 144,1 тыс. руб. - 2 419,4 тыс. руб.)

Затраты на льготные ТП определены произведением затрат на одно ТП (14 253 руб./шт.) на количество льготных ТП (5 202 шт.) и составляют 74 144,1 тыс. руб.

Затраты на одно присоединение обоснованы калькуляцией, утвержденной приказом филиала «Алтайэнерго» от 16.01.2015 №16.

Выручка по льготным ТП определена исходя из количества льготных ТП и утвержденной платы (ставки) за ТП и составляет 2 419,4 тыс. руб. Плата за технологическое присоединение льготной категории Заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно утверждена в размере 466,10 руб. (5 187 льготных ТП), а также 21,47 руб./кВт (15 льготных ТП , 80 кВт, постановление ГУЭИ Алтайского края №  54 от 27.05.2009г.)

Методические указания по определению выпадающих доходов в п.4 определяют группы выпадающих доходов, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В соответствии с пп.2 п.4 компенсации подлежат расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, (далее - мероприятия «последней мили), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за которые устанавливается в размере не более 550,0 руб. (с НДС).

Фактические выпадающие доходы по мероприятиям «последней мили» определяются затратами на строительство объектов электросетевого хозяйства с целью льготного технологического присоединения и составляют 50 725,0 тыс. руб.

Затраты определены путем выборки данных по льготным ТП из форм КС-14 «Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией» за 2015 год и представлены в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **ВЛ** | **КТП** | **Итого** |
| Количество объектов, шт. | 107 | 76 | 183 |
| Введено основных фондов, км | 41,4 |  |  |
| Введено основных фондов, МВА |  | 8,5 |  |
| Введено основных фондов, тыс. руб. | 32 946 | 17 779 | 50 725 |

Выпадающие доходы за 2015г составили 122 449,7 тыс. руб., в том числе:

* 71 724,7 тыс. руб. по организационно - техническим мероприятиям;
* 50 725,0 тыс. руб. по мероприятиям «последней мили».

В соответствии с протоколом заседания правления от 26 декабря 2014 года   
№  67-э/18 выпадающие доходы, учтенные в тарифах на передачу электроэнергии на 2015 год, составляют 36 907,42 тыс. руб.

Следовательно, выпадающие доходы за 2015 год, не учтенные в тарифах на передачу электроэнергии, составили 85 542,3 тыс. руб., в том числе:

* 34 817,3 тыс. руб. по организационно - техническим мероприятиям;
* 50 725,01 тыс. руб. по мероприятиям «последней мили».

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) сумма недополученного дохода составила 97 201,0 тыс. руб.

Расчетные фактические выпадающие доходы определены на основании стандартизированных ставок платы за ТП, утвержденных регулирующим органом на 2015 год и фактических объемов по мероприятиям ТП составляют 110 657,6 тыс. руб.

Фактические расходы, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, превышают аналогичные расходы, рассчитанные по утвержденным стандартизированным ставкам на 11 492,1тыс. руб. (122 449,7 - 110 957,6). Согласно п. 11 Примечаний к Приложению 1 Методических указаний величина превышения фактических затрат над расчетными (11 492,1 тыс. руб.) исключается из плановых выпадающих доходов на 2017 год.

*II Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт, за исключением расходов, учтенных при расчете выпадающих доходов по льготному присоединению максимальной мощности до 15 кВт включительно.*

В соответствии с п.33.1 Методических указаний по определению размера платы за ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт с 01.10.2015 в плату за ТП включается 50 % стоимости мероприятий «последней мили».

За 2015г. в филиале отсутствуют ТП, отвечающие условиям льготирования инвестиционной составляющей в плате за ТП в размере 50%.

***Управленческие расходы***

В соответствии с основными положениями бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири», в сумму затрат филиала включаются управленческие расходы исполнительного аппарата «МРСК Сибири». Затраты по передаче электроэнергии распределяются на филиалы ПАО «МРСК Сибири» пропорционально НВВ и ежемесячно передаются на филиалы посредством авизо.

Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год общесистемные расходы ПАО «МРСК Сибири» не были учтены.

Фактические затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири», относимые на услуги по передаче электрической энергии, за 2015 год составили 783 756 тыс. руб., в т.ч. отнесенные на филиал «Алтайэнерго» - 130 609,8 тыс. руб.

Выпадающие доходы за 2015 год по данной статье составили 130 609,8 тыс. руб. С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) выпадающие доходы составили 148 410,9 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с п. 2 ст. 23 Закона об электроэнергетике, п.37 Основ ценообразования №  1178 и п. 42 Методических указаний №  228-э Управлением по тарифам произведена корректировка неподконтрольных расходов.

Согласно выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э корректировка необходимой валовой выручки в части неподконтрольных расходов определена Управлением по тарифам в размере (-) 24 527,26 тыс. руб.

| Наименование | Заявлено филиалом | Управление по тарифам 29.12.2017 |
| --- | --- | --- |
| **Компенсация неподконтрольных расходов, тыс.руб.** | **130 367,24** | **- 24 527,26** |
| *Оплата услуг ФСК* | -200 726,66 | - 70 638,40 |
| *Плата за Аренду и лизинг* | -2 470,30 | - 4 065,04 |
| *Налоги* | -3 454,33 | - 10 385,23 |
| *Отчисления на социальные нужды* | 70 398,18 | 61 493,54 |
| *налог на прибыль* | 21 008,45 | 18 701,43 |
| *ВД по ТП за 2015* | 97 201,03 | - 19 633,56 |

При пересмотре НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 год в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам размер корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год учитывается в сумме (–) 21 873,22 тыс. руб. (Приложение №  1 к протоколу заседания Правления от 12.07.2017 №  32-э).

Ввиду отсутствия экспертного заключения Управления по тарифам по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что при анализе представленных материалов было выявлено, что в выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э по расчету тарифов на 2017 год, сумма корректировки неподконтрольных расходов, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки, указанная Управлением по тарифам, не совпадает с учтенными суммами в общем по статье корректировок, а также при пересмотре НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 год в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам в состав корректировок не включены расходы по статье «Управленческие расходы».

Также, Исполнитель отмечает, что решением Управления по тарифам от 08.07.2015 №  97-э установлена скорректированная НВВ филиала на 2015 год, при этом в виду отсутствия экспертного заключения в материалах дела и отсутствия в протоколе правления от 08.07.2015 №  31-э разбивки по статьям затрат утвержденной НВВ на 2015 год оценить объем средств, не принятых к учету органом регулирования не представляется возможным.

Исполнителем проведен расчет фактически сложившихся за 2015 год экономически обоснованных неподконтрольных расходов по статьям затрат. Результаты расчета, а также сравнение с данными филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Алтайэнерго» и с объемом корректировки неподконтрольных расходов, принятым Управлением по тарифам в составе НВВ на 2017 год представлены далее.

| **Утверждены НР на 2015 год, тыс. руб.** | **Факт 2015, представленный филиалом** | | **Факт 2015, определенный Исполнителем** | **Размер корректировки** | | | | |  | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение**  **Филиала «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **Утверждено Управлением по тарифам 2015, тыс. руб.** | | | **Расчет Исполнителя** | **Отклонение** | |
| **1 562 721,5** | 1 844 129,33 | 1 412 611,74 | | 281 407,83 | | - 19 229,0 | -168 323,63 | | - 187 552,6 |

***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25.01.2012 №  553/П с ПАО «ФСК ЕЭС».

На основании анализа представленных филиалом «Алтайэнерго» в адрес Исполнителя документов (Акты об оказании услуг, Счет-фактур, анализ отклонения затрат по статье, копия договора №  553/П) Исполнитель отмечает, что Акты представлены в нечитаемом формате, что не позволяет проверить достоверность фактической суммы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за минусом нагрузочных потерь. Таким образом, Исполнитель при расчете корректировки расходов по статье руководствуется размером средств по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС», указанным в форме раздельного учета (Таблица 1.6.) который составляет 899 365 тыс. руб.

| Наименование | Ед. изм. | Утверждено Управлением по тарифам | Факт, направленный филиалом | В форме раздельного учета 1.6. | Абс. откл. (гр.8 гр.5) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 | 2015 | 2015 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Оказание услуг передачи *э/з* по сетям ЕНЭС, в том числе | тыс. руб. | I 076 015,7 | 899 365,1 | 899 365,0 | 176 649,9! |
| Содержание объектов ЕНЭС | тыс. руб. | 916 582,81 | 916 582,81 |  | - |
| Заявленная мощность | МВт | 547,0 | 547,0 |  |  |
| Ставка на содержание объектов ЕНЭС | руб ./МВт. в месяц | 139 637,85 | 139 637,85 |  | - |
| Компенсация нормативных потерь в сетях ЕНЭС | тыс. руб. | 159 432,85 | 96 438,09 |  | 62 994,76 |
| Ставка на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 394,42 | 1 257,56 |  |  |
| Объем потерь в сетях ЕНЭС, оплаченных в составе цен на ОРЭМ | млн.кВт. | 114,336 | 76,687 |  | 37,650 |
| Нагрузочные потери в составе цен оптового рынка | тыс. руб. | - | 113 655,83 |  | 113 655,83 |

***Плата за аренду имущества и лизинг***

В рамках анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017 год Исполнителем проведен подробный анализ пакета обосновывающих материалов по статье. Исполнитель отмечает, что часть представленных подтверждающих документов не содержит приложений, в которых указана разбивка стоимости аренды на составляющие, в том числе величины амортизации и налогов на имущество и землю, часть документов представлена не в читаемом формате, по аренде помещений также отсутствуют договора аренды в целях обеспечении деятельности департамента технологического присоединения.

На основании представленных документов Исполнителем определена сумма экономически обоснованных подтвержденных фактических расходов за 2015 год в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования №  1178 в размере 17 176,56 тыс. руб., в том числе:

* аренда зданий и помещений – 73,37 тыс. руб.;
* аренда электросетевых объектов – 198,59 тыс. руб.;
* аренда средств связи – 221,82 тыс. руб.;
* аренда земельных участков – 16 682,78 тыс. руб.;
* прочая аренда – 0,0 тыс. руб.

По статье «аренда прочего имущества» в связи с отсутствием экономического обоснования необходимости аренды помещений для проведения Совещаний. Исполнитель считает заявленную филиалом «Алтайэнерго» величину экономически необоснованной.

***Налоги***

Для подтверждения фактических затрат филиалом были представлены копии налоговых деклараций по налогу на имущество организаций, копии налоговых деклараций по земельному налогу, по водному налогу, по транспортному налогу и декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год.

Земельный налог определяется в соответствии с Главой 31 Налогового Кодекса РФ (статья 387). Имущественный налог определяется в соответствии с главой 30, 31 Налогового Кодекса РФ. Величина налога на имущество и налога на землю за 2015 год фактически уплаченная филиалом за 2015 год принята Исполнителем как экономически обоснованная и составляет 67 382 тыс. руб. и 22,2 тыс. руб. соответственно, что не противоречит сумме, заявленной филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при корректировке НВВ на 2017 год.

В соответствии с п. 2.6.1.16 Учетной политики Общества в конце отчетного периода общехозяйственные (управленческие) расходы распределяются по видам деятельности пропорционально заработной плате по видам деятельности.

На основании данных раздельного учета (форма 1.6) процент распределения расходов по виду деятельности передача электрической энергии и технологическое присоединение, определенный пропорционально заработной плате по видам деятельности составляет 94,92%.

Таким образом, экономически обоснованная сумма налогов за землю и на имущество составляет 63 958 ,99 тыс. руб. и 21,07 тыс. руб. соответственно.

Размер водного налога определен Исполнителем в соответствии с Главой 25.2 НК РФ исходя из фактического объема потребления, который в 2015 году составил 2044 м3 и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ (380 руб./тыс.м3).

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду выполнен Исполнителем на основании положений постановления Правительства от 12.06.2003 №  344 с учетом фактических данных за предельно допустимые выбросы и сверхлимитное загрязнение окружающей среды, представленных филиалом. Размер экономически обоснованной платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом положений Учетной политики по распределению расходов по видам деятельности составил 90 838,84 тыс. руб.

В соответствии с Главой 28 Налогового Кодекса РФ величина транспортного налога определяется на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя. Расходы по заявленной статье являются экономически необоснованными только в части транспорта, участвующего в производственной деятельности, поэтому из состава налогооблагаемых транспортных средств исключены автомобили представительского класса, мощность двигателя которых превышает 200 л.с.

Исполнитель считает обоснованным величину транспортного налога в размере 4 148,0 тыс. руб.

| **наименование статьи расходов** | **Факт за 2015, Заявленный в составе корректировок 2017 тыс. руб.** | **Факт за 2015, принятый Исполнителем тыс. руб.** | **Отклонение от уровня, заявленного филиалом, тыс. руб.** | **Отклонение от уровня, заявленного филиалом, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Налоги, всего, в том числе:** | **71 541,10** | **68 219,68** | **-3 321,42** | **-5%** |
| Плата за землю | **22,2** | 21,07 | -1,13 | -5% |
| Налог на имущество | **67 215,10** | 63 958,99 | -3256,11 | -5% |
| Прочие налоги и сборы, в т.ч. | **4 303,8** | **4 239,6** | -64,19 | -2% |
| Транспортный налог | 4 207,30 | 4 148,00 | -59,30 | -1% |
| Экологические платежи | 95,7 | 90,84 | -4,86 | -5% |
| Водный налог | 0,8 | 0,78 | -0,02 | -3% |

***Отчисления на социальные нужды***

Филиал заявил фактические затраты за 2015 год по указанной статье, относимые на вид деятельности «услуги по передаче электрической энергии» в тарифной заявке на 2017 год в соответствии с фактическими данными, отраженными в форме раздельного учета (таблица 1.6) без учета расходов по персоналу исполнительного аппарата - 18 335 тыс. руб. в размере 371 289,2 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2015 год (т. 1.6);
* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд РФ и на обязательное медицинское страхование в ФФОМС плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам за 2015 год (форма РСВ-1 ПФР);
* Протокол контроля отчетности ПФР за 2015 год
* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному соцстрахованию от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний за 2015 год (формы - 4ФСС);
* Квитанция о получении Расчета 1019-8026-6272-01-2202006180 от 21.01.2016.

Сумма начислений к уплате за 2017 год по формам страховых взносов, представленных филиалом «Алтайэнерго» в Управление по тарифам составила 363 326,57 тыс. руб.

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

Исполнитель отмечает, что утвержденный уровень фонда оплаты труда за 2015 год в соответствии с принятыми Управлением по тарифам тарифно-балансовыми решениями на первый долгосрочный период (2012-2017 гг.) составил - 1 024 287,56 тыс. руб.

| **Показатель** | **Годы** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| ИПЦ | 5,10% | 7,10% | 5,6% | 6,7% | 7,4% | 4,7% |
| индекс эффективности операционных расходов | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% |
| количество активов | 172 026,16 | 172 462,63 | 170 564,09 | 171 386,33 | 169 441,42 | 169 441,42 |
| коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| индекс изменения количества активов | -1,74% | 0,19% | -0,83% | 0,36% | -0,85% | -0,01% |
| Величина операционных расходов, скорректированная на фактические параметры | 1 636 957,9 | 1 730 170,2 | 1 784 795,4 | 1 882 593,1 | 1 974 625,9 | 2 036 128,12 |
| Итого коэффициент индексации | 1,017 | 1,057 | 1,032 | 1,055 | 1,049 | 1,031 |
| ФОТ | 890 641,54 | 941 356,80 | 971 077,46 | 1 024 287,56 | 1 074 361,08 | 1 107 823,41 |

Исполнителем проведен анализ материалов, представленных филиалом «Алтайэнерго» в составе тарифной заявки. Фактический уровень операционных расходов в 2015 году сложился выше утвержденного на 171 670,09 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **утверждено Управлением по тарифам (решение №  79 от 12.07.2017)**  **на 2015 г.** | **2015 г. факт по данным бухгалтерской отчетности филиала «Алтайэнерго»** | **Отклонение (факт -утверждено)** |
| Расходы на оплату труда, тыс. руб. | 1 024 287,56 | 1 354 162,0 | 329 874,44 |
| Итого подконтрольные, тыс. руб. | 1 882 593,1 | 2 054 263,19 | 171 670,09 |

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

Исполнитель определил экономически обоснованный размер расходов по статье в размере 294 711,43 тыс. руб. исходя из фактического процента отчислений за 2015 год по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» в размере 28,77% и принятого Управлением по тарифам фонда оплаты труда на 2017 год (1 024 287,56 тыс. руб.).

***Налог на прибыль***

Согласно пункту 1 статьи 284 НК РФ, ставка налога на прибыль в общем случае составляет 20 процентов, при этом в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 30.12.2008 №  305-ФЗ:

- 2 % (зачисляется в федеральный бюджет);

- 18 % (зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации, законами субъектов Российской Федерации может быть понижена для отдельных категорий налогоплательщиков в случаях, установленных главой 25 НК РФ).

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организации за 2015 год, сумма начисленного налога на прибыль филиалом «Алтайэнерго» в бюджет Алтайского края составила 40 138,43 тыс. руб., налог в федеральный бюджет (2%) по налоговой декларации ПАО «МРСК Сибири» в части налогооблагаемой базы, определенной по филиалу «Алтайэнерго» (222 991,25 тыс. руб.), составил 4 459,83 тыс. руб.

По результатам анализа представленных филиалом «Алтайэнерго» документов в обоснование расходов по статье Исполнителем определен размер налога на прибыль за 2015 год, оплаченный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в размере 44 598,26 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 20. Основ ценообразования   
№  1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №  585 утвержден Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению.

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, величина текущего налога на прибыль за 2015, отнесенная на деятельность по «передаче по распределительным сетям» составила 37 299 тыс. руб., на «услуги технологического присоединения» - 8 954 тыс. руб., на «прочие виды деятельности» - (-) 1 344 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, Исполнителем определен фактический размер налога на прибыль филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Алтайэнерго» за 2015 год в размере 44 598,26 тыс. руб., на уровне уплаченного налога по декларациям.

***Выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению***

Основами ценообразования и Правилами государственного регулирования №  1178 установлено, что при осуществлении регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала в неподконтрольные расходы включаются выпадающие доходы сетевой организации от ТП энергопринимающих устройств не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Объекты строительства в целях ТП включаются в базу инвестированного капитала и выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей   
15 кВт включительно, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=DD1039940BE0A40ABFAB431CB838860695C783FB15AE26A4C11EAED8A482AC54A4FFE4DED7CF438775E88ADE3347971285DD79BEEE189469ODqEM) Основ ценообразования №  1178 возмещаются сетевой организации за счет возврата и дохода инвестированного капитала.

Указанные объекты включаются в Инвестиционную программу территориальной сетевой организации при её корректировке по мере поступления заявок на ТП, источником финансирования по которым будут расходы определяемые регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=DD1039940BE0A40ABFAB431CB838860695C783FB15AE26A4C11EAED8A482AC54A4FFE4DED7CF438775E88ADE3347971285DD79BEEE189469ODqEM) Основ ценообразования №  1178.

Ввиду отсутствия экспертного заключения Управления по тарифам по провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным, таким образом Исполнитель в целях оценки принятой органом регулирования корректировки за 2015 год произвел альтернативный расчет фактических расходов за 2015 год в соответствии с Методическими указаниями №  215-э.

В соответствии с Приложением №  1 к Методическим указаниям   
№  215-э расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определяется согласно мощности по выполненным договорам за 2015 год и ставок, утвержденных на 2015 год органом регулирования.

Фактический размер средств, отнесенный на вид деятельности «услуги по технологическому присоединению» в соответствии с формой раздельного учета за 2015 год (Таблица 1.6.) составил 92 834 тыс. руб., в том числе прочие расходы 5 348,0 тыс. руб. (не подлежащие учету в составе выпадающих доходов по ТП).

Решением Управления по тарифам от 26.12.2014 №  673 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») на 2015 год» утверждены стандартизированные ставки, действующие в 2015 году при расчете по которым размер средств, необходимых для осуществления ТП составил – 66 133,10 тыс. руб. (расчет представлен в таблице ниже).

| **№  п/п** | **Показатели** | **Фактические данные (2015 год)** | | | | | | | | **Расчетные (фактические) на период (2015 год)** | | | | | | | | **Утвержден-ные ВД на 2015 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт,)** | **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт,)** | **мощность, (кВт )** | **мощность, (кВт )** | **сумма (тыс.руб.)** | **сумма (тыс.руб.)** | **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт,) Решение от 26.12.2014 №  673** | | | **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт,) Решение от 26.12.2014 №  673** | | **мощность, (кВт )** | | **мощность, (кВт )** | **сумма (тыс.руб.)** | **Решение от 26.12.2014 №  673** | |
|  | Уровень напряжения |  |  | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | | | 6-10 кВ | | 0,4 кВ | | 6-10 кВ |  |  | |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **1 459,05** | **1 459,05** | **59 351** | **610** | **86 595,98** | **890,02** | **1144,52** | | | **1023,93** | | **59 351** | | **610** | **68 552,69** |  | |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i | х | х | 59 350,7 | 610 | 86 595,98 | 890,02 | 281,66 | | | 251,98 | | 59 350,7 | | 610 | 16 870,43 |  | |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i | х | х | 59 350,7 | 610 | 86 595,98 | 890,02 | 381,16 | | | 341 | | 59 350,7 | | 610 | 22 830,13 |  | |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора | х | х | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 |  | |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | х | х | 59 350,7 | 610 | 86 595,98 | 890,02 | 481,7 | | | 430,95 | | 59 350,7 | | 610 | 28 852,13 |  | |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 2.1 \* п. 2.2 / 1000]: |  |  |  |  | **2419,4** | | | x | | |  | | x |  | **2 420** |  | |
| 2.1.1. | Размер платы за технологическое присоединение 550 руб ( без НДС) | х | х | х | х | 466,1 | 466,1 | x | | | x | | x | |  | 466,1 |  | |
| 2.1.2. | Размер платы за технологическое присоединение 21,47 руб за 1 кВт ( без НДС) (до 2011 г) | х | х | х | х | 21,47 | 21,47 | x | | | x | | x | |  | 21,47 |  | |
| 2.2.1. | Фактическое количество заключенных договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (шт.) | х | х | х | х | 5 187 | 5 187 | x | | | x | | x | |  | 5 187 |  | |
| 2.2.1. | Фактическая присоединенная мощность по договорам, заключенным до 2011г. , кВт | х | х | х | х | 90 | 90 | x | | | x | | x | |  | 90 |  | |
| 3. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | x | x | x | x | **85 066,63** | | | x | | |  | | x |  | **66 133,10** | **36 907,42** | |

Согласно протоколу правления Управления по тарифам от 27.12.2014 №  67-э общая сумма выпадающих доходов от технологического присоединения к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», подлежащая включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии в 2015 году, рассчитана Управлением по тарифам в размере 54 172,98 тыс. руб., в том числе:

- фактически сложившиеся расходы от технологического присоединения потребителей в 2013 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 17 265,56 тыс. руб.;

- плановые выпадающие на 2015 год от технологического присоединения льготной категории заявителей, на основе рассчитанных управлением по тарифам стандартизированной тарифной ставки С1 на выполнение мероприятий организационного характера при технологическом присоединении на 2015 год, прогнозных данных о количестве заявителей на 2015 год в размере 36 907,42 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный размер фактических расходов за 2015 год на услуги по технологическому присоединению, подлежащие возмещению филиалу «Алтайэнерго» определены Исполнителем в размере 85 066,63 тыс. руб.

***Управленческие расходы***

Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год «Управленческие расходы» ИА ПАО «МРСК Сибири» не были учтены.

В соответствии с 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.

Согласно п. 1 ст. 48 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ) юридическим лицом признается организация, которая имеет в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении обособленное имущество и отвечает по своим обязательствам этим имуществом, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

Юридическое лицо подлежит государственной регистрации в уполномоченном государственном органе в порядке, определяемом законом о государственной регистрации юридических лиц (п. 1 ст. 51 ГК РФ).

Филиалом является обособленное подразделение юридического лица, расположенное вне места его нахождения и осуществляющее все его функции или их часть, в том числе функции представительства (п. 2 ст. 55 ГК РФ).

Филиалы не являются юридическими лицами. Они наделяются имуществом создавшим их юридическим лицом и действуют на основании утвержденных им положений (п. 3 ст. 55 ГК РФ). При этом на отдельный баланс филиалов распределяется лишь часть имущества юридического лица; совокупность имущества, отнесенного на балансы филиалов, не составляет имущество юридического лица целиком.

Таким образом, отношения между головной организацией и филиалами одного юридического лица являются отношениями внутри организации, которые регулируются исключительно внутренними организационно-распорядительными документами данной организации.

В соответствии с основными положениями бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири», в сумму затрат филиала включаются управленческие расходы Исполнительного аппарата «МРСК Сибири». Затраты по передаче электроэнергии распределяются на филиалы ПАО «МРСК Сибири» пропорционально НВВ и ежемесячно передаются на филиалы посредством авизо.

При этом, к затратам на содержание централизованных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» относятся затраты на содержание подразделений (сотрудников) ИА ПАО «МРСК Сибири», выполняющих функции в интересах конкретного филиала (название структурного подразделения в штатном расписании содержит ссылку на филиал, и/или фактическое место работы сотрудников подразделения, которое совпадает с фактическим адресом филиала (обособленного подразделения филиала) и/или положением (должностной инструкцией) определены функции, выполняемые подразделением (сотрудником) исключительно в интересах конкретного филиала). Данные затраты относятся прямыми видами затрат на себестоимость филиала (являются затратами уровня аппарата управления филиала). Локальными актами Общества (приказами генерального директора) может быть предусмотрено распределение затрат отдельных централизованных подразделений на основании статистических показателей (либо процентом).

Методикой ведения раздельного учета доходов и расходов ПАО «МРСК Сибири», утвержденной на основании стандарта организации СО 2.150 предусмотрено, что в форме 1.3. по статье «Управленческие расходы» отражаются затраты ИА ПАО «МРСК Сибири», ИА филиалов.

Разделение управленческих расходов ИА ПАО «МРСК Сибири» по филиалам, относящимся к субъектам РФ:

1) прямое отнесение, на основании данных бухгалтерского учета;

2) в случае осуществления ИА ПАО «МРСК Сибири» функций в рамках исполнения договоров подряда ДЗО, функций единоличного исполнительного органа, не связанных с организацией основных видов деятельности филиалов, данные расходы учитываются на ИА ПАО «МРСК Сибири» и не подлежат распределению на филиалы.

В отчетной форме 1.3. «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2016, опубликованной на официальном сайте в сети Интернет, указаны «Управленческие расходы», относимые на услуги по передаче электрической энергии в размере 425 863 тыс. руб.

Из представленных расходов выделить долю управленческих расходов, относящихся на ИА ПАО «МРСК Сибири» в связи с отсутствием постатейной разбивки фактических данных за 2015 год по показателю «Управленческие расходы» по филиалам не представляется возможным.

В адрес Исполнителя документы, в которых указаны расходы в разбивке по филиалам и видам деятельности представлены в нечитаемом формате, таким образом сделать анализ «Управленческих расходов» по статьям затрат не представляется возможным.

В соответствии с Основами ценообразования №  1178 подтверждением экономической обоснованности заявленных является наличие обосновывающих документов (обоснование необходимости затрат, данных о фактических затратах, актов, деклараций и т.д.).

В части расходов по статье «Управленческие расходы» филиалом в составе обосновывающих материалов не представлены бухгалтерские документы, подтверждающие фактические затраты общества за 2015 год. Таким образом, заявленный филиалом «Алтайэнерго» размер расходов по статье «Управленческие расходы» по факту 2015 года экономически не обоснован.

При этом, Исполнитель отмечает, что согласно указанной выше форме раздельного учета у филиала за 2015 год сложилась прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 497 086 тыс. руб.

Для подтверждения экономической целесообразности расходов по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса, а также для подтверждения оказания услуг по осуществлению технического надзораИсполнитель рекомендует дополнительно к направленным материалам предоставлять в регулирующий орган на первый год очередного долгосрочного периода регулирования:

* пояснительную записку по распределению расходов по филиалам ПАО «Россети Сибирь» с указанием ссылок на локальные нормативные акты и разделы Учетной политики;
* данные раздельного учета, подтверждающие отнесение расходов на филиал ПАО «Россети Сибирь»;
* расчет эффективности оказания централизованных услуг;
* заключение независимой экспертизы о целесообразности и эффективности централизованных услуг;
* графики проверки объектов - план работы (квартальные) за последний истекший год;
* отчетную документацию по договору, подтверждающую объем оказанных услуг:
* отчеты по исполнению договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (квартальные) за последний истекший год (квартальные);
* акты об оказании услуг за последний истекший год;
* оборотно-сальдовая ведомость за последний истекший год по счету 60 по договору оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса;
* анализ счета 60 за последний истекший год по договору оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса;

планы мероприятий по оказанию услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (квартальные).

Итоговая таблица корректировок по неподконтрольным расходам по фактическим данным за 2015 год.

тыс. руб.

| **Наименование статьи** | **факт 2015, заялвенный филиалом на 2017 год** | **факт 2015, определенный Исполнителем на 2017 год** | **Установлено Управлением по тарифам на 2015** | **Размер корректировки НР** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 899 365,10 | 899 365,10 | 1 562 721,50 |  |
| Аренда, всего | 18 678,50 | 17 176,56 |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 71 541,10 | 71 703,79 |
| *плата за землю* | 22,2 | 22,2 |
| *Налог на имущество* | 67 215,10 | 67 215,10 |
| *Прочие налоги и сборы* | 4 303,80 | 4 466,49 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 371 289,20 | 294 711,40 |
| Налог на прибыль | 46 253,00 | 44 598,26 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 122 449,70 | 85 056,63 |
| Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие расходы по статье «Управленческие расходы» | 130 609,80 | 0,00 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **1 660 186,40** | **1 412 611,74** | **1 562 721,50** | **-150 109,76** |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы с учетом ИПЦ 2016, 2017** |  |  |  | **- 168 323,63** |

На основании изложенного выше Исполнитель полагает, что экономически обоснованная и документально подтвержденная величина корректировки неподконтрольных расходов с учетом прогнозных индексов (2016 – 107,1%, 2017 – 104,7%), опубликованных Минэкономразвития 24.11.2016, составляет (-) 168 323,63 тыс. руб., что превышает размер корректировки, установленной Управлением по тарифам на 146 450,41 тыс. руб. В виду того, что у Исполнителя отсутствует расшифровка установленных Управлением по тарифам расходов в разрезе статей, достоверно определить причины сложившегося превышения не представляется возможным. Рекомендации Исполнителя филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» по формированию пакета документов в части подтверждения фактических неподконтрольных расходов даны в рамках проведенного анализа обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов для филиала - «Алтайэнерго».

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

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования №  1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#Par452) и (или) [38](#Par655) Основ ценообразования   
№  1178. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с п.42 Методических указаний №228-э, при корректировке необходимой валовой выручки учитывается изменение фактического объема выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за предыдущий год по сравнению с учтенным в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Письмом от 19.02.2015 №30-01/П/421 до филиала «Алтайэнерго» доведена информация по балансовым показателям, учтенным при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год.

В «котле» филиала учтен полезный отпуск в объеме 7 016,5 млн. кВтч., в том числе: прочие потребители - 6 153,5 млн. кВтч, население - 863,0 млн. кВтч.

Необходимая валовая выручка, установленная решением от 08.07.2015 №97 управления по тарифам Алтайского края для филиала «Алтайэнерго» на 2015 год, составляет 4 975 103,8 тыс. руб.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии составляют 1 311 344,0 тыс. руб., на оплату услуг ТСО - 413 903,0 тыс. руб. (получены расчетным путем).

Итого «котловая» выручка филиала «Алтайэнерго» на 2015 год составила 6 700 350,8 тыс. руб., а необходимая валовая выручка филиала «Алтайэнерго» - 6 286 447,8 тыс. руб.

Фактический полезный отпуск составил 6 929,0 млн. кВтч, в том числе: прочие потребители - 6 077,5 млн. кВтч, население - 851, 5 млн. кВтч.

Согласно форме 1.3 раздельного учета «Отчет о прибылях и убытках» фактическая выручка от оказания услуг но передаче электрической энергии за 2015 год составила 6 430 085,7 тыс. руб. (6 671 227,0 тыс. руб. без учета снятия нагрузочных потерь в размере 241 191,3 тыс. руб.).

Фактически оплачено за оказанные услуги по передаче электрической энергии смежным сетевым организациям, учтенным в «котле» филиала «Алтайэнерго», 391 292,4 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные со снижением полезного отпуска, изменением его структуры и учетом платежей прочим ТСО за оказанные услуги по передаче электрической энергии за 2015 год составили — 247 654,5 тыс. руб. (с учетом снятия нагрузочных потерь).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ с учетом изменения фактического объема выручки, тыс.руб. | НВВ;\_2СК-НВВ|.2Ф | 247 654,50 |
| *скорректированная необходимая валовая выручка, тыс.руб.* | *HBBJ\** | *6 286 447,80* |
| *фактический объем выручки, тыс.руб.* | *HBBJ* | *6 038 793,30* |

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) сумма выпадающих доходов составляет 281 407,8 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э не отражены данные по определению величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, таким образом Исполнитель делает вывод, что данная статья затрат не была учтена органом регулирования в составе НВВ филиала на 2017 год.

При пересмотре НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 год в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам размер корректировки отклонения величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2015 год определен и принят в составе НВВ на 2017 год в сумме (–) 21 873,22 тыс. руб. (Приложение №  1 к протоколу заседания Правления от 12.07.2017 №  32-э).

Ввиду отсутствия экспертного заключения Управления по тарифам по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Методическим указаниям №  228-э (ред. от 18.03.2015) скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования, рассчитывается с учетом компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.

Исполнителем выполнен расчет отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов в соответствии с положениями Методических указаний №  228-э, согласно формуле п. 42:

,

где  - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 (2015);

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 (2015) долгосрочного периода регулирования.

Исполнитель в расчете принимает НВВ на 2015 год, установленную филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» решением Управления по тарифам от 08.07.2015 №97 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2014 №  677», которая составляет 4 975 103,8 тыс. руб. Объем потерь, установленных на 2015 год Управлением по тарифам принят в размере 1 311 344,0 тыс. руб., размер оплаты услуг ТСО, принятый в составе НВВ органом регулирования до филиала Управлением по тарифам не доведен.

Фактический размер выручки и оплата услуг ТСО определены Исполнителем согласно представленным формам раздельного учета за 2015 год (Таблица 1.3, Таблица 1.6): выручка – 6 430 086 тыс. руб., оплата услуг ТСО – 391 292 тыс. руб.

| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2015 год** | | **Откл.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче | тыс. руб. | 6 700 351 | 6 430 086 | -270 265 |
| НВВ на содержание 2015 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс. руб. | 4 975 104 | 5 066 786 | 91 682 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 311 344 | 972 008 | -339 336 |
| Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | тыс. руб. | 413 903 | 391 292 | -22 611 |
| Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |

С учетом вышеизложенного, размер корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определен с учетом отклонения оплаты услуг ТСО (как в установленной выручке, так и по факту) с учетом индексов-дефляторов определен Исполнителем в размере 277 703,37 тыс. руб., что на 296 932,37 тыс. руб. выше принятого Управлением по тарифам уровня.

| **Предложение**  **Филиала «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **Утверждено Управлением по тарифам 2015, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя** | **Отклонение расчет Исполнителя/ТРБ 2017, %** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 281 407,83 | - 19 229,0 | 277 703,37 | 296 932,37 | 100% |

Исполнитель рекомендует, в качестве основного направления повышения качества разрабатываемого предложения (заявления) по величине корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности на будущие периоды включать в качестве обосновывающих материалов:

* Пояснительную записку;
* Расчет плановой и фактической НВВ филиала «Алтайэнерго» на рассматриваемый период;
* Документы, подтверждающие фактические балансовые показатели, учтенные филиалу в расчете – форма 46-ЭЭ;
* Документы, подтверждающие выручку филиала «Алтайэнерго» за рассматриваемый период, полученную расчетным путем фактическую – бухгалтерская отчетность организации, выставленные счета потребителям и ТСО.

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

Согласно п. 26 Методических указаний №  228-э при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:



 - цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования №  1178, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году *i-1;*

- средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году *i-1*, определенная согласно Основам ценообразования*;*

 - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-1;

    - фактический объем отпуска в сеть в году i-1;

 - плановый отпуск электрической энергии в сеть, с учетом планового объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, в году i-1. В случае исключения из фактического объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году i-1 (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и так далее) объемов услуг передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, величина ПР i-1 снижается на плановый объем услуг, оказанных с использованием точек присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду РСК, фактически исключенных из объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году i-1;

  - объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год *i-1*.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год регулирую­щим органом учтены расходы на компенсацию технологических потерь в сумме 1 311 344,0 тыс. руб., которые определенны исходя из объема потерь 735 782 тыс. кВтч и цены потерь 1 782,245 руб./МВтч.

Фактические потери за 2015 год сложились в объеме 581 487,4 тыс. кВтч, средняя цена покупки потерь -1 890,914 руб./МВтч.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п.п. | Показатели | Ед. изм. | 2015 |
| 1 | Цена покупки технологических потерь, учтенная в ТБР на 2015 год | руб./ МВтч | 1 782,245 |
| 2 | Фактическая цена покупки потерь за 2015 год | руб./ МВтч | 1 890,914 |
| 3 | Фактический объем потерь за 2015 год | тыс.кВтч | 581 487,4 |
| 4 | Выпадающие доходы от увеличения фактической цены на покупку потерь от учтенной в тарифах | тыс.руб. | 63 189,8 |

Выпадающие доходы от увеличения фактической цены покупки потерь по сравне­нию с учтенной в тарифах с учетом снижения объема потерь в сумме   
63 189,8 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и пла­новый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) сумма выпадающих доходов составляет 71 802,1 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э Управление по тарифам принимает в НВВ филиала на 2017 размер компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2015 год в сумме 70 811,98 тыс. руб. Расчет и основания указанной суммы в выписке не отражены.

При пересмотре НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 год в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам размер корректировки по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2015 год в сумме 63 149,6 тыс. руб. (Приложение №  1 к протоколу заседания Правления от 12.07.2017 №  32-э).

Ввиду отсутствия экспертного заключения Управления по тарифам по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Проверка расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в рамках нормативных (балансовых) показателей, произведена с использованием данных из формы 1.4, что подтверждается статистической отчетностью 46-ЭЭ (объем фактических потерь электрической энергии), и расходов на покупку потерь в соответствии с актами об оплате электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь. Фактическая цена покупки технологических потерь за 2015 год составила 1 671,58 руб./МВт\*ч.

| **Показатель** | **Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго»** | **Корректировка Управления по тарифам** | **Расчет Исполнителя по формуле п. 26 МУ №  228-э** |
| --- | --- | --- | --- |
| Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2015 год, млн.кВт\*ч | 63 189,8 | н/д | 7818,23 |
| Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2015 год, млн.кВт\*ч | 7570,43 |
| Объем потерь в сетях плановый на 2015 год, млн.кВт\*ч | 735,78 |
| в % | 7,68% |
| Объем потерь в сетях фактический за 2015 год, млн.кВт\*ч | 581,49 |
| в % | 7,68% |
| Затраты на покупку потерь плановые на 2015 год, тыс. руб. | 1 311 344,0 |
| Затраты на покупку потерь фактические за 2015 год, тыс. руб. | 972 008,0 |
| Цена потерь плановая на 2015 год, руб./МВт\*ч | 1782,25 |
| Цена потерь фактическая на 2015 год, руб./МВт\*ч | 1671,58 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | 64 349,65 |
| Величина корректировки с учетом ИПЦ 2016, 2017, тыс. руб. | 71 802,1 | 63 149,6 | 72 157,64 |

Фактические затраты на покупку потерь без учета нагрузочных потерь определены Исполнителем в соответствии с Таблицей 1.6., представленной филиалом «Алтайэнерго» в составе материалов к Предложению на 2017 год.

В результате сравнительного расчета по прогнозным данным величина корректировки с учетом изменения цен на электрическую энергию составляет 72 157,64 тыс. руб. Полученная величина на 355,54 тыс. руб. выше данных филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» и на 9 008,04 тыс. руб. больше величины, определенной Управлением по тарифам.

### Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки 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.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 №  543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. В пределах полномочий регулятором проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме приказа ФСТ России от 20.02.2014 года №  202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

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

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение 1-го долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (п. 32 Основ ценообразования №  1178).

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 42 Методических указаний №  228-э.

Величина  по результатам деятельности за год i-j, относящийся к указанному в настоящем абзаце долгосрочному периоду регулирования:





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

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

**Источники финансирования инвестиционной программы на 2015 год**

| **Источники финансирования на 2015 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **1 660 900,00** | **1 875 234,42** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1 631 700,00** | **1 416 420,57** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 530 800,00 | 119 725,00 |
| прибыль от технологического присоединения |  | 160 383,00 |
| **Амортизация основных средств всего** | **854 900,00** | **855 116,24** |
| амортизация, учтенная в тарифах | 794 700,00 | 855 116,24 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет | 60 200,00 |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 246 000,00 | 281 196,33 |
| Прочие собственные средства |  |  |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **29 200,00** | **458 813,85** |
| Кредиты | 29 200,00 | 458 813,85 |
| Прочие привлеченные средства |  |  |

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденному Приказу Минэнерго от 05.05.2012 №237 на 2015 год составил 1 385 700,00 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 794 700,00 тыс. руб.
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 60 200,00 тыс. руб.
* прибыль от продажи электрической энергии (мощности) – 530 800,00 тыс. руб.

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.09.2015 №  711 на 2015 год составил 974 841,24 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 855 116,24 тыс. руб.
* прибыль от продажи электрической энергии (мощности) – 119 725,00 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №  237 утверждена инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2012-2017 годы. Приказом Минэнерго России от 30.09.2015 №  711 была произведена корректировка данной инвестиционной программы на 2015 год.

Приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 24.05.2013 №  34/37-ап была утверждена инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2013-2018 годы. Данная инвестиционная программа корректировалась приказами Управления по промышленности: от 30.09.2013 №  34/71-ап, от 30.09.2014 №  34/57-ап и от 27.04.2015 №  34/28-ап. На основании приказа от 30.03.2016 №  34/14-ап вышеуказанные приказы Управления по промышленности утратили силу с 1 января 2016 года.

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

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний №228-э корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования рассчитывается как:

,

где:



Приказом управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 27.04.2015 №  34/28-ап «Об утверждении корректировки мероприятий на 2015-2018 годы ин­вестиционной программы филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2013-2018 годы» и приказом Минэнерго России от 30.09.2015 №711 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 05.05.2012 №237» утвержден объёмом финансирования на 2015 год 1 875,2 млн. руб., в том числе:

млн руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Источники финансирования | 2015 год |
| Амортизация | 855,1 |
| Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) | 119,7 |
| Прибыль (от технологического присоединения) | 160,4 |
| Кредиты | 458,8 |
| Возврат НДС | 281,2 |
| Всего: | 1 875,2 |

Общий объем источников финансирования инвестиционной программы, включен­ных в регулируемых государством тарифы на 2015 год, составил 974,8 млн. руб. без учета НДС.

Письмом от 30.03.2016 №  1.1/21/3748-исх филиалом предоставлен отчёт выполне­ния инвестиционной программы за 2015 год в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 г. №  202-э «Об утверждении формы отчета об ис­пользовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения» и шаблон, размещённый в системе ЕИАС Федеральной службы по тарифам. Фактическое финансирование соста­вило 1 066 156 тыс. руб.

В соответствии с отчетом филиала в 2015 году при реализации инвестиционной программы не были реализованы объекты на общую сумму   
17 742,9 тыс. руб. без НДС. Перечень объектов и суммы представлен в таблице:

| Код ИП | Наименование инвестиционного проекта | Сумма финанси­рования тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| 1\_АЭ | Строительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул (2x40 MBA) | 944,1 |
| 4\_АЭ | Строительство В Л-110 кВ от ПС 110/1 ОкВ "Куяган- ская" до ПС 110/10 кВ "Солонешенская" (создание ВОЛС, расчистка просек) | 6 478,8 |
| 9\_АЭ | Реконструкция ЦЭС ВЛ 11 ОкВ ТТ41ДТ-42 15,6 км (комплексная реконструкция) | 380,8 |
| 37\_АЭ | Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая (2x40 MBA) ( Перевод питания с В Л 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Подгорная с отпайками (ВЛ ТП045, ТП-46) на ВЛ  110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Власиха (ВЛ ТВ -43, ВЛ ТВ-44) | 944,5 |
| 42\_АЭ | Реконструкция ПС 35 кВ "Бобровская" с заменой трансформаторов 2\* 4 MBA на 2\*6,3 MBA, заменой ячеек ЗРУ-ЮкВ, переустройством ОРУ-35 кВ,, ж/б ограждение, свэс | 1 673,7 |
| 2\_АЭ | Строительство ПС 110/10 кВ "Бирюзовая Катунь" (2x25 MBA) (Д№20.4000.371.13 от 22.08.2013) | 7 229,4 |
| 57\_АЭ | Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Титовка Егорьевского р- на (замена опор, провода, ВЛ-0,4 кВ - 19,998 км, ВЛ- ЮкВ - 2,082 км, замена КТП 3\*0,063МВА+3\*0,1 МВА+1 \*0,25 MBA на 4\*0,1МВА+5\*0,16 МВА+1 \*0,25 MBA), 22,08 км | 84,7 |
| 86К\_НЕТ\_АЭ | Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Ключевском районе Алтайского края | 6,8 |
|  | Итого | 17 742,9 |

Следовательно, фактическое финансирование с учетом выполнения п. 32 Основ ценообразования №  1178 составило 1 048 413,3 тыс. руб. (1 066 156,2тыс.руб. -17 742,9 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний №  228-э корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в свя­зи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы и рассчитывается как



,где



тыс.руб.

| **№  п/п** | **Показатели** | | **Корректировка НВВ** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ ТБР |  | 1 175 365,4 |
| 2 | Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 1 099 601,2 |
| 3 | Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 337 924,3 |
| 4 | Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов |  | 129 541,5 |
| 5 | Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности |  | 63 405,0 |
| 6 | Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов), признанных регулирующим органом экономически обоснованными |  | 328 296,6 |
| 6.1. | фактических расходов из прибыли | 2 643,6 |
| Т.6.2. | фактические расходы на погашение кредитов | 325 653,0 |
| 7 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке |  | 974 864,1 |
| 8 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы |  | 1 048 413,3 |
| 9 | Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2) год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года |  | 0,0 |
| **Итого** | **Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы** | **ΔНВВiкоррИП** | **88 676,1** |

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы за 2015 год составила 88 676,1 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов получена информация от филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» (письма от 30.11.2016 №  1.1/10/13575-исх, а также от 30.11.2016 №  1.1/10/13574-исх) по формам приложений №  5, №  6 и №  7 Методических указаний №  228-э за 2012, 2013, 2014, 2015 годы и 9 месяцев 2016 года. При этом, из предоставленной Обществом информации не представляется возможным определить по каким инвестиционным программам были составлены вышеуказанные приложения.

Согласно выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в соответствии с п. 7 и п. 32 Основ ценообразования №  1178 принята Управлением по тарифам в размере (–) 36 557,0 тыс. руб.

В рамках пересмотра базы инвестированного капитала в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 12.07.2017 №79 были внесены изменения в решение Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.10.2012 №  143, согласно которому в НВВ филиала был пересмотрен размер корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на сумму (-) 201 624,4 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Оценка исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2015 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации инвестиционной программы по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 24.03.2010 №114, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», а также отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2015 год, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 №  202-э. Исполнитель отмечает соответствие данных по двум отчетам.

В соответствии с действующим законодательством территориально сетевая организация может корректировать инвестиционную программу с учетом выполненных мероприятий в текущем году. Исполнителем в качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2015 год приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2012-2017 года, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237, а также проведен сравнительный анализ исполнения относительно плана корректировки, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.09.2015 №711.

В рамках проведения экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, для оценки состава и причин отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, утвержденной до начала периода регулирования (2015 года), и в течение периода регулирования (2015 года), Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2015 год (Приложение №7 к Отчету).

Исполнитель отмечает, что в отчетных формах Минэнерго, утвержденных приказом Минэнерго России от 24.03.2010 №114, не предусмотрена пообъектная разбивка финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники финансирования. Для корректного проведения анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2015 год Исполнителем приняты данные по отчетной форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 №  202-э без учета НДС.

Согласно Методическим указаниям №  228-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной финансирования относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711, по результатам которого выявлено финансирование 4 проектов на сумму 13 586 тыс. руб. (без НДС), отсутствующих в инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Алтайэнерго»

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** |
| 1 | Создание ВОЛС ИА (г.Барнаул)- ПО СЭС (г.Камень-на-Оби) (ПС Власиха, ПС Арбузовка, ПС Корчино, ПС Тюменцево, ПС Камень-2, ПС Светлая, ПО СЭС) | 0,04 |
| 2 | Гелио-коллекторная установка | 6,65 |
| 3 | Строительство и реконструкция ВЛ, КТП объектов техприсоединения заявителей (мощность свыше 750 кВТ) | 0,83 |
| 4 | Строительство и реконструкция ВЛ, КТП объектов техприсоединения заявителей (мощность свыше 750 кВТ) КЛЭП | 6,07 |
|  | Итого | **13,59** |

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

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

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 7 мероприятиям инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года) на сумму 184 899,74 тыс. руб. без НДС и 202 833,91 тыс. руб. без НДС соответственно.

В том числе мероприятие «ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных», факт финансирования по которому составил 4 129,0 тыс. руб. без НДС, отсутствует в корректировке инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций данных расходов, в связи с чем расходы учитываются на уровне плановых затрат. Данные по этим мероприятиям представлены в Приложении №8 к Отчету.

Исполнителем также выявлены 26 мероприятий, отсутствующие в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), по которым фактическое финансирование составило 177 940,40 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Относительно плана инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось выше на 48 682,18 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в Приложении №9 к Отчету.

По результатам анализа Исполнителем определено 55 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 42 проекта на сумму 501 591,45 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2015 год при корректировке инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года), отклонение по указанным объектам составило (- 951 282,26) тыс. руб. (без НДС) и (- 121 152,41) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в Приложении №10 к Отчету.

Также, выявлено 28 мероприятий, отсутствующих в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), на сумму 105 061 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-101 549,82) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в Приложении №11 к Отчету.

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

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 7 инвестиционных проектов, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 96 595,80 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 15 751,74 тыс. руб. без НДС.

В том числе мероприятие «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП (ВЛ -0,4 кВ в с. Старобелокуриха, ВЛ -0,4 кВ в с. Тугозвоново Шипуновского района, ВЛ - 0,4 кВ с.Селекционное Славгородского РЭС, ВЛ -0,4 кВ в Каменском районе, ВЛ -0,4 кВ в Косихинском РЭС, ВЛ-0,4 кВ от КТП 74-7-11, ВЛ-0,4 кВ с. Гилево, Локтевский район )», факт финансирования по которому составил 1 098,00 тыс. руб. без НДС, отсутствует в корректировке инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Данные представлены в таблице.

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция ВЛ-35кВ "Целинное-Мартыново" (замена Опор , замена провода, замена изоляторов) ВЭС | 33,56 | 9,43 | 18,83 | -14,72 | 9,40 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ-10кВ №51-1 СПК "Шумакова", ВЛ-10кВ №51-15 СПК "Шумакова", ЛЭП-10кВ №51-14 СПК "Шумакова", ВЛ - 10 кВ Л-37-22 с.Старобелокуриха, ВЛ - 10 кВ Л-35-4 Шипуновский район, ВЛ - 10 кВ Л-2-30 Славгород-Селекционное Славгородский район, ВЛ - 10 кВ Л-8-12 Каменский район, ВЛ - 10 кВ Л-28-5 с. Малахово, Л-28-5 от опоры №  226 Косихинский район, ВЛ-10 кВ Л-90-7 г. Алейск, ВЛ-10 кВ №  27-12 с.Глубокое Завьяловский р-н ) | 40,72 | 5,86 | 10,02 | -30,70 | 4,15 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП (ВЛ -0,4 кВ в с.Старобелокуриха, ВЛ -0,4 кВ в с.Тугозвоново Шипуновского района, ВЛ - 0,4 кВ с.Селекционное Славгородского РЭС, ВЛ -0,4 кВ в Каменском районе, ВЛ -0,4 кВ в Косихинском РЭС, ВЛ-0,4 кВ от КТП 74-7-11, ВЛ-0,4 кВ с. Гилево, Локтевский район ) | 37,79 | 0,00 | 1,10 | -36,70 | 1,10 |
| 4 | Создание каналов связи для телемеханизации подстанций (ЦП №  9 по комплексной телемеханизиции ПС) ( ПС Петропавловская, Усть-Калманская, Хабары; Дальняя, ПС Химпром) | 6,53 | 0,80 | 0,99 | -5,54 | 0,19 |
| 5 | Создание каналов связи для модернизации систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" (ВОЛС РЭС - ПС: ПС Петропавловская, ПС Устькалманская, ПС Михайловская, ПС Благовещенская, ПС Дальняя, ВОЛС РЭС - ПС: ПС Тюменцевская, ПС Романовская, ПС Панкрушихинская, ПС Топчихинская, ПС Поспелихинская., Спутниковые каналы связи: ПС Дмитротитовская, ПС Камень-2, ПС Обская, ПС Комсомольская, ПС Юбилейная, ПС Гоньба, ВОЛС ПС-ПС: ПС Комсомольская, Спутниковые каналы: ПС Гальбштадская, ПС Волчихинская, ПС Угловская, ПС Предгорная, ПС Лебяжье. ВОЛС ПС-ПС: ПС Лебяжье, Спутниковые каналы: ПС Курортная, ПС Крутихинская, ПС Куяганская, ПС КМК, ВОЛС РЭС-ПС: ПС Бурлинская, ПС Рубцовская, ПС Калманская, ПС Солонешенская, Спутниковые каналы: ПС Павловская, ПС Новошипуновская; ПС Краснощековская, ВОЛС РЭС-ПС: ПС Ползуново, ВОЛС РЭС-ПС: Краснощековская) | 4,99 | 1,46 | 1,58 | -3,40 | 0,12 |
| 6 | Реконструкция узлов связи в АУ, ПО и РЭС (ПО БЭС, ПС Химпром, ПС Дальняя, Смоленский РЭС, Советский РЭС, ПС Арбузовская, ПС Воеводская, ПС Подгорная, ПС Опорная, Петропавловский РЭС, Солонешенский РЭС, Алтайский РЭС, ПО КЭС, ПО ЮЭС). | 3,99 | 0,31 | 0,63 | -3,36 | 0,32 |
| 7 | Устройство пожарной сигнализации в зданиях (ПО БЭС; ПО ВЭС; ПО КЭС; ПО СЭС; ПО СВЭС; ПО ЦЭС; ПО ЮЭС) | 7,48 | 4,84 | 5,30 | -2,18 | 0,46 |
|  | Итого | **135,05** | **22,70** | **38,45** | **-96,60** | **15,75** |

По 1 проекту, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2015 года), на 3 738,96 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 210,74 тыс. руб. Данные отражены в таблице.

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция ПС-110/35/10 кВ Змеиногорская замена МКП-110 (4 шт) на элегазовые выкл., ЮЭС | 3,99 | 7,94 | 7,73 | 3,74 | -0,21 |

**Т**аким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2015 года) выявлены 58 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 296 587,40 тыс. руб. без НДС (13 586,00+177 940,40+105 061,00). Выявлены 8 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 188 638,70 тыс. руб. без НДС (184 899,74+3 738,96). Обнаружено 62 мероприятия, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 1 047 878,06 тыс. руб. без НДС (951 282,26+96 595,80).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2015 года) выявлены 4 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 13 586 тыс. руб. без НДС. Выявлены 35 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 267 267,83 тыс. руб. без НДС (202 833,91+15 751,74+48 682,18). Обнаружено 42 мероприятия, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 222 912,97 тыс. руб. без НДС (121 152,41+210,74+101 549,82).

Согласно пункту 32 Основ ценообразования №  1178 при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования №  1178.

Для филиала «Алтайэнерго» органом регулирования по п. 87 Основ ценообразования №  1178 на 2015 год установлены расходы только на организационно-технические мероприятия, размер средств, направляемый на реализацию мероприятий «последней мили», в связи с технологическим присоединением льготной группы Заявителей определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

В рамках проведения экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнителем принималась к учету информация согласно отчету о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год и информация по утвержденной Минэнерго России в установленном порядке инвестиционной программе (Приказ Минэнерго России от 28.12.2015 №  1043).

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 42 Методических указаний №228-э (ред. от 18.03.2015):

, где

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№  п/п** | **Показатели** | | **Объем собственных средств Расчет Исполнителя** |
| 1 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программы за 2015 |  | 1 265 015,3 |
| 2 | Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 1 100 862,15 |
| 3 | Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 349 299,94 |
| 4 | Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов |  | 270 038,80 |
| 5 | Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности |  | **63 405,00** |
| 6 | Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов), признанных регулирующим органом экономически обоснованными |  | 391 780,6 |
| 6.1. | фактических расходов из прибыли | 2 643,60 |
| 6.2. | фактические расходы на погашение кредитов | 389 137 |

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:

где:

- полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-j)-й год долгосрочного периода регулирования (7 016 485,00 тыс. кВт.ч.);

- полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-j)-м году долгосрочного периода регулирования (6 819 431,00 тыс. кВт.ч.);

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

= 6 700 350,81 тыс. руб.;

= 6 700 350,81 тыс. руб.;

= 1 (6 700 350,81/6 700 350,81);

= 6 671 277,00 тыс. руб.;

= 6 574 122,30 тыс. руб.;

= 0,985 (6 574 122,30 /6 671 277,00),

В связи с тем, что Методическими указаниями №228-э в формуле расчета не учитывается показатель , заявленный размер финансирования инвестиционной программы в денежном эквиваленте определить не представляется возможным. В связи с этим, Исполнитель расчет считает по формуле:

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2015 год, а также результаты оценки приведены ниже.

| **№  п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Объем финансирования относительно плана, утвержденного до начала периода регулирования, тыс. руб. без НДС** | **Объем финансирования относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования, тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы в 2015 году |  | 1 265 015,3 | 1 265 015,3 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 385 700,36 | 974 841,24 |
| 3 | Расчетное значение размера финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 327 170,36 | 933 665,34 |
| 4 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 1 066 156,40 | 1 066 156,40 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 188 638,70 | 267 267,83 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 296 587,40 | 13 586,00 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 047 878,06 | 222 912,97 |
| 8 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство), предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 238 956,00 | 32 113,45 |
| 9 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт (включительно), предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 819 886,30 | 817 416,02 |
| 11 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2015 год без учета пообъектного анализа |  | -  -248 790 | 179 511,02 |
| 12 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2015 года с учетом пообъектного анализа |  | -483 526,55 | -157 505,22 |

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

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

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

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

### Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Согласно п.8 Основ ценообразования №  1178 регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 №  254-э/1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.10.2012 №143 (в редакции решения от 24.12.2014 №  651) были установлены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг для филиала ОАО «МРСК Сиби­ри» - «Алтайэнерго» на 2012-2017 годы.

Плановый показатель уровня надежности оказываемых услуг на 2015 год установ­лен в размере 0,0529, уровня качества оказываемых услуг - 1,0102.

Фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год со­ставили:

- показатель уровня надежности оказываемых услуг - 0,01471;

- показатель уровня качества оказываемых услуг - 0,9272.

Отчет по фактическим показателям надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год отправлен в адрес Управления Алтайского края по государственному регулиро­ванию цен и тарифов письмом от 31.03.2016 №1.1/10/3791-исх.

Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Алтайэнерго» за 2015 год рассчитана исходя из:

* понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего НВВ с уче­том надежности и качества оказываемых услуг КНК в размере 0,013;
* НВВ без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (решение управления по тарифам Алтайского края» от 08.07.2015 №  97), в размере 4 975 103,8 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом выполнения пла­новых показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» составила 64 676,3 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э Управление по тарифам не отражает расчет по корректировке необходимой валовой выручки с учетом выполнения плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Таким образом, Исполнитель делает вывод, что размер корректировки НВВ с учетом надежности и качества услуг принимается Управлением по тарифам в нулевом размере.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности принятого Управлением по тарифам и заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» уровня величины корректировки валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2017 г. Исполнителем выполнен альтернативный расчет в соответствии с положениями пункта 5 Методических указаний №  254-э/1 от 26.01.2010.

Согласно п. 5 Методических указаний №  254-э/1 расчет понижающего коэффициента производится путем умножения обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг и максимального процента корректировки.

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» - «Алтайэнерго» максимальный процент корректировки для 2015 года составит 2%.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 7.1 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, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.10.2013 №  718.

, (7.1)

где  и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

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

На основании информации, представленной филиалам о показателях надежности и качества письмом от 31.03.2016 №  1.1/10/3791-исх (в том числе форма 7.1) Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,35\*0 = 0,65

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

КНК = 0,65\*2% = 0,013

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

4 975 103,8 тыс. руб.\*0,013 = 64 676,35 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного Исполнителем определен размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в размере 64 676,35 тыс. руб., что соответствует уровню, заявленному филиалом «Алтайэнерго».

### Анализ величины экономически обоснованных расходов не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены

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

* + 1. **Доходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления, за 2015 год**

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.

Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №  442 ( далее - основные положения), для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Согласно п. 196 основных положений, объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, но не более чем за 1 год, исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно требованиям пункта 196 Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, но не более чем за 3 года. Стоимость электрической энергии определяется исходя из цен (тарифов), указанных в разделе IV (пункт 84).

В соответствии с пунктом 2.6.1.8. Основных положений бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири» (приказ от 30.12.2014 №1028 с изм. в ред. от 29.12.15 №1160, от 25.02.2016 №176) доходы в виде компенсации стоимости бездоговорного потребления электроэнергии признаются в качестве возмещения причиненных организации убытков в составе прочих доходов.

По данным бухгалтерского учета доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2015 год составил 776,051 тыс. руб. без НДС.

На основании актов о неучтенном потреблении филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» произведен расчет сумм дополнительного дохода (убытка) по бездоговорному потреблению электрической энергии за 2015 год.

В соответствии с выполненным расчетом убыток по бездоговорному потреблению электрической энергии потребителями за 2015 год составил 294,7 тыс. руб. без НДС.

В обоснование расходов филиалом в адрес Управления по тарифам были направлены следующие документы:

- Пояснительная записка по дополнительно полученным доходам, возникшим вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления за 2015 год;

- Выгрузка из ПК SAP по бездоговорному потреблению электроэнергии по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2015 год;

- Расчет сумм дополнительного дохода (убытка) по бездоговорному потреблению электрической энергии за 2015 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»;

- Акты о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчеты стоимости и объема бездоговорного потребления к акту о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии за 2015 год;

- Таблица «Цены на покупку электроэнергии с целью компенсации потерь для Алтайского края за 2015 год»;

- Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории, расчет платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям по Алтайскому краю за январь-декабрь 2015 года;

- Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории, расчет платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям по Алтайскому краю за март 2013, август-сентябрь 2014;

- Составляющие предельных уровней цен за март 2012, приказ ФСТ №302-э/3, уровень цен ОАО «СО ЕЭС»;

- Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2012-2015 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования №  1178 Управлением по тарифам включены в расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год недополученные доходы от выявленного бездоговорного потребления в размере 246,17 тыс. руб. Расчет и обоснование позиции снижения уровня заявленных филиалом фактических данных в протоколе заседания Правления от 12.07.2017 №  32- э отсутствует.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №  442, для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

В целях проверки обоснованности принятого Управлением по тарифам и заявленной ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» величины дохода от бездоговорного потребления электрической энергии за 2015 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет фактического уровня доходов по статье в соответствии с представленными актами о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии.

| №  п/п | Потребители | №  акта, решение суда, дата | Объем, кВтч | | коэф. по населе-нию | | Сумма к оплате с НДС, руб. | | Сумма к оплате бет НДС. руб. | | Тариф без НДС, руб/М Втч | | Тариф передачи, руб/М Втч | | Тариф оплаты потерь\* руб/М Втч | | Разница в тарифах, руб/М Втч (rp.S-rp.9-гр.1€) | | Дополни-тельная  выручка (-,+), руб. (гр. 11 "гр.3/1000) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 |
|  | Физические лица |  |  | |  | | 811 687,3 | | 688 718,0 | |  | |  | |  | |  | | -294 344,5 |
| 1 | Калинин А.Д | №  224-02\*01072 от 20.01.2015 | 365,0 | | 0,7 | | 912,5 | | 773,31 | | 2 118,66 | | 1 121,030 | | 1 848,8 | | 851,17 | | -310,7 |
| 2 | Рогова Т.А. | №  224-02-01074 от 16.01.2015 | 2 228,0 | | 0,7 | | 5 570,0 | | 4 720,34 | | 2 118,64 | | 1 121,030 | | 1 848,8 | | 851,19 | | -1 896,4 |
| 3 | Сериков СГ. | №  224-02-01071 от 13.01.2015 | 5 375,6 | | 0,7 | | 13 439,0 | | 11 388,98 | | 2 118,64 | | 1 121,030 | | 1 848,8 | | 851,19 | | -4 575,6 |
| 4 | Киркиш А,В. | №224-07-00674 от 02.02.2015 | 5 241,6 | | 0,7 | | 13 104,0 | | 11 105,09 | | 2 118,65 | | 1 121,030 | | 1 801,1 | | 803,44 | | -4 211,3 |
| 5 | Натика В В | №  224-03-00222 от 04.02.2015 | I 173,0 | | 0,7 | | 2 932,5 | | 2 485,17 | | 2 118,64 | | 1 121,030 | | 1 801,1 | | 803,45 | | -942,4 |
| б | Ербмкин В.В. | №  224-03-00074 от 06.03.2015 | 7228,0 | | 0,7 | | 18 070,0 | | 15 313,56 | | 2 118,64 | | 1 121,030 | | 1 795,6 | | 797,99 | | -5 767,8 |
| 7 | Юрьева Л.Г. | №  224-03-00075 от 17.03.2015 | 9428,0 | | 0.7 | | 23 570,0 | | 19974,58 | | 2 118.64 | | 1 121,030 | | 1 795,6 | | 797.99 | | -7 523,4 |
| 8 | Старикова С.В. | №  224-02-01244 от 27.05.2015 | 7971,6 | | 0.7 | | 19929,0 | | 16 888,98 | | 2 118,64 | | 1 121,030 | | 1 455,0 | | 457,39 | | -3 646,1 |
| 9 | Солдатов В.А. | №  224-02-01082/1 от 18.05.2015 | 5 678,0 | | 0,7 | | 14 195,0 | | 12 029,66 | | 2 118,64 | | 1 121,030 | | 1 455,0 | | 457.39 | | -2 597,0 |
| 10 | Схоблина Л.Ю. | №  224-02-01082 от 18.05.2015 | 10 243,0 | | 0,7 | | 25 607,5 | | 21 701,27 | | 2 118,64 | | I 121,030 | | 1 455,0 | | 457.39 | | -4 685,0 |
| 11 | Щетинин С. А. | №224-03-00077 от07.09.2015 | 9 513,0 | | 0.7 | | 25 685,1 | | 21 767,03 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 2 062,8 | | I 167,46 | | -11 106,0 |
| 12 | Панкина В.Н. | №224-03-00082 от 07.09.2015 | 12 973,0 | | 0,7 | | 35 027,1 | | 29683,98 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 2 062,8 | | I 167.46 | | -15 145,4 |
| 13 | Лазенков С.В. | №224-03-00079 от 09.09.2015 | 12 973,0 | | 0.7 | | 35 027.1 | | 29683,98 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 2062,770 | | 1 167,46 | | -15 145,4 |
| 14 | Киркин В.К. | №224-03-00225 от 25.09.2015 | 9 513,5 | | 0.7 | | 25 686,5 | | 21 768,18 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 2 062,770 | | 1 167,46 | | -11 106,6 |
| 15 | Смольникова Н.А | №224-05-01453/01 от 11.09.2015 | 25 204,0 | | 0.7 | | 68 050,8 | | 57670,17 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 2 062,770 | | 1 167,46 | | -29 424,5 |
| 16 | Хренов В.Е. | №224-03-00081 от 03.10.2015 | 12 973,0 | | 0,7 | | 35 027,1 | | 29683,98 | | 2288,14 | | 1 392,821 | | 1 888,270 | | 992,96 | | -12 881,6 |
| 17 | Хижняк Л.Д | №224-03-00064 от 08.10.2015 | 17487,0 | | 0,7 | | 47 214,9 | | 40012,63 | | 2 288,14 | | 1 392.821 | | 1 888,270 | | 992,96 | | -17 363,8 |
| 18 | Шевляков В. В. | №224-03-00220 от 22.10.2015 | 15 054,0 | | 0,7 | | 40 645,8 | | 34 445,59 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 1 858,270 | | 992,96 | | -14 948,0 |
| 19 | Еремина Т.А. | №224-03-00220/1 от 22.10.2015 | 15 054,0 | | 0.7 | | 40 645,8 | | 34 445,59 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 1 888,270 | | 992,96 | | -14 948,0 |
| 20 | Стругов» И.Ю. | №224-03-00220/2 от 22.10.2015 | 15 054,0 | | 0.7 | | 40 645,8 | | 34 445.59 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 1 888,270 | | 992,96 | | -14 948,0 |
| 21 | Обыскалова В. И. | №224-03-00220/3 от 22.10,2015 | 15 054,0 | | 0.7 | | 40 645,8 | | 34 445,59 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 1 888,270 | | 992,96 | | -14 948,0 |
| 22 | Колтакова А.В. | №224-03-00078 от 14.10.2015 | 27 676,0 | | 0,7 | | 74 725,2 | | 63 326,44 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 1 888,270 | | 992,96 | | -27 481,0 |
| 23 | Калашникова АС. | №224-03-00230 от 05.11,2015 | 11 290,8 | | 0,7 | | 30 485,0 | | 25 834,76 | | 2 288,13 | | 1 392,821 | | 2 237,520 | | 1 342,21 | | -15 154,5 |
| 24 | Маслихова В.Г. | №224-03-00229 от 03.11.2015 | 2 052,9 | | 0,7 | | 5 542,7 | | 4 697,22 | | 2 288,13 | | 1 392,821 | | *2* 237,520 | | 1 342,21 | | -2 755,4 |
| 25 | Ледкж В.Н. | №224-03-00228 от 03.11.2015 | 6747,8 | | 0,7 | | 18 219,2 | | 15 439,98 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 2 237,520 | | 1 342,20 | | -9 057,0 |
| 26 | Панчина В.Н. | №22-4-03-00087 от 16.11.2015 | 4 990,0 | | 0,7 | | 13 473,0 | | 11 417,80 | | 2 288,14 | | 1 392,821 | | 2 237,520 | | 1 342.20 | | -6 697,6 |
| 27 | Жданов В.В. | №22-4-02-01004 14.08.2014 | 16 252.0 | | 0,7 | | 40630,0 | | 34 432.20 | | 2 118,64 | | 1 121,030 | | 1 755,903 | | 758,29 | | -12 323,7 |
| 28 | Полякова Ю.К. | №25-4-02-01001 от 08.09.2014 | 15 467.0 | | 0.7 | | 38 667,0 | | 32768.64 | | 2118.62 | | 1 121,030 | | 1 822,203 | | 824,62 | | -12 754,3 |
|  | Юридические лица |  | 19 656,0 | |  | | 1О3 053Д | | 87 333,18 | |  | |  | |  | |  | | 2 791,5 |
| 31 | ООО "Алтай\* | №22-4-04-00001 ot20.02.201S | 19 656.0 | | нн | | 103 053,2 | | 87 333,18 | | 4 443.08 | | 2 500,000 | | 1 801,060 | | 142,02 | | 2 791,5 |
|  | ИТОГО | | | 329 252,8 | |  | | 915 740,40 | | 776 051,17 | |  | |  | |  | |  | - 291 553,0 |

С учетом ИПЦ на 2016, 2017 гг. сумма, подлежащая включению в НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 год в соответствии с действующим законодательством (п. 81 Основ ценообразования №  1178) по расчету Исполнителя составляет 326,93 тыс. руб. (291,55\*1,071\*1,047).

* + 1. **Расходы ТСО на оплату транзита**

В соответствии с п. 48 Методических указаний №  20-э/2, передача электрической энергии из сетей территориальной сетевой организации, расположенной в одном субъекте Российской Федерации, в сеть территориальной сетевой организации, расположенной в другом субъекте Российской Федерации (далее - транзит), учитывается при установлении тарифов на передачу электрической энергии обоих сетевых организаций, если по итогам предыдущего периода регулирования из сетей одной из сетевых организаций (первая сетевая организация) в сеть другой (вторая сетевая организация) была передана электрическая энергия в большем объеме, чем было передано в ее сети. При этом вторая сетевая организация является плательщиком за транзит (организация-плательщик), а первая сетевая организация является получателем за транзит (организация-получатель).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно информации представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в сети филиала «Алтайэнерго» осуществлялся отпуск электроэнергии в сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети», в сети ПАО «Новосибирскэнерго, и филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС».

Таким образом, Управлением по тарифам из необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год исключаются затраты на оплату транзита из сетей ПАО «Новосибирскэнерго» и филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» и исключены расходы на оплату транзита из сетей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Горно-Алтайские электрические сети».

Затраты на 2017 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на осуществление транзита приняты управлением по тарифам в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Поступило из сетей «Алтайэнерго»** | **Экономически обоснованные тарифы рассчитанные по п. 48-52 МУ 20-э/2, руб./кВтч** | | **Объем транзита, кВтч** | | **Итого сумма, тыс. руб.** |
|  |  | ВН | СН1 | ВН | СН1 |  |
| 1 | «Кузбассэнерго РЭС» | | | | | |
|  | 1 п/г 2015 | 0,35247 |  | 259 314 |  | 199,53 |
|  | 2 п/г 2015 | 0,417 |  | 259 314 |  |
| 2 | ПАО «Новосибирскэнерго» | | | | | |
|  | 1 п/г 2015 | 0,33256 | 0,70535 | 24 538 860,5 | 1 786 884 | 23 016,93 |
|  | 2 п/г 2015 | 0,47766 | 1,04913 | 24 538 860,5 | 1 786 884 |
| 3 | «Горно-Алтайские электрические сети» | | | | | |
|  | 1 п/г 2015 | 0,37635 | 1,10104 | 276 717 069 | 43 347 | - 215 611,88 |
|  | 2 п/г 2015 | 0,40247 | 1,18498 | 276 717 069 | 43 347 |
|  |  |  | | | | ***- 192 395*** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Управлением по тарифам в выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э представлен расчет суммы расходов филиала «Алтайэнерго» на транзит в электрические сети других ТСО, владеющих электросетевыми объектами на праве собственности в других регионах Российской Федерации (Новосибирская область, Кемеровская область, Республика Алтай). Данный расчет сформирован, по мнению Управления по тарифам, исходя из тарифов, рассчитанных в соответствии с п.п. 48-52 Методических указаний №  20э/2 и объемов транзита электрической энергии. Расчет тарифов в выписке из протокола отсутствует.

Государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №  35-ФЗ (статья 23.1).

В соответствии с п. 10 Основ ценообразования №  1178 регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности) устанавливаются соответственно органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в целях обеспечения равенства указанных регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность).

Согласно п. 29 Основ ценообразования №  1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Исполнитель провел анализ опубликованных на официальном интернет-портале правовой информации решений Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов действующих в периоде регулирования - 2017 год, согласно которому установил, что тарифы для взаиморасчетов между регионам, действующие на территории Новосибирской области, Кемеровской области и Республики Алтай отсутствуют.

На основании вышеизложенного, Исполнитель обоснованно полагает, что определение Управлением по тарифам суммы фактических значений расходов на осуществление транзита в указанные регионы по тарифам, действующим только на территории Алтайского края является нарушением положений статьи 23.1 федерального закона 35-ФЗ и пунктов 10, 29 Основ ценообразования №  1178, что также было указано в решении ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16, направленном в адрес Управления по тарифам.

* + 1. **Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2014, 2015 гг.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

При утверждении необходимой валовой выручки для филиала «Алтайэнерго» на 2014 год в соответствии: с протоколом от 19.12.2013 №44-э/3, с письмом от 01.10.2014 №30-15/ИП/3413 по ИПР и экспертным заключением №0187/01/2015 возврат капитала был установлен в размере 1 070 624,2 тыс. руб., доход на капитал-241 027,1 тыс. руб., корректировка по исполнению инвестиционной программы  
(-1 306,0 тыс. руб.), сглаживание - 303 838,0 тыс. руб. Следовательно, доходная часть составила 1 614 183,3 тыс. руб., а расходная (направляемая на ИПР, проценты за кредит, возврат тела кредита и расходы социального характера из прибыли)   
1 630 812,9 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | 2014 год (по протоколу от 19.12.2013 №44-э/3 с учетом письма от 01.10.2014 №30- 15/ИП/3413 по ИПР и экспертного заключения №0187/01/2015 |
| 1 | НВВ собственная всего (без ТСО) | 5 043 851,2 |
| 2 | Подконтрольные расходы | 1 784 795,3 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | 1 644 872,6 |
| 4 | Возврат капитала | 1 070 624,2 |
| 5 | Доход на капитал | 241 027,1 |
| 6.1 | Корректировка доходности инвестированного капитала |  |
| 6.2 | Корректировка на основе фактических данных |  |
| 6.3 | Корректировка по исполнению инвестиционной про­граммы | -1 306,0 |
| 7.1 | Экономия операционных расходов |  |
| 7.2 | Экономия от снижения технологических потерь |  |
| 8 | Сглаживание | 303 838,0 |
|  | Возврат+Доход+Корректировки+Сглаживание | 1 614 183,3 |
|  | в т.ч. направление источника |  |
| 1 | ИПР | 926 921,0 |
| 2 | Проценты за кредит | 367 236,8 |
| 3 | Возврат тела кредита | 296 978,0 |
| 4 | Расходы социального характера из прибыли | 39 677,1 |
|  | ИТОГО расходов | 1 630 812,9 |
|  | Недостаток источника | -16 629.6 |

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%), а также фактическим показателем инфляции за 2015 год (115,4%) сумма недополученного дохода составила 21 806,0 тыс. руб.

При утверждении необходимой валовой выручки для филиала «Алтайэнерго» на 2015 год в соответствии с протоколом заседания правления от 12.07.2015 №36-э возврат капитала был установлен в размере 1 099 601,2 тыс. руб., доход на капитал-337 924,3тыс.руб., корректировка на основе фактических данных-(-36 539,8 тыс. руб.), корректировка по исполнению инвестиционной программы - (-738,0 тыс. руб.), сглаживание - 129 541,5 тыс. руб. Следовательно, доходная часть составила   
1 529 789,2тыс.руб., а расходная (направляемая на ИПР, проценты за кредит, возврат тела кредита и расходы социального характера из прибыли) - 1 567 067,0 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п.п. | Наименование показателя | 2015 год по протоколу от 12.07.2015 №  36-э |
| 1 | НВВ собственная всего (без ТСО) | 4 975 103,8 |
| 2 | Подконтрольные расходы | 1 882 593,1 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | 1 562 721,5 |
| 4 | Возврат капитала | 1 099 601,2 |
| 5 | Доход на капитал | 337 924,3 |
| 6.1 | Корректировка доходности инвестированного капитала |  |
| 6.2 | Корректировка на основе фактических данных | -36 539,8 |
| 6.3 | Корректировка по исполнению инвестиционной программы | -738,0 |
| 7.1 | Экономия операционных расходов |  |
| 7.2 | Экономия от снижения технологических потерь |  |
| 8 | Сглаживание | 129 541,5 |
|  | Возврат+Доход+Корректировки+Сглаживание | 1 529 789,2 |
|  | в т.ч. направление источника |  |
| 1 | ИПР | 974 864,1 |
| 2 | Проценты за кредит | 351 132,1 |
| 3 | Возврат тела кредита | 236 048,3 |
| 4 | Расходы социального характера из прибыли | 5 022,5 |
|  | ИТОГО расходов | 1 567 067,0 |
|  | Недостаток источника | -37 277,8 |

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018гг. от 16.10.15 (2016-107,4%; 2017-105,8%) сумма недополученного дохода составила 42 358,4 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э Управление по тарифам не отражает заявленные филиалом расходы, а также свою позицию в части некорректного распределение утвержденной НВВ на 2014, 2015 гг. по статьям.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель проанализировав представленные филиалом документы в части обоснования указанной статьи затрат и сообщает следующее, что действующим законодательством не предусмотрена корректировка НВВ в части некорректного распределение утвержденной НВВ, при этом 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 на основании п. 7 Основ ценообразования №  1178.

### Расходы по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров

На основании п.7 Основ ценообразования №  1178 регулирующий орган принимает решения об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов) во исполнение вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров.

В соответствии с п. 33 (1) Основ ценообразования №  1178 в случае признания судом в текущем периоде регулирования решения регулирующего органа об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, долгосрочных параметров регулирования в этом периоде регулирования не соответствующим нормативному правовому акту, имеющему большую юридическую силу, и недействующим полностью или в части, регулирующий орган во исполнение указанного судебного решения обязан принять решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, заменяющее решение, признанное недействующим полностью или в части.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «МРСК Сибири» в адрес ФАС России было направлено заявление о рассмотрении спора от 14.13.2016 №  1/02/1851-исх (рег. №  34410/16 от 16.03.2016), в соответствии с которым сумма, подлежащая дополнительному учету, по мнению филиала «Алтайэнерго» составляет 1 099 805,4 тыс. руб., в том числе:

1. Доходы от сдачи в аренду имущества – 2 758,4 тыс. руб.
2. Стоимость (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности и расходы, направленные на погашение заемных средств, расходы из прибыли – 320 896,1 тыс. руб.
3. Расходы территориальной сетевой организации на оплату транзита на территорию Республики Алтай – 179 919,97 тыс. руб.
4. Расходы территориальной сетевой организации с учетом снижения полезного отпуска электрической энергии и изменения структуры потребления за 2014 год – 415 525,63 тыс. руб.
5. Корректировка по неисполнению инвестиционной программы – 153 916,35 тыс. руб.
6. Учет величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала   
   ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» - 26 788,9 тыс. руб.

Копия заявления с обосновывающими материалами была направлена в адрес Управления по тарифам письмом от 13.04.2016 №  1.1/10/4339-исх.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Управлением по тарифам согласно выписке из протокола от 29.12.16 №  57-э/1 по статье «Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров» из НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» исключены расходы в размере 3 359,88 тыс. руб., в связи с Решением ФАС России о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и (или) применением цен (тарифов) в электроэнергетике. В выписке из протокола не указано какое решение он рассматривал при оценке указанных расходов.

При этом, ПАО «МРСК Сибири» в адрес ФАС России было направлено заявление о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и (или) применением цен (тарифов) в электроэнергетике, с Управлением по тарифам (исх. от 14.03.2016 №  1/02/1851 -исх., вх. 16.03.2016 per. №  34410/16).

ФАС России досудебный спор рассмотрен и принято решение от 16.11.2016   
№  СП/78936/16 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ПАО «МРСК Сибири» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и (или) применением цен (тарифов) в электроэнергетике, с Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов» (далее — решения ФАС России «О частичном удовлетворении требований ПАО «МРСК Сибири»).

В соответствии с указанным решением Управление по тарифам признано нарушившим положения пунктов 2, 32, 37, 87 Основ ценообразования №  1178, а также пунктов 7, 8, 16, 25, 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 №  228-э, при расчете тарифов в сфере электроэнергетики в отношении ПАО «МРСК Сибири».

В рамках исполнения решения ФАС России «О частичном удовлетворении требований ПАО «МРСК Сибири» Управлением по тарифам произведена корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2012 год и корректировки НВВ на 2013 -2017 гг. в соответствии с законодательством о государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, в том числе с учетом утвержденной Минэнерго России инвестиционной программы для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» и базой инвестированного капитала, рассчитанной в соответствии с положением пункта 2 Основ ценообразования №  1178.

По результатам пересмотра необходимой валовой выручки на 2012-2017 годы Управлением по тарифам дополнительно учтены экономически обоснованные неподконтрольные расходы по статье «Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров» расходы на оплату процентов и расходов на погашение заемных средств в размере 304 902,6 тыс. руб., в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

ПАО «МРСК Сибири» обратилось в ФАС России с заявлением о досудебном рассмотрении спора по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (вх. №  34410/16 от 16.03.2016).

В рамках рассмотрения досудебного спора было установлено, что Управление по тарифам установило цены и тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год с нарушением законодательства о государственном регулировании тарифов в электроэнергетике, по статьям расходов «Проценты по кредитам и возврат заемных средств», «Расходы на оплату транзита в Республику Алтай».

В частности, по статье расходов «Проценты по кредитам и возврат заемных средств» Управлением по тарифам были исключены средства в размере 283 894,38 тыс. руб. с нарушением Методических указаний №  228-э.

Указанные средства должны учитываться при выполнении корректировки НВВ в соответствии с положениями пункта 42 Методических указаний №  228-э.

По статье расходов «Расходы на оплату транзита в Республику Алтай» Управлением при расчете НВВ на 2016 год неправомерно исключены расходы на передачу электрической энергии из сетей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» в размере 179 919,97 тыс. руб.

При этом, при рассмотрении спора ФАС России было выявлено, что при расчете базы инвестированного капитала, учитываемой при расчете НВВ Заявителя на каждый год (период регулирования) в течение долгосрочного периода регулирования, в нарушение положений пункта 2 Основ ценообразования №  1178 была включена стоимость активов, несвязанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии.

Управление по тарифам не исполнило решение ФАС России от 16.11.2016   
№  СП/78936/16 в установленный срок.

При этом в 2017 году в рамках исполнения решения ФАС России «О частичном удовлетворении требований ПАО «МРСК Сибири» Управлением по тарифам произведена корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год, с учетом пересмотра расходов на 2012 год и корректировки НВВ на 2013 - 2016 гг., в том числе с учетом утвержденной Минэнерго России инвестиционной программы для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» и базой инвестированного капитала, рассчитанной в соответствии с положением пункта 2 Основ ценообразования №  1178.

По результатам пересмотра необходимой валовой выручки на 2012-2017 годы Управлением по тарифам дополнительно учтены экономически обоснованные и исключены экономически необоснованные расходы (доходы):

- *возврат и доход на инвестированный капитал* дополнительно учтены доходы в размере 12 898,65 тыс. руб.;

- *корректировка по исполнению инвестиционной программы* исключены средства в размере 165 067,40 тыс. руб.

- *неподконтрольные расходы*дополнительно учтены по статье «Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров» расходы на оплату процентов и расходов на погашение заемных средств в размере 304 902,6 тыс. руб.

Решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 в части расходов по статьям: «Доходы от сдачи в аренду имущества», «Стоимость (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности и расходы, направленные на погашение заемных средств, расходы из прибыли», «Расходы территориальной сетевой организации на оплату транзита на территорию Республики Алтай», «Расходы территориальной сетевой организации с учетом снижения полезного отпуска электрической энергии и изменения структуры потребления за 2014 год», «Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала», при этом ФАС России обязало орган регулирования пересмотреть базу инвестированного капитала и провести расчеты НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2012 год и корректировок НВВ на 2013-2016 гг. в соответствии с законодательством о государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, в том числе с учетом утвержденной Минэнерго России инвестиционной программой для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго».

Расчет значений дополнительно учтенных экономически обоснованных и исключенных экономически необоснованных расходов (доходов) не отражены в выписке из протокола от 12.07.2017 №  32-э.

Исполнителем выполнен альтернативный расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2014 году и определен возврат и доход на капитал в соответствии с действующим на момент принятия тарифных решений (01.01.2016) законодательством.

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 42 Методических указаний №  228-э.

Величина  по результатам деятельности за год i-j, относящийся к указанному в настоящем абзаце долгосрочному периоду регулирования:





При тарифном регулировании на 2014 год расходы на финансирование инвестиционной программы по тарифным источникам для Заявителя учтены в размере 926 921 тыс. руб., фактическое исполнение ИПР составило 966 082 тыс. рублей, что выше утвержденной величины на 39 161 тыс. руб. Согласно Отчету о реализации инвестиционной программы за 2014 год филиалом не профинансированы пять инвестиционных проектов на сумму 5 486 тыс. рублей (без НДС) в связи с переносом факта оплаты на 2015 год (увеличение сроков торгово-закупочных процедур).

| **Наименование статьи** | **Сумма разногласий, заявлено ПАО "МРСК Сибири" на 2016 год** | **Позиция ФАС России** | **Учтено Управление по тарифам при корректировке НВВ** | **Позиция Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Доходы от сдачи в аренду имущества | 2 758,4 | - | - | - |
| Стоимость (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности и расходы, направленные на погашение заемных средств, расходы из прибыли | 320 896,1 | 283 894,38 | 308 262,48 | 308 262,48 |
| Расходы территориальной сетевой организации на оплату транзита на территорию Республики Алтай | 179 919,97 | 179 919,97 | не учтено | 179 919,97 |
| Расходы территориальной сетевой организации с учетом снижения полезного отпуска электрической энергии и изменения структуры потребления за 2014 год | 415 525,6 | - | - | - |
| Корректировка по неисполнению инвестиционной программы | 153 916,4 | пересмотр | - 165 067,40 |  |
| Учет величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала | 26 788,9 | - | - | - |
| Пересмотр РИК (ВК и ДК) |  | пересмотр | 12 898,65 |  |
| **Итого по заявляемым расходам филиалом** | **1 099 805,4** | **463 814,35** | **156 093,7** | **488 182,45** |

При этом, до настоящего момента Управлением по тарифам не исполнено предписание ФАС России в части учета расходов на оплату транзита на территорию Республики Алтай.

Однако, Исполнитель отмечает, что существует прецедент разбирательства по данной статье затрат, сложившихся по итогам 2014 года в судебных инстанциях (Постановление от 27.09.2017 №  09АП-31009/2017), где предписано Девятым Арбитражным Апелляционным Судом отменить решение Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16.11.2016 №  СП/78936/16 в части статьи расходов на оплату транзита в Республику Алтай.

### Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования

В соответствии с п. 7 Методических указаний №  228-э при определении планируемых значений параметров расчета тарифов учитывается также изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания роста тарифов, устанавливаемое регулирующими органами.

Согласно п. 39 Методических указаний №  228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

,

где: N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов;

НДj - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний №  228-э величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ.



,

где:

N - последний год долгосрочного периода регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов для скорректированных объемов необходимой валовой выручки;

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

 - суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

 - суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования утвержденных инвестиционных программ, накопленный с первого до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

| Период  регулирования | Сглаживание с учетом нормы доходности (для расчета на 2017 г.), тыс.руб. | Утвержден­ное сглажи­вание, тыс. руб. | Норма доходности |
| --- | --- | --- | --- |
| 2011 | -1 069 172,9 | -561 461,5 | 1,12 |
| 2012 | -122 067,8 | -71 794,5 | 1,12 |
| 2013 | -126 076,7 | -83 050,6 | 1,11 |
| 2014 | 415 538,3 | 303 838,0 | 1,11 |
| 2015 | 159 608,1 | 129 541,5 | 1,11 |
| 2016 | 888 921,3 | 800 830,0 | 1,11 |
| 2017 | -146 750,3 | -146 750,3 |  |

В связи с тем, что Управлением по тарифам официально не доводились с 2011 года фактически принятые показатели финансирования инвестиционной программы, филиалом «Алтайэнерго» произведен расчет исходя из предполагаемых фактических данных за период 2011- 2014гг.

| Период  регулирования | ИП план  тыс. руб. | ИП факт,  тыс.руб.. | Корректировка НВВ в связи с из­менением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс.руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 2011 | 700 000,0 | 697 213,0 | -4 355,0 |
| 2012 | 782 821,0 | 781 515,0 | -1 306,0 |
| 2013 | 862 239,0 | 938 442,0 | -738,0 |
| 2014 | 926 921,0 | 960 596,0 | 38 035,8 |
| 2015 | 974 864,1 | 1 048 413,3 | 88 676,1 |
| 2016 | 1 087142,1 | 1 087 142,1 |  |
| Суммарный плановый (фак­тический) размер финансиро­вания утвержденных ИПР | 5 333 987,2 | 5 513 321,4 |  |
| ИПф/ИПпл | 1,034 | |  |
| ∑ - ∆НВВ коррИП |  | | - 120 312,9 |

= - (-146 750,3)\*1,034 + max(0; min (-120 312,9; 4 933,9)) = - 151 684,2 тыс. руб.

На основании вышеизложенных расчетов и пояснений филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» предлагает при установлении тарифов на передачу электрической энергии учесть корректировку НВВ в целях сглаживания роста тарифов в размере (-151 684,2) тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно выписке из протокола от 29.12.2016 №  57-э Управление по тарифам принимает размер сглаживания в размере – 139 513,0 тыс. руб. (приложение   
№  57/6/1) Расчет и основания указанной суммы в выписке не отражены.

При пересмотре НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2017 в соответствии с решением ФАС России от 16.11.2016 №  СП/78936/16 Управлением по тарифам сглаживания учитывается в сумме (-) 253 415,3 тыс. руб. (Приложение №  1 к протоколу заседания Правления от 12.07.2017 №  32-э).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется в соответствии с положениями Методических указаний №  228-э.

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

Ввиду отсутствия экспертного заключения Управления по тарифам по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным, таким образом Исполнителем выполнен альтернативный расчет сглаживания в соответствии с пунктами 8, 40, 42 Методических указаний №  228-э.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Пересмотренное 12.07.2017 сглаживание** | **Норма доходности, установленная на год j** | **ИП факт, тыс.руб..** | **ИП план, тыс.руб..** |
|  | *Дельта НВВ сг* | *НДj* | *ИП ф* | *ИП пл* |
| 2011 | - 561 461,50 | 12 | 697 213,00 | 700 000,00 |
| 2012 | - 70 683,80 | 12 | 781 515,00 | 750 100,00 |
| 2013 | - 64 319,90 | 11 | 938 442,00 | 1 155 300,00 |
| 2014 | 439 768,00 | 11 | 960 596,00 | 926 921,00 |
| 2015 | 270 038,80 | 11 | 1 048 413,30 | 974 864,10 |
| 2016 | 546 175,30 | 11 | 1 078 427,00 | 1 282 810,00 |
| 2017 | - 253 281,76 | 11 | 0,95 | |

В результате проведенного расчета по данным, представленным в адрес Исполнителя и официально размещенным в сети Интернет Исполнитель отмечает, что величина сглаживания, в последний год долгосрочного периода регулирования, составляет (–) 253 281,76 тыс. руб. Полученная величина на 101 597,56 тыс. руб. меньше данных филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» и на 133,54 тыс. руб. меньше величины, определенной Управлением по тарифам.

### Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки на 2017 год

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением по тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, представлены в таблице.

| **Наименование показателя** | **Филиал ПАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго", тыс. руб.** | **Управление по тарифам, тыс. руб.** | **Исполнитель,** | **в т.ч. расходы необоснованно неучтенные, тыс. руб.** | **риск изъятия расходов, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** |
| **Корректировки необходимой валовой выручки** | **905 694,07** | **- 200 055,76** | **208 549** | **614 220,85** | **- 193 616** |
| корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | 204 305,42 | 171 670,09 | 222 833,85 | 55 163,76 |  |
| корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра | 130 367,24 | -21 873,22 | -168 323,63 |  | -146 450,41 |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | 281 407,83 | -19 229,00 | 277 703,37 | 296 932,37 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения фактических цен покупки технологических потерь | 71 802,06 | 63 149,60 | 72 157,64 | 9 008,04 |  |
| **корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных** | **687 882,55** | **193 717,47** | **440 495,17** | **393 228,11** | **-146 450,41** |
| **корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг** | **64 676,30** | **0,00** | **64 676,30** | **64 676,30** |  |
| **корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) ИП** | **88 676,1** | **-201 624,40** | **-248 790** |  | **-47 166** |
| **п. 7 Основ ценообразования №  1178** | **64 459,1** | **- 192 148,83** | **291,553** | **192 440,4** | **0,0** |
| *Стоимость транзита в Республику Алтай* | *0* | *-192 395,00* | *0* | 192 395,0 |  |
| *Доходы от бездоговорного потребления по факту 2015 г.* | *294,72* | *246,17* | *291,55* | 45,38 |  |
| *Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2014 с учетом ИПЦ 2015-2017, тыс.руб.* | *21 806,0* | *0* | *0* | *0* | *0* |
| *Некорректное распределение НВВ по статьям, утвержденное регулирующим органом на 2015 с учетом ИПЦ 2016-2017, тыс.руб.* | *42 358,4* | *0* | *0* | *0* | *0* |

Обобщая изложенную выше информацию, Исполнитель отмечает, что Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

* при определении корректировки операционных расходов, включаемой в необходимую валовую выручку регулируемой организации – не использована в расчетах формула, предусмотренная п. 19 Методических указаний №  228-э;
* по ряду статей, принятых Управлением по тарифам в корректировке неподконтрольных расходов расчет, противоречит нормативным актам и предписаниям ФАС России: «Выпадающие доходы по технологическому присоединению»; «Налог на прибыль»; «Отчисления на социальные нужды». Недостаточную документальную обоснованность заявленного филиалом «Алтайэнерго» уровня: «аренда земли» («Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов»);
* расчет корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности филиала «Алтайэнерго» выполнен Управлением по тарифам исходя из суммарной НВВ филиала с учетом оплаты услуг на передачу электрической энергии по ставке на содержание и компенсацию потерь, что противоречит требованиям формулы в п. 42 Методических указаний №  228-э. («Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности»);
* По результатам выполненного анализа экономической обоснованности Исполнитель отмечает, наличие риска пересмотра формирования регулирующим органом величины корректировки НВВ при потенциальном пересмотре исполнения ИПР за 2017 год пообъектно по мероприятиям, указанным в утвержденной ИПР приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №  1471, а не скорректированной ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №  30@ («Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы»).

В связи с вышеуказанным, по мнению Исполнителя, величина недоучтенных расходов (в составе корректировок необходимой валовой выручки) со стороны Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2019 год составила 421 825,85тыс. руб.

Также существует риск пересмотра корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы с учетом позиции ФАС России с учетом проведения пообъектоного анализа исполнения ИПР в соответствии с данными утвержденной инвестиционной программы на момент установления тарифов регулируемой организации.

Необходимо обратить внимание, также на изъятие Управлением по тарифам расходов филиала «Алтайэнерго» на оплату транзита в другой регион в размере   
192 395,0 тыс. руб., которые могут быть признаны правомерными в Судебных инстанциях (прецедент - Постановление от 27.09.2017 №  09АП-31009/2017).

### Приложение №  1

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы   
ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Алтайэнерго» на 2017 год**

| **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: |  | **1 195,10** | **1 195,09** | **1 139,30** | **-55,80** | **-55,80** |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | 203,338 | 287,421 | 342,811 | 139,473 | 55,391 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе: | Г | - | 279,861 | 336,255 | 336,255 | 56,394 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | Г | 194,252 | 220,397 | 259,455 | 65,202 | 39,057 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | Г | 133,285 | 149,219 | 139,592 | 6,307 | -9,627 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | Г | 60,968 | 71,179 | 119,863 | 58,895 | 48,684 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | Г | 0,000 | 26,150 | 49,716 | 49,716 | 23,566 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | Г | - | 11,000 | 32,310 | 32,310 | 21,310 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | Г | - | 15,150 | 17,406 | 17,406 | 2,256 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | Г | 2,327 | 33,313 | 27,085 | 24,757 | -6,228 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Сибирская монета" (2\*25МВА) с отпайкой 5км (ВЛ-110кВ) от двухцепной ВЛ-110 кВ "Бийская ТЭЦ - Бирюзовая Катунь" | F\_76\_АЭ | 1,246 | - | - | -1,246 | 0,000 |
| Строительство ВЛ 10 кВ 0,594км, КЛ-10 кВ 6,171км, "БАРНАУЛЬСКОЕ ДСУ N 4",ООО, г.БАРНАУЛ | H\_132.04\_АЭ | - | 8,675 | 13,685 | 13,685 | 5,010 |
| Строительство ВЛ 10кВ 15,412 км, КЛ 0,201 км, объект 6911 РЛС ВЗГ «Воронеж-ДМ» МО РФ ФГУП «ГУССТ №9 при Спецстрое России», г.БАРНАУЛ (15,613км) | H\_132.11\_АЭ | - | 2,427 | 2,619 | 2,619 | 0,192 |
| Строительство КЛ-10кВ от ЗРУ-10кВ, (181 м) ООО «ЗапСибстрой» | H\_132.12\_АЭ | - | - | 0,827 | 0,827 | 0,827 |
| Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110/6/6 кВ БМК, ОАО «Победа» г.БАРНАУЛ (5,068км) | H\_132.13\_АЭ | - | 8,893 | 1,447 | 1,447 | -7,446 |
| Строительство КЛ 6 кВ (2,6 км), Администрация г.РУБЦОВСКА, РП 19 | H\_132.18\_АЭ | - | 3,697 | 0,382 | 0,382 | -3,315 |
| Строительство КЛ-10 кВ, ЯРУС,ООО , Г.БАРНАУЛ | H\_132.20\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Строительство КЛ-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ(1000кВА) г. Новоалтайск | H\_132.43\_АЭ | - | - | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Строительство КЛ 6 кВ Л-12-22, Л-12-1 | H\_132.44\_АЭ | - | - | 0,382 | 0,382 | 0,382 |
| Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Солнечная Поляна" | H\_47а\_АЭ | - | - | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Строительство КЛ 10 кВ от Л-29-13 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Новоалтайская, ООО НПФ "АЛТАЙСКИЙ БУКЕТ", административно-производственный комплекс | H\_47б\_АЭ | - | - | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| Строительство КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 110/10кВ, СМУ МАТЕРИАЛСТРОЙСЕРВИС, ООО трансформаторная подстанция, 659321, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, Г БИЙСК | H\_132.29\_АЭ | - | - | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| Строительство КЛ 10 кВ от РП №27 ячейка №24-33, АНТАРЕС (1,2км) г.БАРНАУЛ | H\_132.17\_АЭ | - | 3,327 | - | 0,000 | -3,327 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Бирюзовая Катунь" (2х25 МВА) | F\_2\_АЭ | - | - | 1,359 | 1,359 | 1,359 |
| Строительство ВЛ-10 кВ с. Зудилово, ЛИТОНГРИЛЛИ А.С.(0,153км) | H\_132.09\_АЭ | - | 0,226 | 0,165 | 0,165 | -0,060 |
| Строительство ВЛ 10 кВ "Свердлово-Нечаевка", установка КТП 10/0,4 кВ, КФХ Каптур С.В. (ул. Строительная,3, п.Нечаевка, Хабарский район) (0,105км; 0,4МВА) | H\_132.08\_АЭ | - | 1,245 | 0,464 | 0,464 | -0,781 |
| Строительсво ЛЭП-10 кВ от точки присоединения , г. БАРНАУЛ, пр-т ЭНЕРГЕТИКОВ, 15 (0,3км) | G\_132в1\_АЭ | - | 0,059 | 0,049 | 0,049 | -0,010 |
| Строительство ВЛ-10кВ , гр. Демчик С.А.,( Первомайский р-н, с. Санниково) (0,42км) | G\_132е1\_АЭ | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Строительство ВЛ 10 кВ Л-87-9; ООО Кольцо, Калманский р-он, с.Новороманово (0,184км) | H\_132.02\_АЭ | - | 0,253 | - | 0,000 | -0,253 |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ, Г.БАРНАУЛ, ПАВЛОВСКИЙ ТРАКТ, Д.335Б (0,7км) | G\_132м1\_АЭ | - | 1,036 | - | 0,000 | -1,036 |
| Строительство 2-х цепной ВЛ 0,4 кВ, ВАСИЛЬЦОВ В.А., МАМОНТОВСКИЙ Р-Н, с. МАМОНТОВО (0,065км) | H\_132.19\_АЭ | - | 0,072 | 0,033 | 0,033 | -0,039 |
| Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 8-1-16 | H\_132.12\_АЭ | - | - | 0,164 | 0,164 | 0,164 |
| Строительсво КЛ-6 кВ, ООО "АЛЬБИОН-МОТОРС", г. БАРНАУЛ, ПРОСПЕКТ КАЛИНИНА, 15Е (0,659км) | G\_132и1\_АЭ | - | 0,225 | - | 0,000 | -0,225 |
| Строительство КЛ-6 кВ, ООО "ФИНАНСГРУП", г.БИЙСК, ПРОМЗОНА ОАО ПОЛИЭКС (0,499км) | G\_132к1\_АЭ | 0,783 | 0,981 | 1,325 | 0,542 | 0,344 |
| Строительство КЛ-10 кВ от РП №  27 ячейка №24-11, (540 м) АНТАРЕС, ООО | H\_132.14\_АЭ | - | - | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Гоньба №  23, (128 м) АО "БАРНАУЛЬСКАЯ ТЭЦ-3" | H\_132.15\_АЭ | - | - | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Строительство КЛ 10 кВ 0,513км и ВЛ 10 кВ 0,31км от ВЛ 10 кВ Л-20-10, ООО "Амина" г.БАРНАУЛ | H\_132.16\_АЭ | - | 0,398 | - | 0,000 | -0,398 |
| Строительсвто КЛ 10кВ №23-2 Б000044923, г.БАРНАУЛ, ПАВЛОВСКИЙ ТРАКТ, д.327B (2км) | G\_132п\_АЭ | - | 1,465 | 3,503 | 3,503 | 2,037 |
| Строительсво КТП 10/0,4 кВ, ВЛ-10кВ Л-4-16 КФХ Гребенюк А.В., ТАБУНСКИЙ Р-Н, с. ТАБУНЫ, ул. ОКТЯБРЬСКАЯ, 61 (0,234км, 0,25МВА) | G\_132а1\_АЭ | 0,299 | 0,298 | 0,306 | 0,007 | 0,008 |
| Строительство КТП 9-19-102, 400 кВА, реконструкция ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 "ОБЬ",г. БАРНАУЛ, ЗМЕИНОГОРСКИЙ ТРАКТ, 118И (0,015км); | G\_132л1\_АЭ | - | 0,036 | 0,041 | 0,041 | 0,004 |
| Строительство КТП 10/0,4 кВ от ВЛ-10кВ 28-11, СОКОЛОВ В.Л., ИП ГЛАВА К(Ф)Х, зерносклад, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, БАЕВСКИЙ РАЙОН, С.ВЕРХ-ЧУМАНКА, ЛЕНИН | H\_132.22\_АЭ | - | - | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | 6,758 | 7,561 | 6,556 | -0,202 | -1,005 |
| Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | 0,000 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | 6,758 | 7,561 | 6,556 | -0,202 | -1,005 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ "Бобровская" с заменой трансформатора 4 МВА на 6,3 МВА, заменой ячеек ЗРУ-10кВ, переустройством ОРУ-35 кВ, ж/б ограждение. Свэс ( замена КРУ совмещенное с ОПУ-1шт) | G\_42\_АЭ | 1,674 | - | - | -1,674 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Санниковская (комплексная с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку, замена силовых трансфораторов 2\*4 на 2\*10МВА) СВЭС (установка выключателей 35кВ-12шт) | F\_43\_АЭ | 1,097 | 1,097 | 1,897 | 0,801 | 0,801 |
| Реконструкция ВЛ 10 Л-55-1 17,42 АО "КИПРИНСКОЕ" мехток АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, ШЕЛАБОЛИХИНСКИЙ Р-Н, С КИПРИНО | H\_132.50\_АЭ | - | - | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Реконструкция КЛ-6 кВ, строительство КЛ-6 Л-4-3 ООО «Третье тысячелетие», электроустановки нежилых зданий. | H\_132.41\_АЭ | - | - | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| Реконструкция ПС 110/10/10 КВ Центральная, в части установки ячейки, для ООО "НовоТех", ул.Партизанская , 187, г | G\_132л\_АЭ | - | 0,005 | 0,001 | 0,001 | -0,004 |
| Реконструкция ПС-35/110 кВ с установкой ячеек для ТП с вакуумными выключателями -4шт ( ПС Безрукавская, Опорная, БМК, Ползуново, Лебяжье, ЗЯБ г.Барнаул, Городской РЭС, Коммунальная ОРУ, Полевая (Бийский р-он) Курортная, Сиреневая, ЗЯБ, Зональная). | F\_47\_АЭ | 3,988 | 1,864 | 3,071 | -0,917 | 1,207 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ 17-1, Б000034542, ООО Глобал, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, г.РУБЦОВСК, ЗАЛЕСОВСКАЯ, РОМАНОВСКАЯ, СОЛТОНСКАЯ (2,764 км) | G\_132г\_АЭ | - | 0,010 | 0,049 | 0,049 | 0,039 |
| Реконструкция ВЛ-10 Л-22-309 3,84, строительство КТП 22-309-101 63 кВА | H\_132.45\_АЭ | - | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Реконструкция ВЛ 10 Л-56-0; 16,301 км, Б000045224, здание фермы, ООО "Павловский кролик" местоположение: установлено относительно ориентира, | H\_132.46\_АЭ | - | - | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-20-10 Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-20-10 | H\_132.47\_АЭ | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Реконструкция ВЛ 10кВ №  44-10 | H\_132.42\_АЭ | - | - | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Л-20-14 п.Авиатор-п.Спутник, Г.БАРНАУЛ, ТРАКТ ПАВЛОВСКИЙ, Д.325Б (0,510 км; 0,250 МВА) | G\_132к\_АЭ | - | 0,498 | - | 0,000 | -0,498 |
| Реконструкция ВЛ 10 Л-22-309; 4,578 км, ООО "Д-ТРЕЙД ПЛЮС" производственное здание г.Барнаул | H\_132.05\_АЭ | - | - | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-4-16, "Табуны-Б.Романовка" , КФХ Гребенюк А.В. (ул. Октябрьская,61А, с.Табуны, Табунский район) | H\_132.07\_АЭ | - | - | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-35-16 , ООО "Горно-Алтайск Нефтепродукт", Первомайский р-он (0,415км) | H\_132.10\_АЭ | - | 0,665 | 0,601 | 0,601 | -0,064 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ 28-11 (Инв. номер Б000036063), СОКОЛОВ В.Л., ИП ГЛАВА К(Ф)Х, зерносклад, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, БАЕВСКИЙ РАЙОН, С.ВЕРХ-ЧУМАНКА | H\_132.23\_АЭ | - | - | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ №  22-111 до участка по пр. Энергетиков, 43д в г. Барнауле Алтайского края | H\_132.30\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-16-2 , строительство ТП-10/0,4 кВ ориентировочно в 1,5 км от с. Верх-Катунское, Бийского района на север | H\_132.31\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ №  22-409, ИП Сергеева И.В., Г. БАРНАУЛ, УЛ. ЭНТУЗИАСТОВ, 75 (0,260 км) | G\_132о\_АЭ | - | 0,613 | - | 0,000 | -0,613 |
| Реконструкция КЛ 6 от ГПП (КРЗ) до с. Солнечное ВЛ-10 кВ Л-35-16 Литер 20 4,25, ПЕРВОМАЙСКИЙ Р-Н, с. СОЛНЕЧНОЕ, УЛ. ШЕСТАЯ (0,275 км) | G\_132ж\_АЭ | - | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ (ВЛ-10 кВ Л-32-3), ТАЛЬМЕНСКИЙ РАЙОН (0,9 км) | G\_132з\_АЭ | - | 1,824 | 0,118 | 0,118 | -1,706 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-30-10 п.Северный 30.05 км АКУЛОВСКОЕ, ООО зерноочистительный комплекс с установкой КТП | H\_132.48\_АЭ | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ; с. Новороманово; ООО Кольцо (0,640 км) | H\_132.03\_АЭ | - | 0,974 | - | 0,000 | -0,974 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры №1, фидера №2, КТП №  47-8-3/400, до границ участка заявителя, расположенного по адресу ул. Центральная, 27г, с. Баюновские Ключи, Первомайский район, Алтайский край | H\_132.32\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (инв. №Б105010779-00) в части увеличения протяженности от опоры №1, фидера №1, КТП 10/0,4 кВ №47-8-7/400 до границ участка заявителя, расположенного по адресу: с. Баюновские Ключи, ул. Зеленая, 18, Первомайский район, Алтайский край | H\_132.33\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры №5-1, фидера №1, КТП-10/0,4 кВ №30-10-9 до границы участка заявителя, расположенного по адресу: Алтайский край, Первомайский район, с. Акулово, ул. Молодежная, 2 | H\_132.34\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ф.1 от КТП-12-11-7 до ж/д по ул. Саянская, 26 а, р.п. Южный, г. Барнаул, Алтайский край | H\_132.35\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.№2 КТП-23-2-4 до участка по адресу: ул. Калашникова, 1Д вс. Гоньба г. Барнаула Алтайского края | H\_132.36\_АЭ | - | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Реконструкция КЛ 10кВ от ВЛ 10 Л-23-2, КТП-250 кВА "БАРНАУЛЬСКОЕ ДСУ N 4",ООО электроустановок завода656000, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, Г.БАРНАУЛ, ТРАКТ ПАВЛОВСКИЙ, | H\_132.40\_АЭ | - | - | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| Реконструкция ПС-35/110 кВ с установкой ячеек для ТП ( ПС Безрукавская,Опорная", БМК, ,Ползуново,Лебяжье, ЗЯБ г.Барнаул, Городской РЭС, Коммунальная ОРУ, Полевая (Бийский р-он) Курортная, Сиреневая, ЗЯБ, Зональная (ТП от 150 до 670) | H\_47.1\_АЭ | - | - | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| Реконструкция ТП -81-16-14, 160кВА ЛЫСОВ ПАВЕЛ МИХАЙЛОВИЧ нежилое помещение | H\_132.49\_АЭ | - | - | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | 779,931 | 632,214 | 547,127 | -232,804 | -85,087 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 3,044 | 2,579 | 2,579 | -0,465 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 3,044 | 2,579 | 2,579 | -0,465 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" (замена трансформаторов 10 МВА, 15МВА и 7,5 МВА на 2х25МВА), ж/б ограждение, установка вакуумных выключателей 35кВ -9шт) | F\_40\_АЭ | - | 3,044 | 2,579 | 2,579 | -0,465 |
| Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | 0,000 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 200,602 | 232,260 | 198,133 | -2,469 | -34,127 |
| Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 200,602 | 232,260 | 198,133 | -2,469 | -34,127 |
| Реконструкция ВЛ 35-110 кВ с приведенением просек линий к нормативным требованиям, 69,9 га | F\_10\_АЭ | 6,937 | 0,349 | 0,950 | -5,987 | 0,601 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ ТК-1 - ТК-2 с установкой промежуточной опоры ППП220-2/60 - 1 шт. протяж.1,011 км. (Бийский район, Алтайский край) | G\_31\_АЭ | - | 20,579 | 21,400 | 21,400 | 0,821 |
| Реконструкция ВЛ-35кВ "Целинное-Мартыново" (замена опор , замена провода, замена изоляторов) протяжённость 31,185 км | F\_12\_АЭ | 0,997 | 9,548 | 12,889 | 11,892 | 3,341 |
| Реконструкция головного участка ВЛ-35кВ от ПС 220/110/35 кВ Чесноковская до ПС 35/10 кВ Санниково Первомайского района (2\*1,5км) | F\_13\_АЭ | 5,583 | 1,979 | 0,203 | -5,380 | -1,776 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ "Коминтерн-Полуямки" (замена дер. опор, замена провода) 45,710 км | F\_14\_АЭ | 83,686 | 80,568 | 64,136 | -19,550 | -16,432 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Третьяково-Старо-Алейка, 14 км | F\_102\_АЭ | 35,741 | 20,902 | 4,194 | -31,547 | -16,708 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-46-7 с.Харлово Курьинского района (ВЛ-10 кВ – 6,06км, установка разъединителя 10кВ – 1 шт.) | H\_116г\_АЭ | - | 5,947 | 3,108 | 3,108 | -2,839 |
| Реконструкция ВЛ 6-20 кВ с приведенением просек линий к нормативным требованиям 49,8 га | F\_52\_АЭ | 7,423 | 0,693 | 0,969 | -6,454 | 0,276 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ - 10 кВ Л-37-22 с.Старобелокуриха, ВЛ - 10 кВ Л-35-4 Шипуновский район, ВЛ - 10 кВ Л-2-30 Славгород-Селекционное Славгородский район, ВЛ - 10 кВ Л-8-12 Каменский район, ВЛ 10 кВ Л-97-10 - Смоленский РЭС, ВЛ-10 кВ Л-68-5 - Бийский РЭС, ВЛ-10 кВ №1-9 с.Саввушка, ВЛ-10 кВ №  42-18 - Петропавловский РЭС ) (37,355км; 0,6МВА) | G\_116а\_АЭ | 3,988 | 10,632 | 9,521 | 5,534 | -1,111 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ - 10 кВ Л-28-5 с. Малахово, Л-28-5 от опоры №  226 Косихинский район, ВЛ-10 кВ Л-90-7 г. Алейск, ВЛ-6кВ Л-16-10 Пригородный РЭС, ВЛ-10 кВ №31-12, с. Веселоярск, ВЛ-10 кВ №  27-12 с.Глубокое Завьяловский р-н) (30,786км) | G\_116б\_АЭ | 29,402 | 23,033 | 28,789 | -0,613 | 5,756 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ-10 кВ Л-32-8 с.Новоегорьевская-с.Сросты Егорьевского района, ВЛ-10 кВ Л-32-4 с.Новоегорьевская-п.Петухов Лог Егорьевского района, ВЛ-10кВ для с. Карпово, Краснощековского района) (14,9км) | G\_116в\_АЭ | 0,299 | - | - | -0,299 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ-0,4 кВ Л-52-28, М/п через р.Чумыш, ВЛ 0,4кВ от КТП 52-28-32, ВЛ-0,4 кВ Л-32-10 (Литер 33) с. Озерки, ВЛ-0,4 кВ №9-2, с. Усть- Калманка, ул. 50 лет Октября, 7) (4км) | G\_35\_АЭ | - | 1,613 | 0,275 | 0,275 | -1,338 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Титовка Егорьевского р-на (замена опор, провода), 22,08 км | F\_57\_АЭ | 0,085 | - | - | -0,085 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП (ВЛ 0,4 кВ в с.Старобелокуриха, ВЛ 0,4 кВ в с.Тугозвоново Шипуновского района, ВЛ 0,4 кВ с.Селекционное Славгородского РЭС). (48,736км; 4,63МВА) | G\_118а\_АЭ | - | 48,767 | 45,342 | 45,342 | -3,426 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП (ВЛ 0,4 кВ в Каменском районе, ВЛ 0,4 кВ в Косихинском РЭС, ВЛ 0,4 кВ от КТП 74-7-11, ВЛ-0,4 кВ с. Гилево, Локтевский район, ВЛ 0,4 кВ Заринский РЭС, ВЛ 0,4 кВ Тальменский РЭС ). Комплексная реконструкция сетей 10/0,4 кВ от ТП 95-6-38 фидер №  1 п. Солнечный Алейский район АК путем применения схемы "глубокого ввода". (22,763км; 2,18МВА) | G\_118б\_АЭ | 26,462 | 7,650 | 6,356 | -20,106 | -1,294 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | Г | 119,199 | 79,581 | 112,295 | -6,904 | 32,713 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже). Установка приборов учёта в количестве 48 066 шт | F\_81\_АЭ | 119,199 | 79,581 | 112,295 | -6,904 | 32,713 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 460,130 | 317,329 | 234,120 | -226,010 | -83,208 |
| Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 246,087 | 169,718 | 109,462 | -136,625 | -60,256 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Горняк-Змеиногорск, замена грозотроса | F\_8\_АЭ | 1,994 | 2,816 | 3,997 | 2,004 | 1,181 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-Волчихинская -151, Кулундинская-Ключевская -114 (усиление изоляции) | F\_6\_АЭ | - | 0,100 | 0,127 | 0,127 | 0,027 |
| Реконструкция ПС №8 110/35/10 кВ "Сростинская" (установка устройств компенсации емкостных токов: установка дугогасящего реактора -1шт) | F\_20\_АЭ | 2,330 | 0,204 | - | -2,330 | -0,204 |
| Реконструкция ПС 110/10кВ "Славгородская" (обходная система шин, установка обходного выключателя 1шт, замена выключателя 110кВ СБ-128 1шт на элегазовые с выносн.тр-рами тока, диф.защита обходной системы шин, устройство ограждения) | F\_22\_АЭ | 43,383 | 18,306 | 4,522 | -38,861 | -13,784 |
| Реконструкция ПС-110/35/10 кВ Змеиногорская замена МКП-110 (4 шт) на элегазовые выключатели | F\_25\_АЭ | 31,440 | 1,290 | 0,865 | -30,574 | -0,425 |
| Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ ( ПС "Шипуновская" №24, ПС "Пригородная" №46 -4 комплекта) | G\_33а\_АЭ | 32,416 | 17,294 | 13,428 | -18,988 | -3,866 |
| Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и которкозамыкателей на ПС 110 кВ 6 комплектов (ПС 110/10 кВ "Усть-Калманская" №9, ПС110/10/6 кВ "Гоньба" №23, ПС 110/35/10 кВ "Дальняя" №10) | G\_33б\_АЭ | 18,542 | - | - | -18,542 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ 10 комплектов (ПС "Новоалтайская" №29, ПС "Угловская" №27, ПС "Зятьковореченская" №23, ПС "Табунская" №4, ПС "Тишинская" №15) | G\_33в\_АЭ | 2,561 | 2,475 | 1,021 | -1,540 | -1,453 |
| Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ 8 комплектов ( ПС "Верхсуетская" №10, ПС "Первомайская" №31, ПС "Ключевская" №5, ПС "Леньковская" №13) | G\_33г\_АЭ | 2,575 | 3,037 | 0,494 | -2,081 | -2,543 |
| Реконструкция ПС-110/10 кВ Усть-Калманская (замена ячеек 10 кВ -24шт) | F\_36\_АЭ | 0,302 | 0,024 | 0,054 | -0,248 | 0,030 |
| Реконструкция ПС-13 110/35/6 кВ "Подгорная" г. Барнаул (замена маслянных выключателей на элегазовые-19шт) | F\_111\_АЭ | 18,550 | 27,952 | 16,807 | -1,743 | -11,145 |
| Реконструкция ПС №5 110/35/6 кВ "Новая" (установка устройств компенсации емкостных токов 2шт, замена отделителей и короткозамыкателей 4шт) | F\_18\_АЭ | 0,498 | 0,008 | - | -0,498 | -0,008 |
| Реконструкция СОПТ на ПС 110/35/6 кВ Горняцкая -1 комплект | G\_19а\_АЭ | 2,991 | 2,991 | 3,691 | 0,700 | 0,700 |
| Реконструкция ПС 110 кв (замена в/в вводов -46шт на ПС 110 кВ: Смоленская №  33, Петропавловская №  42, Солонешенская №  45, Сросткинская №8, Угреневская №19, Северо-Западная №4, Бор-Форпост №  9, Михайловская №  26, Шубинская №  11, Кулундинская №1, Баевская №11, Завьяловская №9, Дмитро-Титовская №8, Подгорная №13, Опорная №25, Курьинская №17, №  3 Центральная, ПС №  25 Опорная, ПС №17 Курьинская) | G\_23б\_АЭ | 19,939 | 19,939 | 16,552 | -3,387 | -3,387 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Опорная (замена маслянных выключателей 110 кВ на элегазовые - 10 шт) | F\_29\_АЭ | 0,018 | 0,068 | 0,321 | 0,303 | 0,253 |
| Реконструкция ПС №  4 110/10/6 кВ «Набережная» (установка устройств компенсации емкостных токов-2шт) | F\_114\_АЭ | 0,120 | 0,010 | 0,005 | -0,115 | -0,005 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Ельцовская замена 4 шт  разъединителей 110 кВ (ЛР БЕ-26, ОР ОВ-110, ЛР ЕС-131, ОР ЕС-131) с заменой фундамента | G\_109\_АЭ | 0,050 | 0,007 | - | -0,050 | -0,007 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Приобская для ВЛ 110 кВ Власиха – Приобская (установка ДФЗ на ПС) | G\_141\_АЭ | 0,017 | 0,017 | - | -0,017 | -0,017 |
| Реконструкция ПС 35/10кВ "Сентелекская" (замена ПСН на вакуумн. выключатель - 2 шт.) | F\_39\_АЭ | 1,716 | 10,045 | 7,940 | 6,224 | -2,105 |
| Реконструкция ПС 35 кВ: замена ПСН на ПС 35 кВ (ПС "Залесовская" №71, ПС "Акутихинская" №62, ПС "Черемушкинская" №73, ПС "Чинетинская" №59, ПС "Саввушинская" №48, ПС "Симоновская" №40) ПСН -7шт | G\_45а\_АЭ | 23,355 | 28,410 | 24,682 | 1,327 | -3,728 |
| Реконструкция устройств АЧР: ПС 110/6 кВ Городская, ПС 110/6 кВ Береговая, ПС 110/10кВ Кытмановская, ПС 110/35/10 кВ Панкрушихинская, ПС 110/10 кВ Глубоковская | H\_61а5\_АЭ | - | 0,774 | 0,177 | 0,177 | -0,597 |
| Реконструкция узлов связи в аппарате управления, производственных отделениях и РЭС (производственное отделение БЭС). | G\_126а\_АЭ | 1,973 | - | - | -1,973 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 35-110 кВ (Замена трансформаторов тока на ПС 35-110 кВ 88 шт. на ПС Загайновская, Свердловская, Н-Ярки, Анисимовская, Дмитротитово, Залесовская, Камышенская, Колхозная, Косихинская , Ларичихинская, Лосихинская, Майская, Овчинниковская, Оросительная , Правда , Санниковская, Сунгай, Тальменская, Черемшанская Алтайского края) | F\_80\_АЭ | 4,985 | - | - | -4,985 | 0,000 |
| Реконструкция зданий и сооружений (здание гаража Волчихинский район, с.Коминтерн, гараж Ельцовского РЭС с. Ельцовка (реконструкция кровли, стен, фундамента), ПС Ненинская 110/35/10 кВ Солтонский район, с.Ненинка (усиление фундаментов ТМ и монтаж маслосборного устройства) | H\_89а1\_АЭ | - | 11,505 | 5,875 | 5,875 | -5,631 |
| Реконструкция зданий и сооружений (здание служебно-производственное с. Хабары, ул. Шукшина д.9-0,4 кВ , ПС-16 110/10 кВ "Катуньская",ПС-7 110/10 кВ "Романовская", С-32 110/10 кВ "Сидоровская", ПС-46 110/10 кВ "Пригородная" маслосборником закрытого типа) | H\_89б1\_АЭ | - | 5,043 | 1,810 | 1,810 | -3,233 |
| Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС: ПС 110/10 кВ №15 «Лесная», ПС 35/10 кВ №61 «Соколовская»,  ПС 110/10 №8 «Дмитро-Титовская», ПС 35/10кВ №72 «Сунгайская», ПС 110/35/10 кВ №3 «Городская», ПС 110/10 кВ №59 «Кытмановская»,  ПС 35/10 кВ №57 «Октябрьская», ПС 110/10 кВ №35 «Усть-Катунская», ПС 110/10 кВ Новотырышенская. | H\_89е\_АЭ | - | 6,566 | 0,754 | 0,754 | -5,812 |
| Реконструкция зданий и сооружений: Реконструкция здания склада, Петропавловский район, с.Алексеевка, ул.Целинная,22 в части демонтажа существующего здания и приобретения здания модульного типа-0,4 кВ; реконструкция Гаража площадь:общая 588кв.м. Литер:А1. Этажность:2 -0,4 кВ, Гаража Площадь: общая 588кв.м. Литер:А1 Этажность:1 - с.Панкрушиха -0,4 кВ; здание монтерского пункта Краснощековский р-н, с. Куйбышево, пер. Строительный, 13(в части демонтажа существующего здания и приобретения здания модульного типа)-0,4 кВ; | H\_89ж\_АЭ | - | 1,664 | - | 0,000 | -1,664 |
| Реконструкция зданий и сооружений (БЭС Гараж Литер Д, Д1, ЗРУ ПС №6 «Кокс», нежилое здание, пр-д Южный,37) (реконструкция кровли, стен, устройство фундаментов) | G\_89а\_АЭ | 15,703 | 2,642 | 1,565 | -14,138 | -1,077 |
| Реконструкция зданий и сооружений (ПС 35/10 "Симоновская", КРУН-10 кВ ПС 35/10 "Топольная" - устройство резервуара для сбора масла в аварийных случаях, административное здание литер А, Пригородный РЭС (реконструкция водопровода),здание гаража, г.Змеиногорск, ул.Чернышевского,1) | G\_89б\_АЭ | 8,735 | - | 0,534 | -8,202 | 0,534 |
| Реконструкция зданий и сооружений (Административное здание, литер А, А1,Б г. Барнаул, ул. Кулагина, 16) (реконструкция водопровода, канализации, тепловых сетей) | G\_89в\_АЭ | 0,897 | 6,420 | 4,130 | 3,232 | -2,290 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" с организацией благоустройста территории подстанции | G\_40а\_АЭ | 10,996 | 0,110 | 0,110 | -10,885 | 0,000 |
| Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 214,043 | 147,611 | 124,658 | -89,385 | -22,952 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110 кВ: Предгорная, Зелёный Клин, Солтонская, Лаптев-Логовская, Титовская, Тишинская, Златополинская, Зятьковореченская, Шумановская, Корчинская, Костин-Логовская, Панкрушихинская, Сидоровская, Контошинская, Арбузовская, Моховская, Осколковская, Первый Подъём, Приобская, Горняцкая; Кытмановская, Панкрушихинская,Глубоковская, Городская, Береговая, Солонешенская , Смоленская , Михайловская, Орловская , Кулундинская , Благовещенская , Верхчуманская , Завьяловская , Корчинская , Дмитротиовская, Алейская , Приобская , Горняцкая Петропавловская,Змеиногорская, Курьинская, Дальняя, Набережная, Усть-Калманская, Алейская, Смоленская, Новотырышенская, Предгорная, Гальбштадтская, Заречная, КМК, Поспелихинская. | G\_61а\_АЭ | 27,144 | - | - | -27,144 | 0,000 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110кВ : Мостовая, Половинкинская №90А, Бехтемировская, Соусканихинская, Сростинская, Безрукавская, Краснояровская, Нагорная, Новичихинская, Хлопуновская, Верх-Суетская, Нововознесенская, НС-4П,НС-5, Зятьковская, Новоярковская, Шарчинская, Залесовская, Повалихинская, Смазневская, Безголовская, БМК, Отрадная, Топчихинская, Огнёвская, Суеткинская, Третьяковская, Линёвская , Воеводская , Сосканихинская, Ракитовская , Тишинская , Поспелихинская, Гальбштадтская , Знаменская , Родинская , Овчинниковская , Черемшанская , Пригородная, Алейская , Третьяковская , Курьинская , Новошипуновская, Новобурановская , Михайловская. | G\_61г\_АЭ | 0,922 | - | - | -0,922 | 0,000 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС110 кВ : Верх-Ануйская, Курортная, ГПП-4, Луговская, Новая, Белоглазовская, Востровская, Николаевская, РМЗ, Каипская, Новосельская, Разумовская, Устьянская, Мамонтовская, Озерновская, чапаевская, База СВЭС, Ларичихинская, Оросительная-3, Западная, Калманская, Усть-Пристанская, Юбилейная, Золотушинская, Курьинская, Куйбышевская, Смоленская , Новичихинская , Гальбштадтская , Хабарская , Кулундинская , Северская , Ново-Полтавская , Благовещенская , Завьяловская , Корчинская , Косихинская , Павловская , Топчихинская , Осколковская , Курьинская , Новошипуновская, Усть-Калманская , Алейская. | G\_61б\_АЭ | 21,719 | - | - | -21,719 | 0,000 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ: Солтонская, Лаптев-Логовская, Тишинская, Зятьковореченская, Корчинская, Панкрушихинская, Арбузовская, Первый Подъём, Горняцкая;  Верх-Ануйская, Курортная, ГПП-4, Новая, Белоглазовская, Востровская, Николаевская, РМЗ, Каипская, Новосельская, Разумовская, Устьянская, Мамонтовская, Озерновская, База СВЭС, Ларичихинская, Оросительная-3, Западная, Калманская, Усть-Пристанская, Юбилейная, Золотушинская, Курьинская, Куйбышевская, Клепечихинская, Змеиногорская | H\_61а1\_АЭ | - | 18,664 | 28,265 | 28,265 | 9,602 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (РАС) на ПС 110/10 кВ Петропавловская, 110/10 кВ Завьяловская, 35/10 кВ Алейская. | H\_61а2\_АЭ | - | 5,325 | 5,084 | 5,084 | -0,241 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (приборы ОМП) на ПС 110 кВ: Смоленская , Новичихинская , Гальбштадтская , Хабарская , Кулундинская , Северская , Ново-Полтавская , Благовещенская , Завьяловская , Корчинская , Косихинская , Павловская , Топчихинская , Осколковская , Курьинская , Новошипуновская, Усть-Калманская. | H\_61а3\_АЭ | - | 2,840 | 0,610 | 0,610 | -2,230 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ: Смоленская , Петропавловская, Курортная, Заречная, ГПП-4, Новая, Красногорская, Быстрянская, Катуньская, Лесная, Михайловская, Кулундинская, Благовещенская, Корчинская, Алейская, Арбузовская, Топчихинская, Лебяжинская, Усть-Калманская, Новошипуновская, Третьяковская, Горняцкая. | H\_61а4\_АЭ | - | 0,840 | 0,123 | 0,123 | -0,717 |
| Модернизация системы специальной автоматики отключения нагрузки САОН (ИУ САОН: ПС-110 кВ Гоньба, ПС-110 кВ ГПП-4, ПС-110 кВ Юго-Западная, ПС-110 кВ Западная; Установка канальной аппаратуры для приема команд САОН и организации каналов ММОИ, мультиплексор - ПС-110 кВ ГПП-4) | G\_62а\_АЭ | 19,775 | 21,447 | 21,853 | 2,078 | 0,407 |
| Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Горняцкая, ПС Западная, ПС Приобская, ПС Шелаболихинская, ПС Усть-Пристанская, ПС Гоньба, ПС Тюменцевская, ПС Панкрушихинская) | G\_65а\_АЭ | - | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,000 |
| Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Гальбштадская, ПС Крутихинская) | G\_65в\_АЭ | 0,847 | 0,565 | 0,092 | -0,755 | -0,473 |
| Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Юго-Западная, ПС Дмитротитовская, ПС БМК, ПС Восточная, ПС Комсомольская, ПС Сиреневая, ПС Романовская, ПС Обская, ПС Камень-2) | G\_65б\_АЭ | 26,569 | 26,650 | 22,789 | -3,780 | -3,861 |
| Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ ( ГПП-4) | H\_65з\_АЭ | - | 0,285 | 0,065 | 0,065 | -0,220 |
| Модернизация рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС (Алейский, Алтайский , Бийский , Благовещенский , Волчихинский ,Горняцкий , Городской , Ельцовский , Завьяловский , Заринский , Змеиногорский , Зональный , Каменский , Ключевской , Красногорский , Кулундинский , Курьинский , Кытмановский , Павловский , Первомайский , Петропавловский , Поспелихинский , Пригородный , Ребрихинский , Родинский, Романовский , Рубцовский , Славгородский , Смоленский, Советский, Солтонский , Тальменский , Топчихинский , Троицкий , Тюменцевский , Угловский , Усть-Калманский , Хабарский , Целинный , Чарышский , Шипуновский ) | F\_66\_АЭ | - | 5,000 | 3,236 | 3,236 | -1,764 |
| Дооборудование с целью модернизации системы коллективного отображения информации для Центра управления сетями филиала | F\_100Щ\_АЭ | 5,084 | 6,698 | 5,676 | 0,592 | -1,022 |
| Модернизация инженерных систем серверных в ИА и ПО с модернизацией системы бесперебойного гарантированного электроснабжения СДТУ в ИА | F\_67\_АЭ | - | 0,066 | - | 0,000 | -0,066 |
| Модернизация диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (Система радиосвязи производственное отделение БЭС, Алтайского РЭС, Быстроистокского РЭС, Куяганского УЭС, Петропавловского РЭС, Смоленского РЭС, Советского РЭС, Солонешенского УЭС ) | G\_72а\_АЭ | 7,044 | 17,784 | 14,753 | 7,709 | -3,031 |
| Модернизация диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (Система радиосвязи производственного отделения ВЭС: Бийского РЭС, Воеводского УЭС, Ельцовского РЭС, Зонального РЭС, Красногорского РЭС, Солтонского РЭС, Тогульского УЭС, Целинного РЭС ) | G\_72б\_АЭ | 14,169 | 10,779 | 1,475 | -12,694 | -9,304 |
| Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Тюменцевская, ПС Романовская, ПС Панкрушихинская, ПС Топчихинская, ПС Поспелихинская, ПС Гоньба, Внутриобъектовая ВОЛС Петропавловский РЭС, Михайловский РЭС, Дальненский УЭС, Благовещенский РЭС, Усть-Калмаский РЭС) | G\_73а\_АЭ | - | 1,199 | 0,268 | 0,268 | -0,931 |
| Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Дмитротитовская, ПС Комсомольская, ПС Совхозная, ПС Приобская, ПС Обская, ПС Камень-2) | G\_73б\_АЭ | 3,489 | 2,500 | 0,756 | -2,733 | -1,744 |
| Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Гальбштадская, ПС Крутихинская) | G\_73в\_АЭ | 0,498 | 0,500 | 0,144 | -0,354 | -0,356 |
| Модернизация каналов связи, создание ВОЛС ИА (г.Барнаул)- производственное отделение СЭС (г.Камень-на-Оби) (ПС Власиха, ПС 110/35/10 кВ Арбузовка, ПС 110/10 кВ Корчино, ПС 110/10 кВ Тюменцево, ПС 110/10 кВ Камень-2, ПС 220 кВ Светлая, Производственного отделения СЭС) | F\_121\_АЭ | 15,019 | 0,369 | - | -15,019 | -0,369 |
| Модернизация каналов связи, создание ВОЛС ВЛ 35кВ ВЮ-309 (310) от ПС 220 кВ Власиха до ПС 35/6 кВ Юбилейная | F\_135\_АЭ | 2,532 | - | - | -2,532 | 0,000 |
| Модернизация каналов связи, создание ВОЛС ВЛ 110кВ БС-57 (58) от ПС 220 кВ Бийская до ПС 110/35/6 кВ Новая | F\_136\_АЭ | 0,810 | - | - | -0,810 | 0,000 |
| Модернизация каналов связи, создание ВОЛС на транзите ВЛ 110 кВ ПС Заречная- ПС 110 кВ Майминская | F\_137\_АЭ | 46,208 | 0,966 | 0,824 | -45,385 | -0,142 |
| Модернизация структурированной кабельной сети в производственных отделениях и РЭС (ПО СЭС) | G\_125а\_АЭ | 1,256 | 0,139 | 0,139 | -1,117 | 0,000 |
| Модернизация структурированной кабельной сети в производственных отделениях и РЭС (ПО СВЭС) | G\_125б\_АЭ | 3,091 | 3,100 | 2,837 | -0,253 | -0,263 |
| Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга -398 шт | H\_96.1\_АЭ | - | 11,151 | 9,997 | 9,997 | -1,154 |
| Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (ПС 110/6 кВ Восточная, ПС 35/6 кВ Первый Подъём, Алейский РЭС, ПС-110 кВ Западная, ПС-110 кВ Юго-Западная) | G\_84а\_АЭ | 9,210 | 8,938 | 4,728 | -4,482 | -4,210 |
| Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (ПС 110/6 кВ Береговая, Завьяловский РЭС, ПС 35/6 кВ Краевая больница) | G\_84в\_АЭ | 0,379 | 0,266 | 0,065 | -0,314 | -0,201 |
| Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (ПС 110/6/6 кВ БМК, ПС 110/6/6 кВ Опорная, Ельцовский РЭС) | G\_84б\_АЭ | 7,102 | 0,847 | 0,202 | -6,900 | -0,646 |
| Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (Кулундинский РЭС, ПС35/110 кВ ЗЯБ) | G\_84г\_АЭ | - | 0,017 | - | 0,000 | -0,017 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС: Красноорловская, Сибирячихинская, Шульгинская, Ненинская, Соколовская, Тогульская, Дальняя, Коминтерновская, Мичуринская, Подборная, Шадрухинская, Новокулундинская, НС-4, Степновская, Баевская, Романовская, Боровлянская, Санниковская, Цаплинская, Весенняя, Восточная, Ползуново, Сиреневая, Змеиногорская, Колыванская, Саввушинская, Красноорловская , Ненинская , Угловская , Дальняя , Волчихинская , Бурлинская, Хабарская , Леньковская , Мамонтовская , Косихинская , Первомайская , Шелаболихинская, Топчихинская , Змеиногорская, Краснощёковская , Чарышская , Химпром. | G\_61в\_АЭ | 1,176 | - | - | -1,176 | 0,000 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | 148,212 | 166,150 | 157,529 | 9,317 | -8,621 |
| Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе: | Г | 0,000 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | Г | 148,212 | 166,150 | 157,529 | 9,317 | -8,621 |
| Реконструкция ПС -35/6 кВ "Прудская" с переводом питания по 110 кВ (замена тр-ров 2\*10 на 2\*16МВА,) протяж.0,050 км | F\_41\_АЭ | 0,882 | 0,029 | - | -0,882 | -0,029 |
| Cтроительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул (2х40 МВА) | F\_1\_АЭ | 0,944 | - | - | -0,944 | 0,000 |
| Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь" Бийской ТЭЦ | F\_3\_АЭ | 10,472 | - | 4,215 | -6,257 | 4,215 |
| Строительство ПС-110/10 кВ "Ковыльная" (уст-ка тр-ров 2\*16 МВА), ЦЭС, протяж. 0,085 км | F\_5\_АЭ | 70,717 | 31,969 | 27,404 | -43,313 | -4,565 |
| Реконструкция ПС110/6 кВ "Северная",заменавыключателей на элегазовые -3шт, установка тр-ров 2\*16 МВА. | F\_26\_АЭ | 39,673 | 109,392 | 103,828 | 64,155 | -5,564 |
| Реконструкция ПС 110/10 "Топчихинская" (замена тр-ра 6,3 на 10 МВА) | G\_27\_АЭ | 22,325 | 23,099 | 19,763 | -2,562 | -3,336 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Предгорная" (замена силового трансформатора 1\*6,3 на 1\*10 МВА с расширением ОРУ-110 кВ, замена отделителей и короткозамыкателей -3комплекта), ж/б ограждение | F\_30\_АЭ | 0,029 | 0,046 | - | -0,029 | -0,046 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая ( Перевод питания с ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - 110/35/6 кВ Подгорная с отпайками (ВЛ ТП045, ТП-46) на ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Власиха (ВЛ ТВ -43, ВЛ ТВ-44),протяж. 1,000 км | F\_37\_АЭ | 1,574 | 1,575 | 2,319 | 0,744 | 0,744 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 "Волчихинская (замена маслоприемников и тр-ра 6,3 на 10 МВА, замена отделителей и короткозамыкателей - 2комплекта) | F\_108\_АЭ | 1,595 | 0,039 | - | -1,595 | -0,039 |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,000 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | 0,000 | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | 63,620 | 109,309 | 91,831 | 28,211 | -17,478 |
| Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств в количестве 250 ед. | F\_140\_АЭ | - | 0,775 | 0,663 | 0,663 | -0,112 |
| ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_186\_АЭ | - | 1,438 | - | 0,000 | -1,438 |
| Модернизация средств пожарной сигнализации в зданиях: гараж имонтерский пункт Новичихинский УЭС, монтерский пункт николаеский УЭС, Поспелихинский УЭС, Клепечихинский УЭС, Топчихинский РЭС, Ребрихинский РЭС,; производственное отделение СВЭС: Тальменский РЭС ; производственное отделение ЗЭС: Волчихинский РЭС , Шипуновский РЭС , Поспелихинский РЭС; производственное отделение ЮЭС: Змеиногорский РЭС; ПО КЭС: Кулундинский РЭС, Родинский РЭС ; ПО БЭС: Советский РЭС; аппарата управления: Здание материального склада, г.Барнаул, пр-д Южный 37, пристройка к управлению, литер А-1, г.Барнаул, Кулагина, 22» | G\_85б\_АЭ | 7,976 | 3,217 | 2,488 | -5,487 | -0,729 |
| Модернизация средств пожарной сигнализации в зданиях (производственного отделения БЭС; производственного отделения ВЭС; производственного отделения КЭС; производственного отделения СЭС; производственного отделения СВЭС; производственного отделения ЦЭС; производственного отделения ЮЭС) | G\_85в\_АЭ | 0,498 | 0,308 | 0,255 | -0,243 | -0,053 |
| Модернизация средств пожарной сигнализации в зданиях АБК, гараж, здание котельной, сварочный пост, монтерский пункт Поспеленский РЭС в зданиях Славгородского и Кулундинского РЭС; в зданиях Тальменского РЭС, производственного отделения СВЭС и Топчихинского РЭС производственное отделение ЦЭС | G\_85а\_АЭ | 0,352 | 0,246 | - | -0,352 | -0,246 |
| Покупка в Бийском районе ВЛ 0,4кВ, ВЛ 10кВ протяженностью 7,0 км, 1 шт. КТП мощностью 0,1 МВа | H\_170\_АЭ | - | - | 1,641 | 1,641 | 1,641 |
| Покупка в Заринском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 3,5 км, 1 шт. КТП мощностью 0,630 МВа | H\_171\_АЭ | - | - | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| Покупка в Первомайском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 7,5 км, 4 шт. КТП мощностью 1,150 МВа | H\_172\_АЭ | - | - | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| Покупка в Локтевском районе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 1,59 км 1 шт. ТП мощностью 0,25 МВА | H\_173\_АЭ | - | - | 0,275 | 0,275 | 0,275 |
| Покупка в Троицком районе ВЛ 10кВ, ВЛ 0,4кВ протяженностью 3,17 км, 4 шт. КТП мощностью 0,450 МВа | H\_174\_АЭ | - | - | 0,714 | 0,714 | 0,714 |
| Покупка в Залесовском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 2,4 км, 1 шт. КТП мощностью 0,160 МВа | H\_175\_АЭ | - | - | 0,365 | 0,365 | 0,365 |
| Безвозмездная передача в Славгородском районе ТП мощностью 0,4 Мва | H\_191\_АЭ | - | - | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Покупка бригадных автомобилей (АЭ) - 39 ед.: бригадный автомобиль - 39 шт. | H\_91.1\_АЭ (а) | - | 32,008 | 7,065 | 7,065 | -24,943 |
| Покупка системы ВКС - 6 единиц: Видеотерминал -1 шт. Обзорные камеры системы ВКС - 3 шт, Комплект конгресс-системы на 14 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами, и контроллером управления -1 шт., Комплект коммутатора видеопотока ВКС в составе с медиа-адаптером и комплектом монтажа - 1 шт. | H\_184\_АЭ | - | 2,925 | - | 0,000 | -2,925 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйственных нужд (АЭ) - 120 ед.: силовой трансформатор 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА – 2 шт.; цифровой запоминающий осцилограф - 3 шт., аппарат испытания диэлектриков - 1 шт;. Сверлильный станок – 2 шт.; Автомойка – 6 шт.; Отбойный молоток – 3 шт.; Компрессор поршневой – 3 шт.; Кусторез – 12 шт.; Измельчитель древисины – 1 шт.; Виброплита – 1 шт.; Измельчитель ветвей– 1 шт.; Устройство для проверки автоматических выключателей до 2 кА – 5 шт.; Установка подготовки адсорбентов –2 шт.; Мобильная установка долива жидкости – 1 шт.; Электронные весы крановые – 2 шт.; Раскатка проводов на пневмоходу – 2 шт.; Весы крановые – 1 шт.; Бензоагрегат,сварочный – 8 шт.; профессиональный набор для монтажа СИП – 3 шт.; Мойка высокого давления – 3 шт.; Компрессор – 2 шт.; Сварочный генератор – 15 шт.; Аккумуляторный комбинир. перфоратор – 1 шт.; Дистиллятор воды – 1 шт.; трассопоисковый комплект с функцией GPS и iLoc – 1 шт.; Мобильный блок адсорбера с фильтрацией – 1 шт.; Измельчитель – 4 шт.; Установка регенерации цеолита – 2 шт.; Аппарат высокого давления – 1 шт.; Аппарат аргоно-дуговой сварки – 1 шт.; Бетоносмеситель с самозагрузкой на резиногусеничном шасси – 1 шт.; Мотоблок дизель – 3 шт.; Световая башня – 4 шт.; Садовый трактор – 1 шт.; Бензиновый генератор с блоком автоматики – 1 шт.; Сварочный дизельный генератор – 2 шт.; Ручной инъекционный насос – 1 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт., тепловизор – 1 шт; Манекен-тренажёр – 2 шт; Электро виброрейка для укладки бетона – 1 шт, Бензиновый генератор – 8 шт. | H\_92.1\_АЭ (в) | - | 14,463 | 6,141 | 6,141 | -8,322 |
| Покупка бригадных автомобилей (АЭ) - 57 ед.: бригадный автомобиль для службы ВЛ на шасси – 1 шт.; автомобиль (бригадный) со двоенной кабиной, бортовой, тент (для перевозки бригады, материалов и оборудования) – 12 шт.; бригадный автомобиль - 44 шт. | F\_91\_АЭ (а) | 4,751 | 21,036 | 17,338 | 12,587 | -3,698 |
| Покупка бурильно-крановых и грузовых машин (АЭ) - 13 ед. : Автокран– 6 шт.; Многофункциональный кран-манипулятор на базе (6х6) - 2 шт.; БКМ на шасси –5 шт. | F\_91\_АЭ (б) | 15,008 | 0,123 | 0,104 | -14,904 | -0,019 |
| Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (АЭ) - 8 ед. : Грузовой автомобиль с КМУ на шасси (6х6) для транспортировки прицепа с ГНБ и перевозки насосно-смесительного узла - 4 шт.; Мастерская передвижная на шасси – 2 шт.; АГП – 2 шт. | F\_91\_АЭ (в) | 8,923 | 6,013 | 37,535 | 28,612 | 31,522 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (АЭ) - 57 ед. : Генератор дуговых разрядов в комплексе с рефлектометром - 2 шт.; Тепловизор - 5 шт.; аппарат испытания диэлектриков цифровой -3 шт.; Аппарат для определения пробивного напряжения трансформаторного масла цифровой - 2 шт.; Генератор водорода - 1 шт.; Измеритель сопротивления изоляции - 1 шт.; Испытательный комплекс - 6 шт.; Комплекс универсальный - 8 шт.; Комплекс для провекри высокочастотной аппаратуры - 2 шт.; Цифровой микроомметр - 1 шт.; ЛВИ - лаборатория высоковольтных испытаний в комплекте с измерителем параметров силовых трансформаторов - 4 шт.; Измеритель параметров силовых трансформаторов - 5 шт.; прибор контроля высоковольтных выключателей с USB - 4 шт.; Прибор контроля устройств РПН - 8 шт.; Цифровой миллиомметр - 2 шт.; Трансформатор нагрузочный - 2 шт.; Установка для контроля качества трансформаторного масла (лабораторная) - 1 шт. | F\_92\_АЭ (а) | 3,570 | 2,941 | 2,414 | -1,156 | -0,528 |
| Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (АЭ) - 124 ед. : Анализатор систем передачи и кабелей связи - 2 шт.; Антенна для спутникового телефона 3 шт.; Аппаратно-программный комплекс  в комплекте - 1 шт.;  Источник питания - 2 шт.;  Источник бесперебойного питания  в комплекте - 25 шт.; Контроллер - 2 шт.; Контроллер телемеханики - 8 шт.; АТС АУ - 2 шт.; АТС ПО - 4 шт.; МФУ - 13 шт.; Оборудование для АТС - 2 комп.; Оборудование для радиорелейного канала связи - 2 комп.; Оборудование ЦОД филиала - 3 комп.; Оборудование КСПД - 3 комп.;  Плата городских соединительных линий - 2 шт.; Плата ВЧ каналов - 1 шт.; Полукомплект радиорелейной системы передачи данных - 2 комп.; Принтер - 4 шт.; Радиосистема - 2 комп.; Расширение для дисковой полки - 4 шт.; Расширение для системы хранения данных  - 1 шт.; Расширение для сетевого оборудования - 1 шт.; Сервер - 1 ед.; Сервер для модернизации систем телемеханики и системы телефонии - 12 ед.; Серверное оборудование ЦОД АУ (РЦОД) - 6 ед.; Спутниковый терминал - 6 ед.; Спутниковая антенна в комплекте - 3 комп.; Терминал видеоконференцсвязи - 1 шт.;  Шлюз голосовой - 1 шт.; Источник питания полки -1 шт.; Спутниковый терминал  -1 шт.; Маршрутизатор - 2 шт.; Плата центральная процессорная ЦАТС -1шт. | F\_92\_АЭ (б) | 8,595 | 5,571 | 4,675 | -3,921 | -0,896 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйственных нужд (АЭ) - 36 ед.: Манекен-тренажёр – 1 шт.;, Модель абсолютно черного тела. – 1 шт.; Прибор Пульсар – 1 шт.; Установка по регенерации масла – 1 шт.; Мобильная установка очистки масел – 1 шт.; Раскаточное устройство – 1 шт.; Снегоуборщик бензиновый самоходный – 1 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт.; Тепловая пушка – 2 шт.; Сварочный аппарат – 1 шт.; Надувная палатка – 1 шт.; Прибор определения прокладки кабелей – 1 шт.; Прибор вертикального проектирования – 1 шт.; Трансформатор ТМН – 1 шт.; Котел электрический – 2 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрические аппараты» – 1 шт.; Анализатор качества электрической энергии – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электротехнические материалы» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Основы метрологии и электрические измерения» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрическая прочность» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрические измерения в системах электроснабжения» – 1 шт.; Учёт электрической энергии и моделирование типичных схем её хищения – 1 шт.; Инструментальный энергоаудит – Электрические измерения – 1 шт.; Приборный учет потребления электрической энергии – Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии – 1 шт.; Временные быстровозводимые и демонтируемые опоры ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ – 4 шт.; тепловизор - 1 ;шт. Бензиновый генератор – 1 шт.;Стационарная электростанция – 3 шт. | F\_92\_АЭ (в) | - | 6,246 | 2,452 | 2,452 | -3,794 |
| ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_185\_АЭ | - | 4,238 | - | 0,000 | -4,238 |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | F\_100П\_АЭ | - | 0,300 | 0,655 | 0,655 | 0,355 |
| 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) | F\_93\_АЭ | 12,236 | 6,050 | 2,829 | -9,408 | -3,221 |
| ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | F\_94\_АЭ | 1,558 | 1,412 | 1,319 | -0,240 | -0,093 |
| Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_95\_АЭ | 0,151 | - | - | -0,151 | 0,000 |
| ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | H\_115.2\_АЭ | - | - | 0,947 | 0,947 | 0,947 |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-7 | H\_1400\_АЭ | - | - | 0,657 | 0,657 | 0,657 |

### Приложение №  2

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация о превышении фактического финансирования по мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | Г | 133,285 | 149,219 | 139,592 | 6,307 | -9,627 |
| 2 | Строительство КЛ-6 кВ, ООО "ФИНАНСГРУП", г.БИЙСК, ПРОМЗОНА ОАО ПОЛИЭКС (0,499км) | G\_132к1\_АЭ | 0,783 | 0,981 | 1,325 | 0,542 | 0,344 |
| 3 | Строительсво КТП 10/0,4 кВ, ВЛ-10кВ Л-4-16 КФХ Гребенюк А.В., ТАБУНСКИЙ Р-Н, с. ТАБУНЫ, ул. ОКТЯБРЬСКАЯ, 61 (0,234км, 0,25МВА) | G\_132а1\_АЭ | 0,299 | 0,298 | 0,306 | 0,007 | 0,008 |
| 4 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Санниковская (комплексная с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку, замена силовых трансфораторов 2\*4 на 2\*10МВА) СВЭС (установка выключателей 35кВ-12шт) | F\_43\_АЭ | 1,097 | 1,097 | 1,897 | 0,801 | 0,801 |
| 5 | Реконструкция ВЛ-35кВ "Целинное-Мартыново" (замена опор , замена провода, замена изоляторов) протяжённость 31,185 км | F\_12\_АЭ | 0,997 | 9,548 | 12,889 | 11,892 | 3,341 |
| 6 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ - 10 кВ Л-37-22 с.Старобелокуриха, ВЛ - 10 кВ Л-35-4 Шипуновский район, ВЛ - 10 кВ Л-2-30 Славгород-Селекционное Славгородский район, ВЛ - 10 кВ Л-8-12 Каменский район, ВЛ 10 кВ Л-97-10 - Смоленский РЭС, ВЛ-10 кВ Л-68-5 - Бийский РЭС, ВЛ-10 кВ №1-9 с.Саввушка, ВЛ-10 кВ №  42-18 - Петропавловский РЭС ) (37,355км; 0,6МВА) | G\_116а\_АЭ | 3,988 | 10,632 | 9,521 | 5,534 | -1,111 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Горняк-Змеиногорск, замена грозотроса | F\_8\_АЭ | 1,994 | 2,816 | 3,997 | 2,004 | 1,181 |
| 8 | Реконструкция СОПТ на ПС 110/35/6 кВ Горняцкая -1 комплект | G\_19а\_АЭ | 2,991 | 2,991 | 3,691 | 0,700 | 0,700 |
| 9 | Реконструкция ПС 110 кВ Опорная (замена маслянных выключателей 110 кВ на элегазовые - 10 шт) | F\_29\_АЭ | 0,018 | 0,068 | 0,321 | 0,303 | 0,253 |
| 10 | Реконструкция ПС 35 кВ: замена ПСН на ПС 35 кВ (ПС "Залесовская" №71, ПС "Акутихинская" №62, ПС "Черемушкинская" №73, ПС "Чинетинская" №59, ПС "Саввушинская" №48, ПС "Симоновская" №40) ПСН -7шт | G\_45а\_АЭ | 23,355 | 28,410 | 24,682 | 1,327 | -3,728 |
| 11 | Модернизация системы специальной автоматики отключения нагрузки САОН (ИУ САОН: ПС-110 кВ Гоньба, ПС-110 кВ ГПП-4, ПС-110 кВ Юго-Западная, ПС-110 кВ Западная; Установка канальной аппаратуры для приема команд САОН и организации каналов ММОИ, мультиплексор - ПС-110 кВ ГПП-4) | G\_62а\_АЭ | 19,775 | 21,447 | 21,853 | 2,078 | 0,407 |
| 12 | Дооборудование с целью модернизации системы коллективного отображения информации для Центра управления сетями филиала | F\_100Щ\_АЭ | 5,084 | 6,698 | 5,676 | 0,592 | -1,022 |
| 13 | Реконструкция ПС110/6 кВ "Северная",заменавыключателей на элегазовые -3шт, установка тр-ров 2\*16 МВА. | F\_26\_АЭ | 39,673 | 109,392 | 103,828 | 64,155 | -5,564 |
| 14 | Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая ( Перевод питания с ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - 110/35/6 кВ Подгорная с отпайками (ВЛ ТП045, ТП-46) на ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Власиха (ВЛ ТВ -43, ВЛ ТВ-44),протяж. 1,000 км | F\_37\_АЭ | 1,574 | 1,575 | 2,319 | 0,744 | 0,744 |
| 15 | Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (АЭ) - 8 ед. : Грузовой автомобиль с КМУ на шасси (6х6) для транспортировки прицепа с ГНБ и перевозки насосно-смесительного узла - 4 шт.; Мастерская передвижная на шасси – 2 шт.; АГП – 2 шт. | F\_91\_АЭ (в) | 8,923 | 6,013 | 37,535 | 28,612 | 31,522 |
|  | Итого |  | **243,835** | **351,183** | **369,432** | **125,597** | **18,249** |

### Приложение №  3

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям отсутствующим в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | Г | - | 11,000 | 32,310 | 32,310 | 21,310 |
| 2 | Строительство ВЛ 10 кВ 0,594км, КЛ-10 кВ 6,171км, "БАРНАУЛЬСКОЕ ДСУ N 4",ООО, г.БАРНАУЛ | H\_132.04\_АЭ | - | 8,675 | 13,685 | 13,685 | 5,010 |
| 3 | Строительство ВЛ 10кВ 15,412 км, КЛ 0,201 км, объект 6911 РЛС ВЗГ «Воронеж-ДМ» МО РФ ФГУП «ГУССТ №9 при Спецстрое России», г.БАРНАУЛ (15,613км) | H\_132.11\_АЭ | - | 2,427 | 2,619 | 2,619 | 0,192 |
| 4 | Строительсвто КЛ 10кВ №23-2 Б000044923, г.БАРНАУЛ, ПАВЛОВСКИЙ ТРАКТ, д.327B (2км) | G\_132п\_АЭ | - | 1,465 | 3,503 | 3,503 | 2,037 |
| 5 | Строительство КТП 9-19-102, 400 кВА, реконструкция ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 "ОБЬ",г. БАРНАУЛ, ЗМЕИНОГОРСКИЙ ТРАКТ, 118И (0,015км); | G\_132л1\_АЭ | - | 0,036 | 0,041 | 0,041 | 0,004 |
| 6 | Реконструкция ВЛ 10 кВ 17-1, Б000034542, ООО Глобал, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, г.РУБЦОВСК, ЗАЛЕСОВСКАЯ, РОМАНОВСКАЯ, СОЛТОНСКАЯ (2,764 км) | G\_132г\_АЭ | - | 0,010 | 0,049 | 0,049 | 0,039 |
| 7 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-35-16 , ООО "Горно-Алтайск Нефтепродукт", Первомайский р-он (0,415км) | H\_132.10\_АЭ | - | 0,665 | 0,601 | 0,601 | -0,064 |
| 8 | Реконструкция КЛ 6 от ГПП (КРЗ) до с. Солнечное ВЛ-10 кВ Л-35-16 Литер 20 4,25, ПЕРВОМАЙСКИЙ Р-Н, с. СОЛНЕЧНОЕ, УЛ. ШЕСТАЯ (0,275 км) | G\_132ж\_АЭ | - | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,000 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 110 кВ ТК-1 - ТК-2 с установкой промежуточной опоры ППП220-2/60 - 1 шт. протяж.1,011 км. (Бийский район, Алтайский край) | G\_31\_АЭ | - | 20,579 | 21,400 | 21,400 | 0,821 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП (ВЛ 0,4 кВ в с.Старобелокуриха, ВЛ 0,4 кВ в с.Тугозвоново Шипуновского района, ВЛ 0,4 кВ с.Селекционное Славгородского РЭС). (48,736км; 4,63МВА) | G\_118а\_АЭ | - | 48,767 | 45,342 | 45,342 | -3,426 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-Волчихинская -151, Кулундинская-Ключевская -114 (усиление изоляции) | F\_6\_АЭ | - | 0,100 | 0,127 | 0,127 | 0,027 |
| 12 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ: Солтонская, Лаптев-Логовская, Тишинская, Зятьковореченская, Корчинская, Панкрушихинская, Арбузовская, Первый Подъём, Горняцкая;  Верх-Ануйская, Курортная, ГПП-4, Новая, Белоглазовская, Востровская, Николаевская, РМЗ, Каипская, Новосельская, Разумовская, Устьянская, Мамонтовская, Озерновская, База СВЭС, Ларичихинская, Оросительная-3, Западная, Калманская, Усть-Пристанская, Юбилейная, Золотушинская, Курьинская, Куйбышевская, Клепечихинская, Змеиногорская | H\_61а1\_АЭ | - | 18,664 | 28,265 | 28,265 | 9,602 |
| 13 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (РАС) на ПС 110/10 кВ Петропавловская, 110/10 кВ Завьяловская, 35/10 кВ Алейская. | H\_61а2\_АЭ | - | 5,325 | 5,084 | 5,084 | -0,241 |
| 14 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Горняцкая, ПС Западная, ПС Приобская, ПС Шелаболихинская, ПС Усть-Пристанская, ПС Гоньба, ПС Тюменцевская, ПС Панкрушихинская) | G\_65а\_АЭ | - | 0,676 | 0,676 | 0,676 | 0,000 |
| 15 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга -398 шт | H\_96.1\_АЭ | - | 11,151 | 9,997 | 9,997 | -1,154 |
| 16 | Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств в количестве 250 ед. | F\_140\_АЭ | - | 0,775 | 0,663 | 0,663 | -0,112 |
| 17 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | F\_100П\_АЭ | - | 0,300 | 0,655 | 0,655 | 0,355 |
|  | Итого |  | **0,000** | **130,626** | **165,026** | **165,026** | **34,401** |

### Приложение №  4

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция головного участка ВЛ-35кВ от ПС 220/110/35 кВ Чесноковская до ПС 35/10 кВ Санниково Первомайского района (2\*1,5км) | F\_13\_АЭ | 5,583 | 1,979 | 0,203 | -5,380 | -1,776 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-35 кВ "Коминтерн-Полуямки" (замена дер. опор, замена провода) 45,710 км | F\_14\_АЭ | 83,686 | 80,568 | 64,136 | -19,550 | -16,432 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Третьяково-Старо-Алейка, 14 км | F\_102\_АЭ | 35,741 | 20,902 | 4,194 | -31,547 | -16,708 |
| 4 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП (ВЛ 0,4 кВ в Каменском районе, ВЛ 0,4 кВ в Косихинском РЭС, ВЛ 0,4 кВ от КТП 74-7-11, ВЛ-0,4 кВ с. Гилево, Локтевский район, ВЛ 0,4 кВ Заринский РЭС, ВЛ 0,4 кВ Тальменский РЭС ). Комплексная реконструкция сетей 10/0,4 кВ от ТП 95-6-38 фидер №  1 п. Солнечный Алейский район АК путем применения схемы "глубокого ввода". (22,763км; 2,18МВА) | G\_118б\_АЭ | 26,462 | 7,650 | 6,356 | -20,106 | -1,294 |
| 5 | Реконструкция ПС №8 110/35/10 кВ "Сростинская" (установка устройств компенсации емкостных токов: установка дугогасящего реактора -1шт) | F\_20\_АЭ | 2,330 | 0,204 | - | -2,330 | -0,204 |
| 6 | Реконструкция ПС 110/10кВ "Славгородская" (обходная система шин, установка обходного выключателя 1шт, замена выключателя 110кВ СБ-128 1шт на элегазовые с выносн.тр-рами тока, диф.защита обходной системы шин, устройство ограждения) | F\_22\_АЭ | 43,383 | 18,306 | 4,522 | -38,861 | -13,784 |
| 7 | Реконструкция ПС-110/35/10 кВ Змеиногорская замена МКП-110 (4 шт) на элегазовые выключатели | F\_25\_АЭ | 31,440 | 1,290 | 0,865 | -30,574 | -0,425 |
| 8 | Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ ( ПС "Шипуновская" №24, ПС "Пригородная" №46 -4 комплекта) | G\_33а\_АЭ | 32,416 | 17,294 | 13,428 | -18,988 | -3,866 |
| 9 | Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ 10 комплектов (ПС "Новоалтайская" №29, ПС "Угловская" №27, ПС "Зятьковореченская" №23, ПС "Табунская" №4, ПС "Тишинская" №15) | G\_33в\_АЭ | 2,561 | 2,475 | 1,021 | -1,540 | -1,453 |
| 10 | Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ 8 комплектов ( ПС "Верхсуетская" №10, ПС "Первомайская" №31, ПС "Ключевская" №5, ПС "Леньковская" №13) | G\_33г\_АЭ | 2,575 | 3,037 | 0,494 | -2,081 | -2,543 |
| 11 | Реконструкция ПС-13 110/35/6 кВ "Подгорная" г. Барнаул (замена маслянных выключателей на элегазовые-19шт) | F\_111\_АЭ | 18,550 | 27,952 | 16,807 | -1,743 | -11,145 |
| 12 | Реконструкция ПС №5 110/35/6 кВ "Новая" (установка устройств компенсации емкостных токов 2шт, замена отделителей и короткозамыкателей 4шт) | F\_18\_АЭ | 0,498 | 0,008 | - | -0,498 | -0,008 |
| 13 | Реконструкция ПС 110 кв (замена в/в вводов -46шт на ПС 110 кВ: Смоленская №  33, Петропавловская №  42, Солонешенская №  45, Сросткинская №8, Угреневская №19, Северо-Западная №4, Бор-Форпост №  9, Михайловская №  26, Шубинская №  11, Кулундинская №1, Баевская №11, Завьяловская №9, Дмитро-Титовская №8, Подгорная №13, Опорная №25, Курьинская №17, №  3 Центральная, ПС №  25 Опорная, ПС №17 Курьинская) | G\_23б\_АЭ | 19,939 | 19,939 | 16,552 | -3,387 | -3,387 |
| 14 | Реконструкция ПС №  4 110/10/6 кВ «Набережная» (установка устройств компенсации емкостных токов-2шт) | F\_114\_АЭ | 0,120 | 0,010 | 0,005 | -0,115 | -0,005 |
| 15 | Реконструкция ПС 110 кВ Ельцовская замена 4 шт  разъединителей 110 кВ (ЛР БЕ-26, ОР ОВ-110, ЛР ЕС-131, ОР ЕС-131) с заменой фундамента | G\_109\_АЭ | 0,050 | 0,007 | - | -0,050 | -0,007 |
| 16 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Приобская для ВЛ 110 кВ Власиха – Приобская (установка ДФЗ на ПС) | G\_141\_АЭ | 0,017 | 0,017 | - | -0,017 | -0,017 |
| 17 | Реконструкция зданий и сооружений (БЭС Гараж Литер Д, Д1, ЗРУ ПС №6 «Кокс», нежилое здание, пр-д Южный,37) (реконструкция кровли, стен, устройство фундаментов) | G\_89а\_АЭ | 15,703 | 2,642 | 1,565 | -14,138 | -1,077 |
| 18 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Гальбштадская, ПС Крутихинская) | G\_65в\_АЭ | 0,847 | 0,565 | 0,092 | -0,755 | -0,473 |
| 19 | Модернизация диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (Система радиосвязи производственного отделения ВЭС: Бийского РЭС, Воеводского УЭС, Ельцовского РЭС, Зонального РЭС, Красногорского РЭС, Солтонского РЭС, Тогульского УЭС, Целинного РЭС ) | G\_72б\_АЭ | 14,169 | 10,779 | 1,475 | -12,694 | -9,304 |
| 20 | Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Дмитротитовская, ПС Комсомольская, ПС Совхозная, ПС Приобская, ПС Обская, ПС Камень-2) | G\_73б\_АЭ | 3,489 | 2,500 | 0,756 | -2,733 | -1,744 |
| 21 | Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Гальбштадская, ПС Крутихинская) | G\_73в\_АЭ | 0,498 | 0,500 | 0,144 | -0,354 | -0,356 |
| 22 | Модернизация каналов связи, создание ВОЛС ИА (г.Барнаул)- производственное отделение СЭС (г.Камень-на-Оби) (ПС Власиха, ПС 110/35/10 кВ Арбузовка, ПС 110/10 кВ Корчино, ПС 110/10 кВ Тюменцево, ПС 110/10 кВ Камень-2, ПС 220 кВ Светлая, Производственного отделения СЭС) | F\_121\_АЭ | 15,019 | 0,369 | - | -15,019 | -0,369 |
| 23 | Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (ПС 110/6 кВ Восточная, ПС 35/6 кВ Первый Подъём, Алейский РЭС, ПС-110 кВ Западная, ПС-110 кВ Юго-Западная) | G\_84а\_АЭ | 9,210 | 8,938 | 4,728 | -4,482 | -4,210 |
| 24 | Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (ПС 110/6 кВ Береговая, Завьяловский РЭС, ПС 35/6 кВ Краевая больница) | G\_84в\_АЭ | 0,379 | 0,266 | 0,065 | -0,314 | -0,201 |
| 25 | Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (ПС 110/6/6 кВ БМК, ПС 110/6/6 кВ Опорная, Ельцовский РЭС) | G\_84б\_АЭ | 7,102 | 0,847 | 0,202 | -6,900 | -0,646 |
| 26 | Реконструкция ПС -35/6 кВ "Прудская" с переводом питания по 110 кВ (замена тр-ров 2\*10 на 2\*16МВА,) протяж.0,050 км | F\_41\_АЭ | 0,882 | 0,029 | - | -0,882 | -0,029 |
| 27 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Предгорная" (замена силового трансформатора 1\*6,3 на 1\*10 МВА с расширением ОРУ-110 кВ, замена отделителей и короткозамыкателей -3комплекта), ж/б ограждение | F\_30\_АЭ | 0,029 | 0,046 | - | -0,029 | -0,046 |
| 28 | Реконструкция ПС 110/35/10 "Волчихинская (замена маслоприемников и тр-ра 6,3 на 10 МВА, замена отделителей и короткозамыкателей - 2комплекта) | F\_108\_АЭ | 1,595 | 0,039 | - | -1,595 | -0,039 |
| 29 | Модернизация средств пожарной сигнализации в зданиях: гараж имонтерский пункт Новичихинский УЭС, монтерский пункт николаеский УЭС, Поспелихинский УЭС, Клепечихинский УЭС, Топчихинский РЭС, Ребрихинский РЭС,; производственное отделение СВЭС: Тальменский РЭС ; производственное отделение ЗЭС: Волчихинский РЭС , Шипуновский РЭС , Поспелихинский РЭС; производственное отделение ЮЭС: Змеиногорский РЭС; ПО КЭС: Кулундинский РЭС, Родинский РЭС ; ПО БЭС: Советский РЭС; аппарата управления: Здание материального склада, г.Барнаул, пр-д Южный 37, пристройка к управлению, литер А-1, г.Барнаул, Кулагина, 22» | G\_85б\_АЭ | 7,976 | 3,217 | 2,488 | -5,487 | -0,729 |
| 30 | Модернизация средств пожарной сигнализации в зданиях (производственного отделения БЭС; производственного отделения ВЭС; производственного отделения КЭС; производственного отделения СЭС; производственного отделения СВЭС; производственного отделения ЦЭС; производственного отделения ЮЭС) | G\_85в\_АЭ | 0,498 | 0,308 | 0,255 | -0,243 | -0,053 |
| 31 | Модернизация средств пожарной сигнализации в зданиях АБК, гараж, здание котельной, сварочный пост, монтерский пункт Поспеленский РЭС в зданиях Славгородского и Кулундинского РЭС; в зданиях Тальменского РЭС, производственного отделения СВЭС и Топчихинского РЭС производственное отделение ЦЭС | G\_85а\_АЭ | 0,352 | 0,246 | - | -0,352 | -0,246 |
| 32 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (АЭ) - 57 ед. : Генератор дуговых разрядов в комплексе с рефлектометром - 2 шт.; Тепловизор - 5 шт.; аппарат испытания диэлектриков цифровой -3 шт.; Аппарат для определения пробивного напряжения трансформаторного масла цифровой - 2 шт.; Генератор водорода - 1 шт.; Измеритель сопротивления изоляции - 1 шт.; Испытательный комплекс - 6 шт.; Комплекс универсальный - 8 шт.; Комплекс для провекри высокочастотной аппаратуры - 2 шт.; Цифровой микроомметр - 1 шт.; ЛВИ - лаборатория высоковольтных испытаний в комплекте с измерителем параметров силовых трансформаторов - 4 шт.; Измеритель параметров силовых трансформаторов - 5 шт.; прибор контроля высоковольтных выключателей с USB - 4 шт.; Прибор контроля устройств РПН - 8 шт.; Цифровой миллиомметр - 2 шт.; Трансформатор нагрузочный - 2 шт.; Установка для контроля качества трансформаторного масла (лабораторная) - 1 шт. | F\_92\_АЭ (а) | 3,570 | 2,941 | 2,414 | -1,156 | -0,528 |
| 33 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (АЭ) - 124 ед. : Анализатор систем передачи и кабелей связи - 2 шт.; Антенна для спутникового телефона 3 шт.; Аппаратно-программный комплекс  в комплекте - 1 шт.;  Источник питания - 2 шт.;  Источник бесперебойного питания  в комплекте - 25 шт.; Контроллер - 2 шт.; Контроллер телемеханики - 8 шт.; АТС АУ - 2 шт.; АТС ПО - 4 шт.; МФУ - 13 шт.; Оборудование для АТС - 2 комп.; Оборудование для радиорелейного канала связи - 2 комп.; Оборудование ЦОД филиала - 3 комп.; Оборудование КСПД - 3 комп.;  Плата городских соединительных линий - 2 шт.; Плата ВЧ каналов - 1 шт.; Полукомплект радиорелейной системы передачи данных - 2 комп.; Принтер - 4 шт.; Радиосистема - 2 комп.; Расширение для дисковой полки - 4 шт.; Расширение для системы хранения данных  - 1 шт.; Расширение для сетевого оборудования - 1 шт.; Сервер - 1 ед.; Сервер для модернизации систем телемеханики и системы телефонии - 12 ед.; Серверное оборудование ЦОД АУ (РЦОД) - 6 ед.; Спутниковый терминал - 6 ед.; Спутниковая антенна в комплекте - 3 комп.; Терминал видеоконференцсвязи - 1 шт.;  Шлюз голосовой - 1 шт.; Источник питания полки -1 шт.; Спутниковый терминал  -1 шт.; Маршрутизатор - 2 шт.; Плата центральная процессорная ЦАТС -1шт. | F\_92\_АЭ (б) | 8,595 | 5,571 | 4,675 | -3,921 | -0,896 |
| 34 | 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) | F\_93\_АЭ | 12,236 | 6,050 | 2,829 | -9,408 | -3,221 |
| 35 | Строительство ПС 110/10 кВ "Сибирская монета" (2\*25МВА) с отпайкой 5км (ВЛ-110кВ) от двухцепной ВЛ-110 кВ "Бийская ТЭЦ - Бирюзовая Катунь" | F\_76\_АЭ | 1,246 | - | - | -1,246 | 0,000 |
| 36 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Бобровская" с заменой трансформатора 4 МВА на 6,3 МВА, заменой ячеек ЗРУ-10кВ, переустройством ОРУ-35 кВ, ж/б ограждение. Свэс ( замена КРУ совмещенное с ОПУ-1шт) | G\_42\_АЭ | 1,674 | - | - | -1,674 | 0,000 |
| 37 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ-10 кВ Л-32-8 с.Новоегорьевская-с.Сросты Егорьевского района, ВЛ-10 кВ Л-32-4 с.Новоегорьевская-п.Петухов Лог Егорьевского района, ВЛ-10кВ для с. Карпово, Краснощековского района) (14,9км) | G\_116в\_АЭ | 0,299 | - | - | -0,299 | 0,000 |
| 38 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Титовка Егорьевского р-на (замена опор, провода), 22,08 км | F\_57\_АЭ | 0,085 | - | - | -0,085 | 0,000 |
| 39 | Реконструкция ПС 110 кВ: замена отделителей и которкозамыкателей на ПС 110 кВ 6 комплектов (ПС 110/10 кВ "Усть-Калманская" №9, ПС110/10/6 кВ "Гоньба" №23, ПС 110/35/10 кВ "Дальняя" №10) | G\_33б\_АЭ | 18,542 | - | - | -18,542 | 0,000 |
| 40 | Реконструкция узлов связи в аппарате управления, производственных отделениях и РЭС (производственное отделение БЭС). | G\_126а\_АЭ | 1,973 | - | - | -1,973 | 0,000 |
| 41 | Реконструкция ПС 35-110 кВ (Замена трансформаторов тока на ПС 35-110 кВ 88 шт. на ПС Загайновская, Свердловская, Н-Ярки, Анисимовская, Дмитротитово, Залесовская, Камышенская, Колхозная, Косихинская , Ларичихинская, Лосихинская, Майская, Овчинниковская, Оросительная , Правда , Санниковская, Сунгай, Тальменская, Черемшанская Алтайского края) | F\_80\_АЭ | 4,985 | - | - | -4,985 | 0,000 |
| 42 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110 кВ: Предгорная, Зелёный Клин, Солтонская, Лаптев-Логовская, Титовская, Тишинская, Златополинская, Зятьковореченская, Шумановская, Корчинская, Костин-Логовская, Панкрушихинская, Сидоровская, Контошинская, Арбузовская, Моховская, Осколковская, Первый Подъём, Приобская, Горняцкая; Кытмановская, Панкрушихинская,Глубоковская, Городская, Береговая, Солонешенская , Смоленская , Михайловская, Орловская , Кулундинская , Благовещенская , Верхчуманская , Завьяловская , Корчинская , Дмитротиовская, Алейская , Приобская , Горняцкая Петропавловская,Змеиногорская, Курьинская, Дальняя, Набережная, Усть-Калманская, Алейская, Смоленская, Новотырышенская, Предгорная, Гальбштадтская, Заречная, КМК, Поспелихинская. | G\_61а\_АЭ | 27,144 | - | - | -27,144 | 0,000 |
| 43 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110кВ : Мостовая, Половинкинская №90А, Бехтемировская, Соусканихинская, Сростинская, Безрукавская, Краснояровская, Нагорная, Новичихинская, Хлопуновская, Верх-Суетская, Нововознесенская, НС-4П,НС-5, Зятьковская, Новоярковская, Шарчинская, Залесовская, Повалихинская, Смазневская, Безголовская, БМК, Отрадная, Топчихинская, Огнёвская, Суеткинская, Третьяковская, Линёвская , Воеводская , Сосканихинская, Ракитовская , Тишинская , Поспелихинская, Гальбштадтская , Знаменская , Родинская , Овчинниковская , Черемшанская , Пригородная, Алейская , Третьяковская , Курьинская , Новошипуновская, Новобурановская , Михайловская. | G\_61г\_АЭ | 0,922 | - | - | -0,922 | 0,000 |
| 44 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС110 кВ : Верх-Ануйская, Курортная, ГПП-4, Луговская, Новая, Белоглазовская, Востровская, Николаевская, РМЗ, Каипская, Новосельская, Разумовская, Устьянская, Мамонтовская, Озерновская, чапаевская, База СВЭС, Ларичихинская, Оросительная-3, Западная, Калманская, Усть-Пристанская, Юбилейная, Золотушинская, Курьинская, Куйбышевская, Смоленская , Новичихинская , Гальбштадтская , Хабарская , Кулундинская , Северская , Ново-Полтавская , Благовещенская , Завьяловская , Корчинская , Косихинская , Павловская , Топчихинская , Осколковская , Курьинская , Новошипуновская, Усть-Калманская , Алейская. | G\_61б\_АЭ | 21,719 | - | - | -21,719 | 0,000 |
| 45 | Модернизация каналов связи, создание ВОЛС ВЛ 35кВ ВЮ-309 (310) от ПС 220 кВ Власиха до ПС 35/6 кВ Юбилейная | F\_135\_АЭ | 2,532 | - | - | -2,532 | 0,000 |
| 46 | Модернизация каналов связи, создание ВОЛС ВЛ 110кВ БС-57 (58) от ПС 220 кВ Бийская до ПС 110/35/6 кВ Новая | F\_136\_АЭ | 0,810 | - | - | -0,810 | 0,000 |
| 47 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС: Красноорловская, Сибирячихинская, Шульгинская, Ненинская, Соколовская, Тогульская, Дальняя, Коминтерновская, Мичуринская, Подборная, Шадрухинская, Новокулундинская, НС-4, Степновская, Баевская, Романовская, Боровлянская, Санниковская, Цаплинская, Весенняя, Восточная, Ползуново, Сиреневая, Змеиногорская, Колыванская, Саввушинская, Красноорловская , Ненинская , Угловская , Дальняя , Волчихинская , Бурлинская, Хабарская , Леньковская , Мамонтовская , Косихинская , Первомайская , Шелаболихинская, Топчихинская , Змеиногорская, Краснощёковская , Чарышская , Химпром. | G\_61в\_АЭ | 1,176 | - | - | -1,176 | 0,000 |
| 48 | Cтроительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул (2х40 МВА) | F\_1\_АЭ | 0,944 | - | - | -0,944 | 0,000 |
| 49 | Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_95\_АЭ | 0,151 | - | - | -0,151 | 0,000 |
|  | Итого |  | **491,703** | **247,492** | **150,271** | **-341,432** | **-97,221** |

### Приложение №  5

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям отсутствующим в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110/6/6 кВ БМК, ОАО «Победа» г.БАРНАУЛ (5,068км) | H\_132.13\_АЭ | - | 8,893 | 1,447 | 1,447 | -7,446 |
| 2 | Строительство КЛ 6 кВ (2,6 км), Администрация г.РУБЦОВСКА, РП 19 | H\_132.18\_АЭ | - | 3,697 | 0,382 | 0,382 | -3,315 |
| 3 | Строительство КЛ 10 кВ от РП №27 ячейка №24-33, АНТАРЕС (1,2км) г.БАРНАУЛ | H\_132.17\_АЭ | - | 3,327 | - | 0,000 | -3,327 |
| 4 | Строительство ВЛ-10 кВ с. Зудилово, ЛИТОНГРИЛЛИ А.С.(0,153км) | H\_132.09\_АЭ | - | 0,226 | 0,165 | 0,165 | -0,060 |
| 5 | Строительство ВЛ 10 кВ "Свердлово-Нечаевка", установка КТП 10/0,4 кВ, КФХ Каптур С.В. (ул. Строительная,3, п.Нечаевка, Хабарский район) (0,105км; 0,4МВА) | H\_132.08\_АЭ | - | 1,245 | 0,464 | 0,464 | -0,781 |
| 6 | Строительсво ЛЭП-10 кВ от точки присоединения , г. БАРНАУЛ, пр-т ЭНЕРГЕТИКОВ, 15 (0,3км) | G\_132в1\_АЭ | - | 0,059 | 0,049 | 0,049 | -0,010 |
| 7 | Строительство ВЛ 10 кВ Л-87-9; ООО Кольцо, Калманский р-он, с.Новороманово (0,184км) | H\_132.02\_АЭ | - | 0,253 | - | 0,000 | -0,253 |
| 8 | Строительство ВЛ 0,4 кВ, Г.БАРНАУЛ, ПАВЛОВСКИЙ ТРАКТ, Д.335Б (0,7км) | G\_132м1\_АЭ | - | 1,036 | - | 0,000 | -1,036 |
| 9 | Строительство 2-х цепной ВЛ 0,4 кВ, ВАСИЛЬЦОВ В.А., МАМОНТОВСКИЙ Р-Н, с. МАМОНТОВО (0,065км) | H\_132.19\_АЭ | - | 0,072 | 0,033 | 0,033 | -0,039 |
| 10 | Строительсво КЛ-6 кВ, ООО "АЛЬБИОН-МОТОРС", г. БАРНАУЛ, ПРОСПЕКТ КАЛИНИНА, 15Е (0,659км) | G\_132и1\_АЭ | - | 0,225 | - | 0,000 | -0,225 |
| 11 | Строительство КЛ 10 кВ 0,513км и ВЛ 10 кВ 0,31км от ВЛ 10 кВ Л-20-10, ООО "Амина" г.БАРНАУЛ | H\_132.16\_АЭ | - | 0,398 | - | 0,000 | -0,398 |
| 12 | Реконструкция ПС 110/10/10 КВ Центральная, в части установки ячейки, для ООО "НовоТех", ул.Партизанская , 187, г | G\_132л\_АЭ | - | 0,005 | 0,001 | 0,001 | -0,004 |
| 13 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Л-20-14 п.Авиатор-п.Спутник, Г.БАРНАУЛ, ТРАКТ ПАВЛОВСКИЙ, Д.325Б (0,510 км; 0,250 МВА) | G\_132к\_АЭ | - | 0,498 | - | 0,000 | -0,498 |
| 14 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №  22-409, ИП Сергеева И.В., Г. БАРНАУЛ, УЛ. ЭНТУЗИАСТОВ, 75 (0,260 км) | G\_132о\_АЭ | - | 0,613 | - | 0,000 | -0,613 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 10 кВ (ВЛ-10 кВ Л-32-3), ТАЛЬМЕНСКИЙ РАЙОН (0,9 км) | G\_132з\_АЭ | - | 1,824 | 0,118 | 0,118 | -1,706 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ; с. Новороманово; ООО Кольцо (0,640 км) | H\_132.03\_АЭ | - | 0,974 | - | 0,000 | -0,974 |
| 17 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" (замена трансформаторов 10 МВА, 15МВА и 7,5 МВА на 2х25МВА), ж/б ограждение, установка вакуумных выключателей 35кВ -9шт) | F\_40\_АЭ | - | 3,044 | 2,579 | 2,579 | -0,465 |
| 18 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-46-7 с.Харлово Курьинского района (ВЛ-10 кВ – 6,06км, установка разъединителя 10кВ – 1 шт.) | H\_116г\_АЭ | - | 5,947 | 3,108 | 3,108 | -2,839 |
| 19 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ-0,4 кВ Л-52-28, М/п через р.Чумыш, ВЛ 0,4кВ от КТП 52-28-32, ВЛ-0,4 кВ Л-32-10 (Литер 33) с. Озерки, ВЛ-0,4 кВ №9-2, с. Усть- Калманка, ул. 50 лет Октября, 7) (4км) | G\_35\_АЭ | - | 1,613 | 0,275 | 0,275 | -1,338 |
| 20 | Реконструкция устройств АЧР: ПС 110/6 кВ Городская, ПС 110/6 кВ Береговая, ПС 110/10кВ Кытмановская, ПС 110/35/10 кВ Панкрушихинская, ПС 110/10 кВ Глубоковская | H\_61а5\_АЭ | - | 0,774 | 0,177 | 0,177 | -0,597 |
| 21 | Реконструкция зданий и сооружений (здание гаража Волчихинский район, с.Коминтерн, гараж Ельцовского РЭС с. Ельцовка (реконструкция кровли, стен, фундамента), ПС Ненинская 110/35/10 кВ Солтонский район, с.Ненинка (усиление фундаментов ТМ и монтаж маслосборного устройства) | H\_89а1\_АЭ | - | 11,505 | 5,875 | 5,875 | -5,631 |
| 22 | Реконструкция зданий и сооружений (здание служебно-производственное с. Хабары, ул. Шукшина д.9-0,4 кВ , ПС-16 110/10 кВ "Катуньская",ПС-7 110/10 кВ "Романовская", С-32 110/10 кВ "Сидоровская", ПС-46 110/10 кВ "Пригородная" маслосборником закрытого типа) | H\_89б1\_АЭ | - | 5,043 | 1,810 | 1,810 | -3,233 |
| 23 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС: ПС 110/10 кВ №15 «Лесная», ПС 35/10 кВ №61 «Соколовская»,  ПС 110/10 №8 «Дмитро-Титовская», ПС 35/10кВ №72 «Сунгайская», ПС 110/35/10 кВ №3 «Городская», ПС 110/10 кВ №59 «Кытмановская»,  ПС 35/10 кВ №57 «Октябрьская», ПС 110/10 кВ №35 «Усть-Катунская», ПС 110/10 кВ Новотырышенская. | H\_89е\_АЭ | - | 6,566 | 0,754 | 0,754 | -5,812 |
| 24 | Реконструкция зданий и сооружений: Реконструкция здания склада, Петропавловский район, с.Алексеевка, ул.Целинная,22 в части демонтажа существующего здания и приобретения здания модульного типа-0,4 кВ; реконструкция Гаража площадь:общая 588кв.м. Литер:А1. Этажность:2 -0,4 кВ, Гаража Площадь: общая 588кв.м. Литер:А1 Этажность:1 - с.Панкрушиха -0,4 кВ; здание монтерского пункта Краснощековский р-н, с. Куйбышево, пер. Строительный, 13(в части демонтажа существующего здания и приобретения здания модульного типа)-0,4 кВ; | H\_89ж\_АЭ | - | 1,664 | - | 0,000 | -1,664 |
| 25 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (приборы ОМП) на ПС 110 кВ: Смоленская , Новичихинская , Гальбштадтская , Хабарская , Кулундинская , Северская , Ново-Полтавская , Благовещенская , Завьяловская , Корчинская , Косихинская , Павловская , Топчихинская , Осколковская , Курьинская , Новошипуновская, Усть-Калманская. | H\_61а3\_АЭ | - | 2,840 | 0,610 | 0,610 | -2,230 |
| 26 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ: Смоленская , Петропавловская, Курортная, Заречная, ГПП-4, Новая, Красногорская, Быстрянская, Катуньская, Лесная, Михайловская, Кулундинская, Благовещенская, Корчинская, Алейская, Арбузовская, Топчихинская, Лебяжинская, Усть-Калманская, Новошипуновская, Третьяковская, Горняцкая. | H\_61а4\_АЭ | - | 0,840 | 0,123 | 0,123 | -0,717 |
| 27 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ ( ГПП-4) | H\_65з\_АЭ | - | 0,285 | 0,065 | 0,065 | -0,220 |
| 28 | Модернизация рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС (Алейский, Алтайский , Бийский , Благовещенский , Волчихинский ,Горняцкий , Городской , Ельцовский , Завьяловский , Заринский , Змеиногорский , Зональный , Каменский , Ключевской , Красногорский , Кулундинский , Курьинский , Кытмановский , Павловский , Первомайский , Петропавловский , Поспелихинский , Пригородный , Ребрихинский , Родинский, Романовский , Рубцовский , Славгородский , Смоленский, Советский, Солтонский , Тальменский , Топчихинский , Троицкий , Тюменцевский , Угловский , Усть-Калманский , Хабарский , Целинный , Чарышский , Шипуновский ) | F\_66\_АЭ | - | 5,000 | 3,236 | 3,236 | -1,764 |
| 29 | Модернизация инженерных систем серверных в ИА и ПО с модернизацией системы бесперебойного гарантированного электроснабжения СДТУ в ИА | F\_67\_АЭ | - | 0,066 | - | 0,000 | -0,066 |
| 30 | Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Тюменцевская, ПС Романовская, ПС Панкрушихинская, ПС Топчихинская, ПС Поспелихинская, ПС Гоньба, Внутриобъектовая ВОЛС Петропавловский РЭС, Михайловский РЭС, Дальненский УЭС, Благовещенский РЭС, Усть-Калмаский РЭС) | G\_73а\_АЭ | - | 1,199 | 0,268 | 0,268 | -0,931 |
| 31 | Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (Кулундинский РЭС, ПС35/110 кВ ЗЯБ) | G\_84г\_АЭ | - | 0,017 | - | 0,000 | -0,017 |
| 32 | ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_186\_АЭ | - | 1,438 | - | 0,000 | -1,438 |
| 33 | Покупка бригадных автомобилей (АЭ) - 39 ед.: бригадный автомобиль - 39 шт. | H\_91.1\_АЭ (а) | - | 32,008 | 7,065 | 7,065 | -24,943 |
| 34 | Покупка системы ВКС - 6 единиц: Видеотерминал -1 шт. Обзорные камеры системы ВКС - 3 шт, Комплект конгресс-системы на 14 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами, и контроллером управления -1 шт., Комплект коммутатора видеопотока ВКС в составе с медиа-адаптером и комплектом монтажа - 1 шт. | H\_184\_АЭ | - | 2,925 | - | 0,000 | -2,925 |
| 35 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйственных нужд (АЭ) - 120 ед.: силовой трансформатор 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА – 2 шт.; цифровой запоминающий осцилограф - 3 шт., аппарат испытания диэлектриков - 1 шт;. Сверлильный станок – 2 шт.; Автомойка – 6 шт.; Отбойный молоток – 3 шт.; Компрессор поршневой – 3 шт.; Кусторез – 12 шт.; Измельчитель древисины – 1 шт.; Виброплита – 1 шт.; Измельчитель ветвей– 1 шт.; Устройство для проверки автоматических выключателей до 2 кА – 5 шт.; Установка подготовки адсорбентов –2 шт.; Мобильная установка долива жидкости – 1 шт.; Электронные весы крановые – 2 шт.; Раскатка проводов на пневмоходу – 2 шт.; Весы крановые – 1 шт.; Бензоагрегат,сварочный – 8 шт.; профессиональный набор для монтажа СИП – 3 шт.; Мойка высокого давления – 3 шт.; Компрессор – 2 шт.; Сварочный генератор – 15 шт.; Аккумуляторный комбинир. перфоратор – 1 шт.; Дистиллятор воды – 1 шт.; трассопоисковый комплект с функцией GPS и iLoc – 1 шт.; Мобильный блок адсорбера с фильтрацией – 1 шт.; Измельчитель – 4 шт.; Установка регенерации цеолита – 2 шт.; Аппарат высокого давления – 1 шт.; Аппарат аргоно-дуговой сварки – 1 шт.; Бетоносмеситель с самозагрузкой на резиногусеничном шасси – 1 шт.; Мотоблок дизель – 3 шт.; Световая башня – 4 шт.; Садовый трактор – 1 шт.; Бензиновый генератор с блоком автоматики – 1 шт.; Сварочный дизельный генератор – 2 шт.; Ручной инъекционный насос – 1 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт., тепловизор – 1 шт; Манекен-тренажёр – 2 шт; Электро виброрейка для укладки бетона – 1 шт, Бензиновый генератор – 8 шт. | H\_92.1\_АЭ (в) | - | 14,463 | 6,141 | 6,141 | -8,322 |
| 36 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйственных нужд (АЭ) - 36 ед.: Манекен-тренажёр – 1 шт.;, Модель абсолютно черного тела. – 1 шт.; Прибор Пульсар – 1 шт.; Установка по регенерации масла – 1 шт.; Мобильная установка очистки масел – 1 шт.; Раскаточное устройство – 1 шт.; Снегоуборщик бензиновый самоходный – 1 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт.; Тепловая пушка – 2 шт.; Сварочный аппарат – 1 шт.; Надувная палатка – 1 шт.; Прибор определения прокладки кабелей – 1 шт.; Прибор вертикального проектирования – 1 шт.; Трансформатор ТМН – 1 шт.; Котел электрический – 2 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрические аппараты» – 1 шт.; Анализатор качества электрической энергии – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электротехнические материалы» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Основы метрологии и электрические измерения» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрическая прочность» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрические измерения в системах электроснабжения» – 1 шт.; Учёт электрической энергии и моделирование типичных схем её хищения – 1 шт.; Инструментальный энергоаудит – Электрические измерения – 1 шт.; Приборный учет потребления электрической энергии – Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии – 1 шт.; Временные быстровозводимые и демонтируемые опоры ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ – 4 шт.; тепловизор - 1 ;шт. Бензиновый генератор – 1 шт.;Стационарная электростанция – 3 шт. | F\_92\_АЭ (в) | - | 6,246 | 2,452 | 2,452 | -3,794 |
| 37 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_185\_АЭ | - | 4,238 | - | 0,000 | -4,238 |
|  | Итого |  | **0,000** | **131,067** | **37,198** | **-37,198** | **-93,869** |

### Приложение №  6

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6-4 | 6-5 |
| 1 | Реконструкция ПС-35/110 кВ с установкой ячеек для ТП с вакуумными выключателями -4шт ( ПС Безрукавская, Опорная, БМК, Ползуново, Лебяжье, ЗЯБ г.Барнаул, Городской РЭС, Коммунальная ОРУ, Полевая (Бийский р-он) Курортная, Сиреневая, ЗЯБ, Зональная). | F\_47\_АЭ | 3,988 | 1,864 | 3,071 | -0,917 | 1,207 |
| 2 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ с приведенением просек линий к нормативным требованиям, 69,9 га | F\_10\_АЭ | 6,937 | 0,349 | 0,950 | -5,987 | 0,601 |
| 3 | Реконструкция ВЛ 6-20 кВ с приведенением просек линий к нормативным требованиям 49,8 га | F\_52\_АЭ | 7,423 | 0,693 | 0,969 | -6,454 | 0,276 |
| 4 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ - 10 кВ Л-28-5 с. Малахово, Л-28-5 от опоры №  226 Косихинский район, ВЛ-10 кВ Л-90-7 г. Алейск, ВЛ-6кВ Л-16-10 Пригородный РЭС, ВЛ-10 кВ №31-12, с. Веселоярск, ВЛ-10 кВ №  27-12 с.Глубокое Завьяловский р-н) (30,786км) | G\_116б\_АЭ | 29,402 | 23,033 | 28,789 | -0,613 | 5,756 |
| 5 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже). Установка приборов учёта в количестве 48 066 шт | F\_81\_АЭ | 119,199 | 79,581 | 112,295 | -6,904 | 32,713 |
| 6 | Реконструкция ПС-110/10 кВ Усть-Калманская (замена ячеек 10 кВ -24шт) | F\_36\_АЭ | 0,302 | 0,024 | 0,054 | -0,248 | 0,030 |
| 7 | Реконструкция зданий и сооружений (ПС 35/10 "Симоновская", КРУН-10 кВ ПС 35/10 "Топольная" - устройство резервуара для сбора масла в аварийных случаях, административное здание литер А, Пригородный РЭС (реконструкция водопровода),здание гаража, г.Змеиногорск, ул.Чернышевского,1) | G\_89б\_АЭ | 8,735 | - | 0,534 | -8,202 | 0,534 |
| 8 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" с организацией благоустройста территории подстанции | G\_40а\_АЭ | 10,996 | 0,110 | 0,110 | -10,885 | 0,000 |
| 9 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Юго-Западная, ПС Дмитротитовская, ПС БМК, ПС Восточная, ПС Комсомольская, ПС Сиреневая, ПС Романовская, ПС Обская, ПС Камень-2) | G\_65б\_АЭ | 26,569 | 26,650 | 22,789 | -3,780 | -3,861 |
| 10 | Модернизация каналов связи, создание ВОЛС на транзите ВЛ 110 кВ ПС Заречная- ПС 110 кВ Майминская | F\_137\_АЭ | 46,208 | 0,966 | 0,824 | -45,385 | -0,142 |
| 11 | Модернизация структурированной кабельной сети в производственных отделениях и РЭС (ПО СЭС) | G\_125а\_АЭ | 1,256 | 0,139 | 0,139 | -1,117 | 0,000 |
| 12 | Модернизация структурированной кабельной сети в производственных отделениях и РЭС (ПО СВЭС) | G\_125б\_АЭ | 3,091 | 3,100 | 2,837 | -0,253 | -0,263 |
| 13 | Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь" Бийской ТЭЦ | F\_3\_АЭ | 10,472 | - | 4,215 | -6,257 | 4,215 |
| 14 | Строительство ПС-110/10 кВ "Ковыльная" (уст-ка тр-ров 2\*16 МВА), ЦЭС, протяж. 0,085 км | F\_5\_АЭ | 70,717 | 31,969 | 27,404 | -43,313 | -4,565 |
| 15 | Реконструкция ПС 110/10 "Топчихинская" (замена тр-ра 6,3 на 10 МВА) | G\_27\_АЭ | 22,325 | 23,099 | 19,763 | -2,562 | -3,336 |
| 16 | Покупка бурильно-крановых и грузовых машин (АЭ) - 13 ед. : Автокран– 6 шт.; Многофункциональный кран-манипулятор на базе (6х6) - 2 шт.; БКМ на шасси –5 шт. | F\_91\_АЭ (б) | 15,008 | 0,123 | 0,104 | -14,904 | -0,019 |
| 17 | ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | F\_94\_АЭ | 1,558 | 1,412 | 1,319 | -0,240 | -0,093 |
|  | Итого |  | **384,186** | **193,113** | **226,167** | **-158,019** | **33,054** |

### Приложение №  7

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация об утвержденной и фактической структуре финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2015 год**

| **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **Итого:** | **1 385,70** | **974,84** | **1 066,16** | **-319,54** | **91,32** |
| Реконструкция ПС -35/6 кВ "Прудская" с переводом питания по 110 кВ (замена тр-ров 2\*10 на 2\*16МВА) | 79,76 | 0,00 | 0,00 | -79,76 | 0,00 |
| Реконструкция ЦЭС ВЛ 110кВ ТГ41,ТГ-42 15,6 км (комплексная реконструкция) | 4,99 | 0,38 | 0,00 | -4,99 | -0,38 |
| Реконструкция ВЛ-35кВ "Целинное-Мартыново" (замена Опор , замена провода, замена изоляторов) ВЭС | 33,56 | 9,43 | 18,83 | -14,72 | 9,40 |
| Реконструкция головного участка ВЛ-35кВ от ПС Чесноковская до ПС Санниково (2\*1,5км) (№20.4000.190.10 от 06.09.2010;№20.22.2836.12 от 15.08.2012; №20.22.182.12 от 30.01.2012; №20.22.184.12 от 30.01.2012 ; №20.22.183.12 от 30.01.2012;№20.22.2907.12 от 21.08.2012) | 0,00 | 0,41 | 0,21 | 0,21 | -0,19 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ "Коминтерн-Полуямки" (замена дер. Опор, замена провода), 45 км | 51,74 | 7,53 | 2,94 | -48,80 | -4,58 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Третьяково-Старо-Алейка | 0,00 | 5,76 | 3,15 | 3,15 | -2,62 |
| Реконструкция ПС-110/35/10 кВ Змеиногорская замена МКП-110 (4 шт) на элегазовые выкл., ЮЭС | 3,99 | 7,94 | 7,73 | 3,74 | -0,21 |
| Реконструкция ПС110/10 кВ "Северная",замена оборуд-я, установка тр-ров 2\*10 МВА, зэс | 62,65 | 53,57 | 0,53 | -62,12 | -53,04 |
| Реконструкция ПС 110/10 "Топчихинская" (замена тр-ра 6,3 на 10 МВА) | 1,99 | 13,79 | 0,05 | -1,95 | -13,74 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ "Предгорная" (замена силового трансформатора 1\*6,3 на 1\*10 МВА с расширением ОРУ-110 кВ), ж/б ограждение | 1,99 | 0,00 | 0,00 | -1,99 | 0,00 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая (2х40 МВА) ( Перевод питания с ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Подгорная с отпайками (ВЛ ТП045, ТП-46) на ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Власиха (ВЛ ТВ -43, ВЛ ТВ-44) | 0,00 | 0,94 | 0,00 | 0,00 | -0,94 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Санниковская (замена силовых тр-ров 2\*4 но 2\*10МВА , переустр-во ОРУ -35кВ, расширение ОРУ на 2 ячейки, замена масл. Выключат на вакуумн (12 шт.))СВЭС | 39,88 | 0,00 |  | -39,88 | 0,00 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ-10кВ №51-1 СПК "Шумакова", ВЛ-10кВ №51-15 СПК "Шумакова", ЛЭП-10кВ №51-14 СПК "Шумакова", ВЛ - 10 кВ Л-37-22 с.Старобелокуриха, ВЛ - 10 кВ Л-35-4 Шипуновский район, ВЛ - 10 кВ Л-2-30 Славгород-Селекционное Славгородский район, ВЛ - 10 кВ Л-8-12 Каменский район, ВЛ - 10 кВ Л-28-5 с. Малахово, Л-28-5 от опоры №  226 Косихинский район, ВЛ-10 кВ Л-90-7 г. Алейск, ВЛ-10 кВ №  27-12 с.Глубокое Завьяловский р-н ) | 40,72 | 5,86 | 10,02 | -30,70 | 4,15 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП (ВЛ -0,4 кВ в с.Старобелокуриха, ВЛ -0,4 кВ в с.Тугозвоново Шипуновского района, ВЛ - 0,4 кВ с.Селекционное Славгородского РЭС, ВЛ -0,4 кВ в Каменском районе, ВЛ -0,4 кВ в Косихинском РЭС, ВЛ-0,4 кВ от КТП 74-7-11, ВЛ-0,4 кВ с. Гилево, Локтевский район ) | 37,79 | 0,00 | 1,10 | -36,70 | 1,10 |
| Замена трансформаторов тока (ПС 35-110 кВ 88 шт.) | 4,99 | 4,82 | 2,97 | -2,01 | -1,85 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | 60,40 | 73,00 | 86,08 | 25,68 | 13,08 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (Приборы ОМП, РАС, противоаварийная автоматика, оперативная блокировка разъеденителей, АЧР) | 14,35 | 17,23 | 39,83 | 25,48 | 22,59 |
| Создание системы специальной автоматики отключения нагрузки САОН (ИУ САОН: ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ ГПП-4, ПС 110 кВ Западная, ПС 110 кВ Юго-Западная; мультиплексоры с приёмопередатчиками каманд ПА: ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Юго-Западная; ПС 110 кВ Гоньба, ПС 110 кВ Новая, ПС 110 кВ Сиреневая, ПС 35 кВ Юбилейная; ПС 110 кВ Смоленская, ПС 110 кВ Корчинская) | 36,99 | 16,18 | 1,18 | -35,81 | -15,00 |
| Модернизация каналов противоаварийной автоматики ( ПС-110/10 кВ №33 Смоленская; ПС-110/10/10кВ №37 Курортная; ВЛ-110 СС-107, СС-108 отпайка на Мостовую L-1,5; ВЛ 110 СС-107, СС-108 Сосна-Смоленская L-56.8; ВЛ-110 СС-107 отпайка на У-Катунское L-10,208; ВЛ-110 СС-108 отпайка на У-Катунское L-8,06; ВЛ-110 СК-168 отпайка на Ново-Тырышкино L-11,2; ВЛ-110 СП-168 Смоленская-Курортная L-74,4; ВЛ-110кВ СП-189 Смоленская-Предгорная L-28,1; ВЛ-110 кВ БС-57, БС-58, литера7 к ПС Новая; От ВЛ-110 кВ БС-57, БС-58, литера 7 к ПС Зеленый Клин) | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,00 |
| Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ЦП по пов.над.) (ЦП №  15 по оснащению дуговыми защитами, №26 по перевооружению РЗА) | 4,79 | 0,00 | 0,00 | -4,79 | 0,00 |
| Проектные работы по реконструкции устройств РЗА | 2,70 | 0,00 | 0,00 | -2,70 | 0,00 |
| ПИР Модернизация устройсв РЗА (ЗДЗ, МОБ, РЗА) | 0,95 | 0,00 | 0,00 | -0,95 | 0,00 |
| Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" (ПС Горняцкая, ПС Западная, ПС Приобская, ПС Шелаболихинская, ПС Усть-Пристанская, ПС Гоньба, ПС Тюменцевская, ПС Романовская, ПС Панкрушихинская, ПС Юго-Западная; ПС Дмитротитовская, ПС БМК, ПС Восточная, ПС Комсомольская, ПС Обская; ПС Камень-2; ПС «Юбилейная»; ПС «Сиреневая», ПС Гальбштадская, ПС Волчихинская, ПС Угловская; ПС Предгорная, ПС Лебяжье, ПС Центральная, ПС Курортная, ПС Крутихинская, ПС Куяганская, ПС КМК, ПС Павловская, ПС Ползуново, ПС Новошипуновская; ПС Краснощековская) | 13,96 | 8,71 | 0,80 | -13,16 | -7,91 |
| Создание каналов связи для телемеханизации подстанций (ЦП №  9 по комплексной телемеханизиции ПС) ( ПС Петропавловская, Усть-Калманская, Хабары; Дальняя, ПС Химпром) | 6,53 | 0,80 | 0,99 | -5,54 | 0,19 |
| Создание системы диспетчерской связи на уровне Исполнительный аппарат управления-ПО -РЭС, на базе цифровой РРЛ | 26,32 | 0,00 |  | -26,32 | 0,00 |
| Создание диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (ПО ВЭС - Бийский РЭС, Воеводский УЭС, Ельцовский РЭС, Зональний РЭС, Краснийрский РЭС, Солтонский РЭС, Тогульский УЭС, Целинний РЭС, ПО СВЭС - Залесовский УЭС, Заринский РЭС, Косихинский РЭС, Кытмановский РЭС, Первомайский РЭС, Тальменский РЭС, Троицкий УЭС, ПО ЦЭС - Алейский РЭС, Городский РЭС, Калманский УЭС, Павловский РЭС, Пригородний РЭС, Топчихинский РЭС, Ребрихинский РЭС, Усть-Пристанский УЭС, Шелаболихинский УЭС, ПО ЗЭС - Волчихинский РЭС, Егорьевский УЭС, Михайловский УЭС, Новичихинский УЭС, Поспелихинский РЭС, Рубцовский РЭС, Угловский РЭС, Шипуновский РЭС, ПО КЭС - Благовещенский РЭС, Бурлинский УЭС, Верхсуетский УЭС, Каипский УЭС, Ключевский РЭС, Кулундинский РЭС, Родинский РЭС, Славгородский РЭС, Славгородский УЭС, Хабарский РЭС ) | 0,00 | 7,98 | 0,01 | 0,01 | -7,97 |
| Создание каналов связи для модернизации систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" (ВОЛС РЭС - ПС: ПС Петропавловская, ПС Устькалманская, ПС Михайловская, ПС Благовещенская, ПС Дальняя, ВОЛС РЭС - ПС: ПС Тюменцевская, ПС Романовская, ПС Панкрушихинская, ПС Топчихинская, ПС Поспелихинская., Спутниковые каналы связи: ПС Дмитротитовская, ПС Камень-2, ПС Обская, ПС Комсомольская, ПС Юбилейная, ПС Гоньба, ВОЛС ПС-ПС: ПС Комсомольская, Спутниковые каналы: ПС Гальбштадская, ПС Волчихинская, ПС Угловская, ПС Предгорная, ПС Лебяжье. ВОЛС ПС-ПС: ПС Лебяжье, Спутниковые каналы: ПС Курортная, ПС Крутихинская, ПС Куяганская, ПС КМК, ВОЛС РЭС-ПС: ПС Бурлинская, ПС Рубцовская, ПС Калманская, ПС Солонешенская, Спутниковые каналы: ПС Павловская, ПС Новошипуновская; ПС Краснощековская, ВОЛС РЭС-ПС: ПС Ползуново, ВОЛС РЭС-ПС: Краснощековская) | 4,99 | 1,46 | 1,58 | -3,40 | 0,12 |
| Создание ВОЛС ВЛ 35кВ ВЮ-309 (310) от ПС 220 кВ Власиха до ПС Юбилейная | 0,00 | 0,12 | 0,24 | 0,24 | 0,12 |
| Создание ВОЛС ВЛ 110кВ БС-57 (58) от ПС 220 кВ Бийская до ПС Новая | 0,00 | 0,12 | 0,40 | 0,40 | 0,28 |
| Создание ВОЛС на транзите ВЛ 110 кВ ПС Заречная- ПС 110 кВ Майминская | 0,00 | 1,09 | 1,71 | 1,71 | 0,62 |
| Создание кабельной канализации между офисными зданиями ИА филиала "АЭ" | 0,00 | 0,55 | 0,44 | 0,44 | -0,11 |
| Создание структурированной кабельной сети в ПО и РЭС (ПО СВЭС, ПО СЭС, Целинный РЭС, Зональный РЭС, Поспелихинский РЭС, Михайловский РЭС, Славгородский РЭС, Косихинский РЭС.) | 6,53 | 0,00 | 0,00 | -6,53 | 0,00 |
| Реконструкция узлов связи в АУ, ПО и РЭС (ПО БЭС, ПС Химпром, ПС Дальняя, Смоленский РЭС, Советский РЭС, ПС Арбузовская, ПС Воеводская, ПС Подгорная, ПС Опорная, Петропавловский РЭС, Солонешенский РЭС, Алтайский РЭС, ПО КЭС, ПО ЮЭС). | 3,99 | 0,31 | 0,63 | -3,36 | 0,32 |
| Создание систем телемеханики на подстанциях 110кВ | 19,94 | 0,00 | 0,00 | -19,94 | 0,00 |
| Проектные работы по модернизации систем телемеханики на подстанциях филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 1,99 | 0,00 | 0,00 | -1,99 | 0,00 |
| Проектные работы по модернизации систем телемеханики на подстанциях 35-110 кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,85 | 0,00 | 0,00 | -0,85 | 0,00 |
| Создание рабочих мест диспетчеров ПО ВЭС | 18,62 | 0,00 | 0,00 | -18,62 | 0,00 |
| Проектные работы на создание рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго" | 0,90 | 0,00 | 0,00 | -0,90 | 0,00 |
| Проектные работы на создание структурированной кабельной сети в ПО и в РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго" | 0,75 | 0,00 | 0,00 | -0,75 | 0,00 |
| Проектные работы на создание рабочих мест диспетчеров ПО ВЭС | 1,00 | 0,00 | 0,00 | -1,00 | 0,00 |
| Проектные работы на реконструкцию узлов связи в ИА, ПО и РЭС | 1,00 | 0,00 | 0,00 | -1,00 | 0,00 |
| Проектные работы на создание каналов связи для мордернизации систем телемеханики на подстанциях филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,75 | 0,00 | 0,00 | -0,75 | 0,00 |
| Проектные работы на создание каналов связи для мордернизации систем телемеханики на подстанциях 35-110 кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,50 | 0,00 | 0,00 | -0,50 | 0,00 |
| Реконструкция ПС №4 110/35/10 кВ "Сростинская" (установка устройств компенсации емкостных токов) | 0,00 | 1,00 | 0,05 | 0,05 | -0,95 |
| Реконструкция ПС №4 110/35/10 кВ "Северо-Западная" (установка устройств компенсации емкостных токов) | 3,49 | 2,88 | 5,25 | 1,76 | 2,37 |
| Реконструкция ПС №3 110/35/6 кВ ГПП-4 (установка устройств компенсации емкостных токов) | 0,00 | 2,98 | 3,49 | 3,49 | 0,51 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Горняк-Змеиногорск, замена грозотроса | 0,00 | 3,48 | 2,30 | 2,30 | -1,18 |
| Работы по расширению просек воздушных линий электропередачи 35-110кВ в филиале ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 7,89 | 3,52 | 0,14 | -7,75 | -3,38 |
| Реконструкция ВЛ-110кВ (установка разъединителей 110 кВ - 4 шт. 35 кВ - 1 шт.) | 0,00 | 0,16 | 0,23 | 0,23 | 0,07 |
| Реконструкция ВЛ 35 кВ ТБ-317 с вводом в опытную эксплуатацию вакуумнного реклоузера 35кВ, типа Res35\_Smart на (ввод в промышленную эксплуатацию) | 0,00 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 0,00 |
| Реконструкция ПС №5 110/35/6 кВ "Новая" (установка устройств компенсации емкостных токов, замена ОД и КЗ) | 3,15 | 0,00 | 0,00 | -3,15 | 0,00 |
| Реконструкция СОПТ на ПС 110 кВ (ПС 110 кВ Топчихинская, ПС 110 кВ Смоленская, ПС 110 кВ Змеиногорская, ПС 110 кВ Северная, ПС 110 кВ Хабарская, ПС 110 кВ Приозерная, ПС 110 кВ Воеводская, ПС 110 кВ Благовещенская) | 0,00 | 12,46 | 15,26 | 15,26 | 2,79 |
| Реконструкция ПС 110/10кВ "Славгородская" (обходная система шин, установка обходного выключателя, замена выключателя 110кВ СБ-128 на эл.газовые с выносн.тр-рами тока, диф.защита обходной системы шин, устройство ограждения) | 0,00 | 5,14 | 5,48 | 5,48 | 0,34 |
| Замена в/в вводов на ПС 110 кВ (Смоленская №  33, Линёвская №  93, Петропавловская №  42, Солонешенская №  45, Сросткинская №8, Лесная №15, Угреневская №19, Северо-Западная №4, Новая №5, Зеленый Клин №10, Красногорская №9, Быстрянская №12, Целинная №50, Бор-Форпост №  9, Николаевская №  16, Михайловская №  26, МЗХР №  106, Озерно-Кузнецовская №  7, Шубинская №  11, Поспелихинская №  23, Гидроузел №  29, Приозерная №18, Кулундинская №1, Благовещенская №3, Хабарская №18, Корчинская №2, Вылковская №20, Обская №12, Крутихинская №25, Камень-2 №31, Баевская №11, Верх-Чуманская №28, Завьяловская №9, Глубоковская №27, Панкрушихинская №19, Дмитро-Титовская №8, Кытмановская №59, Молодежная №30, Пригородная №46, Городская №3, Химпром №27, Топчихинская №81, Подгорная №13, Опорная №25, БМК №26, Павловская №50, Приобская №88, Курьинская №17, Змеиногорская №16, ПС №33 Смоленская, ПС №  23 Поспелихинская, ПС №  18 Приозёрная, ПС №  25 Волчихинская, ПС №55 Солтонская, ПС №58Тогульская, ПС №49 Воеводская, ПС №3 Благовещенская, ПС №83 Раздольная, ПС №  86 Победим, ПС №  3 Центральная, ПС №  25 Опорная, ПС №15 Горняцкая, ПС №7 Октябрьская, ПС №30 Молодежная, ПС №  7 Романовская, ПС №  19 Панкрушихинская, ПС №25 Крутихинская, ПС №10 Каменская -10, ПС №33 Смоленская, ПС №16 Катунская, ПС №37 Заречная, ПС №23 Поспелихинская, ПС №26 Михайловская, ПС №18 Приозерная, ПС №3 Благовещенская, ПС №31 Каменская-2, ПС №  88 Приобская, ПС №  83 Раздолье, ПС №  53 Рогозихинская, ПС №16 Змеиногорская) | 19,94 | 28,95 | 30,58 | 10,64 | 1,62 |
| Реконструкция ПС110 кВ "Озерская" (замена КРУН 10кВ на блочно-модульного типа с рек. Фундаментов), свэс | 0,00 | 16,30 | 0,04 | 0,04 | -16,26 |
| Целевая программа по замене ОД и КЗ на ПС 110 кВ (ПС "Заречная" №7, ПС "Северо-Западная" №4, ПС "Корчинская" №2, ПС "Озерская" №32, ПС "Новая" №5, ПС "Усть-Калманская" №9, ПС "Гоньба" №23, ПС "Новоалтайская" №29, ПС "Комсомольская" №56, ПС "Шипуновская" №24, ПС "Солонешенская" №45, ПС "Верхсуетская" №10, ПС "Первомайская" №31, ПС "Ключевская" №5, ПС "Баевская" №11, ПС "Леньковская" №13, ПС "Волчихинская" №25, ПС "Пригородная" №46, ПС "Угловская" №27, ПС "Зятьковореченская" №23, ПС "Табунская" №4, ПС "Тишинская" №15, ПС "Дальняя" №10) | 0,00 | 13,72 | 1,87 | 1,87 | -11,85 |
| Реконструкция ПС-110/10 кВ Усть-Калманская (замена ячеек 10 кВ) | 0,00 | 7,72 | 0,09 | 0,09 | -7,63 |
| Реконструкция ПС-13 110/35/6 кВ "Подгорная" г. Барнаул (замена маслянных выключателей на элегазовые) | 39,88 | 5,43 | 0,11 | -39,77 | -5,32 |
| Реконструкция ПС 35/10кВ "Сентелекская" (замена ПСН на вакуумн. выключатель) | 0,00 | 8,37 | 2,01 | 2,01 | -6,36 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" (устанока тр-ров 2х25МВА), ж/б ограждение | 0,00 | 39,43 | 45,14 | 45,14 | 5,72 |
| Реконструкция ПС 35 кВ "Бобровская" с заменой трансформаторов 2\* 4 МВА на 2\*6,3 МВА, заменой ячеек ЗРУ-10кВ, переустройством ОРУ-35 кВ, , ж/б ограждение. свэс | 0,00 | 1,67 | 0,00 | 0,00 | -1,67 |
| Реконструкция ПС 35/10кВ №  39 «Овчинниковская» (реконструкция маслоприемного устройства (2 шт.), замена ОД, КЗ 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ (2 шт.), строительство маслосборника (1 шт.)) | 0,00 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 0,00 |
| Целевая программа по замене ПСН на ПС 35 кВ (ПС "Залесовская" №71, ПС "Комарихинская" №39, ПС "Саввушинская" №48, ПС "Симоновская" №40, ПС "Алексеевская" №54, ПС "Краснояровская" №45, ПС "Акутихинская" №62, ПС "Черемушкинская" №73, ПС "Усть-Кажа" №11, ПС "Сентелекская" №60, ПС "Верх-Аллакская" №23, ПС "Кузминская" №41, ПС "Чинетинская" №59, ПС "Малый Бащелак" №62) | 0,00 | 0,61 | 0,07 | 0,07 | -0,55 |
| Реконструкция ПС-110 кВ для ТП (ПС-16 35/6 "Коммунальная", ПС-18 110/35/10 "Лебяжье", ПС 35/6 кВ ЗЯБ, г.Барнаул, ПС-13 110/35/6 "Подгорная", ПС 35/10кВ №64 Зональное, ПС 110/35/10кВ №4 "Северо-Западная", ПС 35/6кВ №18 Полевая Бийск, ПС 110/10/6 кВ "Ползуново", ПС 35/6 кВ «ЗЯБ» №4, ПС 110/6 кВ БМК, ПС-25 110/6/6 "Опорная", ПС-22 110/10/10 "Сиреневая", ПС №26 110/6 кВ "БМК", Здание ПС №-4 35/6 кВ "Зяб") (№20.2200.3110.13 от 19.09.2013; №20.2200.4201.13 от 02.12.2013; №20.2200.2847.13 от 28.08.2013) /свыше 670 кВт/ | 0,00 | 1,30 | 2,80 | 2,80 | 1,50 |
| Работы по расширению просек воздушных линий электропередачи 6-20кВ в филиале ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 13,19 | 2,91 | 0,18 | -13,01 | -2,73 |
| Реконструкция ВЛ -10кВ с установкой реклоузеров 10 кВ (Л-52-28, Л-32-3, Л-58-8, Л-23-3, Л-11-17, Л-35-13, Л-36-13, Л-36-9, Л-43-10, Л-31-15, Л-37-13, Л-37-16, Л-49-3, Л-51-9, Л-18-3, Л-9-19, Л-56-0, Л-20-17, Л-22-309, Л-22-409) | 0,00 | 18,54 | 16,71 | 16,71 | -1,83 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Титовка Егорьевского р-на (замена опор, провода, ВЛ-0,4 кВ - 19,998 км, ВЛ-10кВ - 2,082 км, замена КТП 3\*0,063МВА+3\*0,1 МВА+1\*0,25 МВА на 4\*0,1МВА+5\*0,16 МВА+1\*0,25 МВА), 22,08 км | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | -0,08 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п. Южный Рубцовского р-на, (замена опор, провода, замена КТП 3\*0,25 МВА, установка КТП 2\*0,25 МВА, ВЛ-0,4 кВ - 17,159 км, ВЛ-6 кВ - 0,766км) 17,925км | 0,00 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 0,00 |
| Замена мачтовых ТП 10/0,4 кВ (ПО БЭС; ПО ВЭС; ПО КЭС; ПО СЭС; ПО СВЭС; ПО ЦЭС; ПО ЮЭС) | 23,93 | 34,28 | 22,02 | -1,91 | -12,26 |
| Модернизация рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС | 0,00 | 10,85 | 1,67 | 1,67 | -9,17 |
| Создание рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДС ПО | 9,95 | 0,00 | 0,00 | -9,95 | 0,00 |
| Создание инженерных систем серверых в ИА и ПО с модернизацией системы бесперебойного гарантированного электроснабжения СДТУ в ИА | 5,28 | 4,45 | 6,53 | 1,25 | 2,08 |
| Оснащение автотранспортных средств тахографами | 0,00 | 0,75 | 0,18 | 0,18 | -0,57 |
| ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | 0,00 | 0,99 | 1,29 | 1,29 | 0,30 |
| ИА МРСК Развитие и дооснащение системы спутникового мониторинга транспорта | 0,00 | 1,61 | 1,62 | 1,62 | 0,01 |
| Оснащение объектов "Алтайэнерго" ИТСО (Рубцовский РЭС, ПС Центральная, ПС Коммунальная, Ельцовский РЭС, ПС Восточная, ПС Первый Подъём, Алейский РЭС, ПС БМК, ПС Береговая, Завьяловский РЭС, ПС Краевая больница, ПС ЗЯБ, Кулундинский РЭС, ПС Опорная, ПС Подгорная, Алтайский РЭС, ПС Юбилейная, ПС Сиреневая) | 0,00 | 10,55 | 12,42 | 12,42 | 1,88 |
| ИА МРСК Оснащение баз ПО и РЭС устройствами видеонаблюдения | 0,00 | 2,78 | 4,15 | 4,15 | 1,37 |
| Устройство пожарной сигнализации в зданиях (ПО БЭС; ПО ВЭС; ПО КЭС; ПО СЭС; ПО СВЭС; ПО ЦЭС; ПО ЮЭС) | 7,48 | 4,84 | 5,30 | -2,18 | 0,46 |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйства в с. Фирсово Первомайского района | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйств в п. Тополинский Лесхоз Угловского района | 0,00 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйств в Красногорском районе Алтайского края | 0,00 | 1,41 | 1,45 | 1,45 | 0,04 |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйств в с. Северка Ключевского района | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,01 |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Ключевском районе Алтайского края | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | -0,01 |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйств в п Лесной Первомайского района | 0,00 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | -0,02 |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйств в с. Зелёная Поляна Ключевского района | 0,00 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,00 |
| Реконструкция зданий и сооружений (ПО БЭС; ПО ВЭС; ПО КЭС; ПО СЭС; ПО СВЭС; ПО ЦЭС; ПО ЮЭС) | 0,00 | 6,30 | 7,89 | 7,89 | 1,60 |
| Реконструкция серверной АЭ | 4,99 | 0,00 |  | -4,99 | 0,00 |
| Приобретение бригадных автомобилей (АЭ) | 0,00 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 0,00 |
| Приобретение бурильно-крановых машин (АЭ) | 0,00 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 0,00 |
| Приобретение электролабораторий и прочей спецтехники (АЭ). | 0,00 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 0,00 |
| Оборудование, не входящее в сметы строек АЭ | 0,00 | 40,13 | 33,26 | 33,26 | -6,87 |
| ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | 2,99 | 0,00 | 4,13 | 1,14 | 4,13 |
| ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа | 7,56 | 0,30 | 0,29 | -7,27 | -0,01 |
| ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | 0,00 | 5,96 | 3,01 | 3,01 | -2,94 |
| ИА МРСК Создание конфигурации НМА | 0,00 | 2,98 | 16,73 | 16,73 | 13,75 |
| ИА МРСК Создание баз данных НМА | 0,00 | 0,10 | 14,48 | 14,48 | 14,38 |
| ПИР Реконструкция ВЛ-110 кВ Кокс - Залесово, 45 км. С установкой металлических опор гнутого профеля, провод АС-120/19 | 4,99 | 0,00 | 0,00 | -4,99 | 0,00 |
| Реконструкция ВЛ-110кВ "Кулунда-Славгород подстановка опор, замена грозотроса КЭС, 25 км | 21,84 | 0,00 | 0,00 | -21,84 | 0,00 |
| ПИР Реконструкция ВЛ-110 кВ Тишинка-Поспелихинская ТП-68 протяж - 48,097 км | 10,97 | 0,00 | 0,00 | -10,97 | 0,00 |
| ПИР реконструкция ВЛ - 35 кВ Би РПП - Зональное, для второй очереди электроснабжения "Алтайский Бройлер" , 8 км. | 3,99 | 0,00 | 0,00 | -3,99 | 0,00 |
| Работы по расширению просек воздушных линий электропередачи 35кВ в филиале ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 5,09 | 0,00 | 0,00 | -5,09 | 0,00 |
| Реконструкция ПС №53 110/35/10 кВ "Ненинская" (установка устройств компенсации емкостных токов) | 5,14 | 0,00 | 0,00 | -5,14 | 0,00 |
| Реконструкция ПС 110 кВ г.Барнаула №20 КМК (замена тр-ра 15 мВА на 25 мВА) монтаж РБГ 10/1600 - 2 шт. замена масл.выкл 10 кВ - 27 шт.), ж/б ограждение | 62,99 | 0,00 | 0,00 | -62,99 | 0,00 |
| Реконструкция ПС-110/10 кВ "Смоленская" с установкой выносных элегазовых тр-ров тока 110 кВ -6шт. | 2,99 | 0,00 | 0,00 | -2,99 | 0,00 |
| ПИР Рек. ПС 110/10кВ "Солонешенская" (установка эл.газового выключателя, рек. ОРУ) | 3,49 | 0,00 | 0,00 | -3,49 | 0,00 |
| ПИР Рек.ПС 110/35/10кВ "Ребриха" (замена тр-ров 2\*6,3 на 2\*16 МВА) | 2,99 | 0,00 | 0,00 | -2,99 | 0,00 |
| ПИР Реконструкция ПС 35/10кВ Кругловская (замена КРУН-10 кВ) | 1,20 | 0,00 | 0,00 | -1,20 | 0,00 |
| ПИР Реконструкция ВЛ-10 кВ | 8,95 | 0,00 | 0,00 | -8,95 | 0,00 |
| ПИР Реконструкция ВЛ-0,4 кВ | 9,97 | 0,00 | 0,00 | -9,97 | 0,00 |
| Проектные работы по устройству пожарной сигнализации в зданиях РЭС | 0,50 | 0,00 | 0,00 | -0,50 | 0,00 |
| Рек. Петропавловского РЭС | 9,97 | 0,00 | 0,00 | -9,97 | 0,00 |
| Рек. Кытмановского РЭС | 7,48 | 0,00 | 0,00 | -7,48 | 0,00 |
| Рек. Родинского РЭС | 6,48 | 0,00 | 0,00 | -6,48 | 0,00 |
| Реконструкция инженерных систем серверных в ТЦ (фальш-полы, кондиционирование, гарантированное электропитание) | 5,28 | 0,00 | 0,00 | -5,28 | 0,00 |
| Прочие основные средства, Алтайский край | 82,26 | 0,00 | 0,00 | -82,26 | 0,00 |
| Cтроительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул (2х40 МВА) | 211,15 | 0,94 | 0,00 | -211,15 | -0,94 |
| Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь" | 157,72 | 119,73 | 276,68 | 118,96 | 156,95 |
| Строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/10кВ "Куяганская" до ПС 110/10 кВ "Солонешенская" (создание ВОЛС, расчистка просек) | 0,00 | 6,48 | 0,00 | 0,00 | -6,48 |
| Строительство ПС-110кВ "Ковыльная" (уст-ка тр-ров 2\*16 МВА), ЦЭС | 0,00 | 0,76 | 0,02 | 0,02 | -0,73 |
| Строительство 2-х ячеек 110 кВ для подключения ВЛ 110кВ "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь" к ЗРУ-110 кВ Бийской ТЭЦ | 0,00 | 41,29 | 33,95 | 33,95 | -7,34 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Бирюзовая Катунь" (2х25 МВА) (Д№20.4000.371.13 от 22.08.2013) | 0,00 | 7,23 | 0,00 | 0,00 | -7,23 |
| Строительство и реконструкция ВЛ, КТП и т.п., для техприсоединения заявителей /от 150 до 670 кВт/ | 0,00 | 1,30 | 4,70 | 4,70 | 3,41 |
| Реализация мероприятий по технологическому присоединению заявителей от 15 кВт до 150 кВт | 0,00 | 2,89 | 4,15 | 4,15 | 1,26 |
| Реализация мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15 кВт | 0,00 | 206,84 | 238,96 | 238,96 | 32,11 |
| ПИР Строительсво Вл-110 кВ от Пс 110кВ "Хабары"- до ПС 110 кВ "Коротояк" 25 км | 11,96 | 0,00 | 0,00 | -11,96 | 0,00 |
| Создание ВОЛС ИА (г.Барнаул)- ПО СЭС (г.Камень-на-Оби) (ПС Власиха, ПС Арбузовка, ПС Корчино, ПС Тюменцево, ПС Камень-2, ПС Светлая, ПО СЭС) | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Строительство объектов электроснабжения свинокомплекса "Алтайский Бекон" (ВЛ-35кВ "Алтайский Бекон - Косиха", 17км, ПС-35кВ "Алтайский Бекон 2\*6,3МВА, ВЛ-10кВ, 14 км, рек.ПС-110кВ Косихинская,2\*10МВА, ПС 35кВ "Майская", стр-во ВЛ35кВ "Майская-алтайский Бекон" -9км)) | 5,78 | 0,00 | 0,00 | -5,78 | 0,00 |
| Гелио-коллекторная установка | 0,00 | 0,00 | 6,65 | 6,65 | 6,65 |
| Строительство и реконструкция ВЛ, КТП объектов техприсоединения заявителей (мощность свыше 750 кВТ) | 0,00 | 0,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Строительство и реконструкция ВЛ, КТП объектов техприсоединения заявителей (мощность свыше 750 кВТ) КЛЭП | 0,00 | 0,00 | 6,07 | 6,07 | 6,07 |

### Приложение №  8

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | 60,40 | 73,00 | 86,08 | 25,68 | 13,08 |
| 2 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (Приборы ОМП, РАС, противоаварийная автоматика, оперативная блокировка разъеденителей, АЧР) | 14,35 | 17,23 | 39,83 | 25,48 | 22,59 |
| 3 | Реконструкция ПС №4 110/35/10 кВ "Северо-Западная" (установка устройств компенсации емкостных токов) | 3,49 | 2,88 | 5,25 | 1,76 | 2,37 |
| 4 | Замена в/в вводов на ПС 110 кВ (Смоленская №  33, Линёвская №  93, Петропавловская №  42, Солонешенская №  45, Сросткинская №8, Лесная №15, Угреневская №19, Северо-Западная №4, Новая №5, Зеленый Клин №10, Красногорская №9, Быстрянская №12, Целинная №50, Бор-Форпост №  9, Николаевская №  16, Михайловская №  26, МЗХР №  106, Озерно-Кузнецовская №  7, Шубинская №  11, Поспелихинская №  23, Гидроузел №  29, Приозерная №18, Кулундинская №1, Благовещенская №3, Хабарская №18, Корчинская №2, Вылковская №20, Обская №12, Крутихинская №25, Камень-2 №31, Баевская №11, Верх-Чуманская №28, Завьяловская №9, Глубоковская №27, Панкрушихинская №19, Дмитро-Титовская №8, Кытмановская №59, Молодежная №30, Пригородная №46, Городская №3, Химпром №27, Топчихинская №81, Подгорная №13, Опорная №25, БМК №26, Павловская №50, Приобская №88, Курьинская №17, Змеиногорская №16, ПС №33 Смоленская, ПС №  23 Поспелихинская, ПС №  18 Приозёрная, ПС №  25 Волчихинская, ПС №55 Солтонская, ПС №58Тогульская, ПС №49 Воеводская, ПС №3 Благовещенская, ПС №83 Раздольная, ПС №  86 Победим, ПС №  3 Центральная, ПС №  25 Опорная, ПС №15 Горняцкая, ПС №7 Октябрьская, ПС №30 Молодежная, ПС №  7 Романовская, ПС №  19 Панкрушихинская, ПС №25 Крутихинская, ПС №10 Каменская -10, ПС №33 Смоленская, ПС №16 Катунская, ПС №37 Заречная, ПС №23 Поспелихинская, ПС №26 Михайловская, ПС №18 Приозерная, ПС №3 Благовещенская, ПС №31 Каменская-2, ПС №  88 Приобская, ПС №  83 Раздолье, ПС №  53 Рогозихинская, ПС №16 Змеиногорская) | 19,94 | 28,95 | 30,58 | 10,64 | 1,62 |
| 5 | Создание инженерных систем серверых в ИА и ПО с модернизацией системы бесперебойного гарантированного электроснабжения СДТУ в ИА | 5,28 | 4,45 | 6,53 | 1,25 | 2,08 |
| 6 | ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | 2,99 | 0,00 | 4,13 | 1,14 | 4,13 |
| 7 | Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь" | 157,72 | 119,73 | 276,68 | 118,96 | 156,95 |
|  | Итого | **264,17** | **246,23** | **449,07** | **184,9** | **202,83** |

### Приложение №  9

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Создание ВОЛС ВЛ 35кВ ВЮ-309 (310) от ПС 220 кВ Власиха до ПС Юбилейная | 0,00 | 0,12 | 0,24 | 0,24 | 0,12 |
| 2 | Создание ВОЛС ВЛ 110кВ БС-57 (58) от ПС 220 кВ Бийская до ПС Новая | 0,00 | 0,12 | 0,40 | 0,40 | 0,28 |
| 3 | Создание ВОЛС на транзите ВЛ 110 кВ ПС Заречная- ПС 110 кВ Майминская | 0,00 | 1,09 | 1,71 | 1,71 | 0,62 |
| 4 | Реконструкция ПС №3 110/35/6 кВ ГПП-4 (установка устройств компенсации емкостных токов) | 0,00 | 2,98 | 3,49 | 3,49 | 0,51 |
| 5 | Реконструкция ВЛ-110кВ (установка разъединителей 110 кВ - 4 шт. 35 кВ - 1 шт.) | 0,00 | 0,16 | 0,23 | 0,23 | 0,07 |
| 6 | Реконструкция ВЛ 35 кВ ТБ-317 с вводом в опытную эксплуатацию вакуумнного реклоузера 35кВ, типа Res35\_Smart на (ввод в промышленную эксплуатацию) | 0,00 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 0,00 |
| 7 | Реконструкция СОПТ на ПС 110 кВ (ПС 110 кВ Топчихинская, ПС 110 кВ Смоленская, ПС 110 кВ Змеиногорская, ПС 110 кВ Северная, ПС 110 кВ Хабарская, ПС 110 кВ Приозерная, ПС 110 кВ Воеводская, ПС 110 кВ Благовещенская) | 0,00 | 12,46 | 15,26 | 15,26 | 2,79 |
| 8 | Реконструкция ПС 110/10кВ "Славгородская" (обходная система шин, установка обходного выключателя, замена выключателя 110кВ СБ-128 на эл.газовые с выносн.тр-рами тока, диф.защита обходной системы шин, устройство ограждения) | 0,00 | 5,14 | 5,48 | 5,48 | 0,34 |
| 9 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" (устанока тр-ров 2х25МВА), ж/б ограждение | 0,00 | 39,43 | 45,14 | 45,14 | 5,72 |
| 10 | Реконструкция ПС-110 кВ для ТП (ПС-16 35/6 "Коммунальная", ПС-18 110/35/10 "Лебяжье", ПС 35/6 кВ ЗЯБ, г.Барнаул, ПС-13 110/35/6 "Подгорная", ПС 35/10кВ №64 Зональное, ПС 110/35/10кВ №4 "Северо-Западная", ПС 35/6кВ №18 Полевая Бийск, ПС 110/10/6 кВ "Ползуново", ПС 35/6 кВ «ЗЯБ» №4, ПС 110/6 кВ БМК, ПС-25 110/6/6 "Опорная", ПС-22 110/10/10 "Сиреневая", ПС №26 110/6 кВ "БМК", Здание ПС №-4 35/6 кВ "Зяб") (№20.2200.3110.13 от 19.09.2013; №20.2200.4201.13 от 02.12.2013; №20.2200.2847.13 от 28.08.2013) /свыше 670 кВт/ | 0,00 | 1,30 | 2,80 | 2,80 | 1,50 |
| 11 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п. Южный Рубцовского р-на, (замена опор, провода, замена КТП 3\*0,25 МВА, установка КТП 2\*0,25 МВА, ВЛ-0,4 кВ - 17,159 км, ВЛ-6 кВ - 0,766км) 17,925км | 0,00 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 0,00 |
| 12 | ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | 0,00 | 0,99 | 1,29 | 1,29 | 0,30 |
| 13 | ИА МРСК Развитие и дооснащение системы спутникового мониторинга транспорта | 0,00 | 1,61 | 1,62 | 1,62 | 0,01 |
| 14 | Оснащение объектов "Алтайэнерго" ИТСО (Рубцовский РЭС, ПС Центральная, ПС Коммунальная, Ельцовский РЭС, ПС Восточная, ПС Первый Подъём, Алейский РЭС, ПС БМК, ПС Береговая, Завьяловский РЭС, ПС Краевая больница, ПС ЗЯБ, Кулундинский РЭС, ПС Опорная, ПС Подгорная, Алтайский РЭС, ПС Юбилейная, ПС Сиреневая) | 0,00 | 10,55 | 12,42 | 12,42 | 1,88 |
| 15 | ИА МРСК Оснащение баз ПО и РЭС устройствами видеонаблюдения | 0,00 | 2,78 | 4,15 | 4,15 | 1,37 |
| 16 | Приобретение объектов электросетевого хозяйств в Красногорском районе Алтайского края | 0,00 | 1,41 | 1,45 | 1,45 | 0,04 |
| 17 | Приобретение объектов электросетевого хозяйств в с. Северка Ключевского района | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,01 |
| 18 | Реконструкция зданий и сооружений (ПО БЭС; ПО ВЭС; ПО КЭС; ПО СЭС; ПО СВЭС; ПО ЦЭС; ПО ЮЭС) | 0,00 | 6,30 | 7,89 | 7,89 | 1,60 |
| 19 | ИА МРСК Создание конфигурации НМА | 0,00 | 2,98 | 16,73 | 16,73 | 13,75 |
| 20 | ИА МРСК Создание баз данных НМА | 0,00 | 0,10 | 14,48 | 14,48 | 14,38 |
| 21 | Строительство и реконструкция ВЛ, КТП и т.п., для техприсоединения заявителей /от 150 до 670 кВт/ | 0,00 | 1,30 | 4,70 | 4,70 | 3,41 |
| 22 | Приобретение объектов электросетевого хозяйства в с. Фирсово Первомайского района | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 |
| 23 | Приобретение объектов электросетевого хозяйств в п. Тополинский Лесхоз Угловского района | 0,00 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| 24 | Приобретение бригадных автомобилей (АЭ) | 0,00 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 0,00 |
| 25 | Приобретение бурильно-крановых машин (АЭ) | 0,00 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 0,00 |
| 26 | Приобретение электролабораторий и прочей спецтехники (АЭ). | 0,00 | 11,58 | 11,58 | 11,58 | 0,00 |
|  | Итого | **0,00** | **129,26** | **177,94** | **177,94** | **48,68** |

### Приложение №  10

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям** **в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция ЦЭС ВЛ 110кВ ТГ41,ТГ-42 15,6 км (комплексная реконструкция) | 4,99 | 0,38 | 0,00 | -4,99 | -0,38 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-35 кВ "Коминтерн-Полуямки" (замена дер. Опор, замена провода), 45 км | 51,74 | 7,53 | 2,94 | -48,80 | -4,58 |
| 3 | Реконструкция ПС110/10 кВ "Северная",замена оборуд-я, установка тр-ров 2\*10 МВА, зэс | 62,65 | 53,57 | 0,53 | -62,12 | -53,04 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/10 "Топчихинская" (замена тр-ра 6,3 на 10 МВА) | 1,99 | 13,79 | 0,05 | -1,95 | -13,74 |
| 5 | Замена трансформаторов тока (ПС 35-110 кВ 88 шт.) | 4,99 | 4,82 | 2,97 | -2,01 | -1,85 |
| 6 | Создание системы специальной автоматики отключения нагрузки САОН (ИУ САОН: ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ ГПП-4, ПС 110 кВ Западная, ПС 110 кВ Юго-Западная; мультиплексоры с приёмопередатчиками каманд ПА: ПС 110 кВ Заречная, ПС 110 кВ Юго-Западная; ПС 110 кВ Гоньба, ПС 110 кВ Новая, ПС 110 кВ Сиреневая, ПС 35 кВ Юбилейная; ПС 110 кВ Смоленская, ПС 110 кВ Корчинская) | 36,99 | 16,18 | 1,18 | -35,81 | -15,00 |
| 7 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" (ПС Горняцкая, ПС Западная, ПС Приобская, ПС Шелаболихинская, ПС Усть-Пристанская, ПС Гоньба, ПС Тюменцевская, ПС Романовская, ПС Панкрушихинская, ПС Юго-Западная; ПС Дмитротитовская, ПС БМК, ПС Восточная, ПС Комсомольская, ПС Обская; ПС Камень-2; ПС «Юбилейная»; ПС «Сиреневая», ПС Гальбштадская, ПС Волчихинская, ПС Угловская; ПС Предгорная, ПС Лебяжье, ПС Центральная, ПС Курортная, ПС Крутихинская, ПС Куяганская, ПС КМК, ПС Павловская, ПС Ползуново, ПС Новошипуновская; ПС Краснощековская) | 13,96 | 8,71 | 0,80 | -13,16 | -7,91 |
| 8 | Работы по расширению просек воздушных линий электропередачи 35-110кВ в филиале ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 7,89 | 3,52 | 0,14 | -7,75 | -3,38 |
| 9 | Реконструкция ПС-13 110/35/6 кВ "Подгорная" г. Барнаул (замена маслянных выключателей на элегазовые) | 39,88 | 5,43 | 0,11 | -39,77 | -5,32 |
| 10 | Работы по расширению просек воздушных линий электропередачи 6-20кВ в филиале ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 13,19 | 2,91 | 0,18 | -13,01 | -2,73 |
| 11 | Замена мачтовых ТП 10/0,4 кВ (ПО БЭС; ПО ВЭС; ПО КЭС; ПО СЭС; ПО СВЭС; ПО ЦЭС; ПО ЮЭС) | 23,93 | 34,28 | 22,02 | -1,91 | -12,26 |
| 12 | ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа | 7,56 | 0,30 | 0,29 | -7,27 | -0,01 |
| 13 | Cтроительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул (2х40 МВА) | 211,15 | 0,94 | 0,00 | -211,15 | -0,94 |
| 14 | Реконструкция ПС -35/6 кВ "Прудская" с переводом питания по 110 кВ (замена тр-ров 2\*10 на 2\*16МВА) | 79,76 | - | - | -79,76 | 0,00 |
| 15 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Предгорная" (замена силового трансформатора 1\*6,3 на 1\*10 МВА с расширением ОРУ-110 кВ), ж/б ограждение | 1,99 | - | - | -1,99 | 0,00 |
| 16 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Санниковская (замена силовых тр-ров 2\*4 но 2\*10МВА , переустр-во ОРУ -35кВ, расширение ОРУ на 2 ячейки, замена масл. Выключат на вакуумн (12 шт.))СВЭС | 39,88 | - | - | -39,88 | 0,00 |
| 17 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ЦП по пов.над.) (ЦП №  15 по оснащению дуговыми защитами, №26 по перевооружению РЗА) | 4,79 | - | - | -4,79 | 0,00 |
| 18 | Проектные работы по реконструкции устройств РЗА | 2,70 | - | - | -2,70 | 0,00 |
| 19 | ПИР Модернизация устройсв РЗА (ЗДЗ, МОБ, РЗА) | 0,95 | - | - | -0,95 | 0,00 |
| 20 | Создание системы диспетчерской связи на уровне Исполнительный аппарат управления-ПО -РЭС, на базе цифровой РРЛ | 26,32 | - | - | -26,32 | 0,00 |
| 21 | Создание структурированной кабельной сети в ПО и РЭС (ПО СВЭС, ПО СЭС, Целинный РЭС, Зональный РЭС, Поспелихинский РЭС, Михайловский РЭС, Славгородский РЭС, Косихинский РЭС.) | 6,53 | - | - | -6,53 | 0,00 |
| 22 | Создание систем телемеханики на подстанциях 110кВ | 19,94 | - | - | -19,94 | 0,00 |
| 23 | Проектные работы по модернизации систем телемеханики на подстанциях филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 1,99 | - | - | -1,99 | 0,00 |
| 24 | Проектные работы по модернизации систем телемеханики на подстанциях 35-110 кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,85 | - | - | -0,85 | 0,00 |
| 25 | Создание рабочих мест диспетчеров ПО ВЭС | 18,62 | - | - | -18,62 | 0,00 |
| 26 | Проектные работы на создание рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго" | 0,90 | - | - | -0,90 | 0,00 |
| 27 | Проектные работы на создание структурированной кабельной сети в ПО и в РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго" | 0,75 | - | - | -0,75 | 0,00 |
| 28 | Проектные работы на создание рабочих мест диспетчеров ПО ВЭС | 1,00 | - | - | -1,00 | 0,00 |
| 29 | Проектные работы на реконструкцию узлов связи в ИА, ПО и РЭС | 1,00 | - | - | -1,00 | 0,00 |
| 30 | Проектные работы на создание каналов связи для мордернизации систем телемеханики на подстанциях филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,75 | - | - | -0,75 | 0,00 |
| 31 | Проектные работы на создание каналов связи для мордернизации систем телемеханики на подстанциях 35-110 кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,50 | - | - | -0,50 | 0,00 |
| 32 | Реконструкция ПС №5 110/35/6 кВ "Новая" (установка устройств компенсации емкостных токов, замена ОД и КЗ) | 3,15 | - | - | -3,15 | 0,00 |
| 33 | Создание рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДС ПО | 9,95 | - | - | -9,95 | 0,00 |
| 34 | Реконструкция серверной АЭ | 4,99 | - | - | -4,99 | 0,00 |
| 35 | ПИР Реконструкция ВЛ-110 кВ Кокс - Залесово, 45 км. С установкой металлических опор гнутого профеля, провод АС-120/19 | 4,99 | - | - | -4,99 | 0,00 |
| 36 | Реконструкция ВЛ-110кВ "Кулунда-Славгород подстановка опор, замена грозотроса КЭС, 25 км | 21,84 | - | - | -21,84 | 0,00 |
| 37 | ПИР Реконструкция ВЛ-110 кВ Тишинка-Поспелихинская ТП-68 протяж - 48,097 км | 10,97 | - | - | -10,97 | 0,00 |
| 38 | ПИР реконструкция ВЛ - 35 кВ Би РПП - Зональное, для второй очереди электроснабжения "Алтайский Бройлер" , 8 км. | 3,99 | - | - | -3,99 | 0,00 |
| 39 | Работы по расширению просек воздушных линий электропередачи 35кВ в филиале ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 5,09 | - | - | -5,09 | 0,00 |
| 40 | Реконструкция ПС №53 110/35/10 кВ "Ненинская" (установка устройств компенсации емкостных токов) | 5,14 | - | - | -5,14 | 0,00 |
| 41 | Реконструкция ПС 110 кВ г.Барнаула №20 КМК (замена тр-ра 15 мВА на 25 мВА) монтаж РБГ 10/1600 - 2 шт. замена масл.выкл 10 кВ - 27 шт.), ж/б ограждение | 62,99 | - | - | -62,99 | 0,00 |
| 42 | Реконструкция ПС-110/10 кВ "Смоленская" с установкой выносных элегазовых тр-ров тока 110 кВ -6шт. | 2,99 | - | - | -2,99 | 0,00 |
| 43 | ПИР Рек. ПС 110/10кВ "Солонешенская" (установка эл.газового выключателя, рек. ОРУ) | 3,49 | - | - | -3,49 | 0,00 |
| 44 | ПИР Рек.ПС 110/35/10кВ "Ребриха" (замена тр-ров 2\*6,3 на 2\*16 МВА) | 2,99 | - | - | -2,99 | 0,00 |
| 45 | ПИР Реконструкция ПС 35/10кВ Кругловская (замена КРУН-10 кВ) | 1,20 | - | - | -1,20 | 0,00 |
| 46 | ПИР Реконструкция ВЛ-10 кВ | 8,95 | - | - | -8,95 | 0,00 |
| 47 | ПИР Реконструкция ВЛ-0,4 кВ | 9,97 | - | - | -9,97 | 0,00 |
| 48 | Проектные работы по устройству пожарной сигнализации в зданиях РЭС | 0,50 | - | - | -0,50 | 0,00 |
| 49 | Рек. Петропавловского РЭС | 9,97 | - | - | -9,97 | 0,00 |
| 50 | Рек. Кытмановского РЭС | 7,48 | - | - | -7,48 | 0,00 |
| 51 | Рек. Родинского РЭС | 6,48 | - | - | -6,48 | 0,00 |
| 52 | Реконструкция инженерных систем серверных в ТЦ (фальш-полы, кондиционирование, гарантированное электропитание) | 5,28 | - | - | -5,28 | 0,00 |
| 53 | Прочие основные средства, Алтайский край | 82,26 | - | - | -82,26 | 0,00 |
| 54 | ПИР Строительсво Вл-110 кВ от Пс 110кВ "Хабары"- до ПС 110 кВ "Коротояк" 25 км | 11,96 | - | - | -11,96 | 0,00 |
| 55 | Строительство объектов электроснабжения свинокомплекса "Алтайский Бекон" (ВЛ-35кВ "Алтайский Бекон - Косиха", 17км, ПС-35кВ "Алтайский Бекон 2\*6,3МВА, ВЛ-10кВ, 14 км, рек.ПС-110кВ Косихинская,2\*10МВА, ПС 35кВ "Майская", стр-во ВЛ35кВ "Майская-алтайский Бекон" -9км)) | 5,78 | - | - | -5,78 | 0,00 |
| 14 | Реконструкция ПС -35/6 кВ "Прудская" с переводом питания по 110 кВ (замена тр-ров 2\*10 на 2\*16МВА) | 79,76 | - | - | -79,76 | 0,00 |
| 15 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Предгорная" (замена силового трансформатора 1\*6,3 на 1\*10 МВА с расширением ОРУ-110 кВ), ж/б ограждение | 1,99 | - | - | -1,99 | 0,00 |
| 16 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Санниковская (замена силовых тр-ров 2\*4 но 2\*10МВА , переустр-во ОРУ -35кВ, расширение ОРУ на 2 ячейки, замена масл. Выключат на вакуумн (12 шт.))СВЭС | 39,88 | - | - | -39,88 | 0,00 |
| 17 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ЦП по пов.над.) (ЦП №  15 по оснащению дуговыми защитами, №26 по перевооружению РЗА) | 4,79 | - | - | -4,79 | 0,00 |
| 18 | Проектные работы по реконструкции устройств РЗА | 2,70 | - | - | -2,70 | 0,00 |
| 19 | ПИР Модернизация устройсв РЗА (ЗДЗ, МОБ, РЗА) | 0,95 | - | - | -0,95 | 0,00 |
| 20 | Создание системы диспетчерской связи на уровне Исполнительный аппарат управления-ПО -РЭС, на базе цифровой РРЛ | 26,32 | - | - | -26,32 | 0,00 |
| 21 | Создание структурированной кабельной сети в ПО и РЭС (ПО СВЭС, ПО СЭС, Целинный РЭС, Зональный РЭС, Поспелихинский РЭС, Михайловский РЭС, Славгородский РЭС, Косихинский РЭС.) | 6,53 | - | - | -6,53 | 0,00 |
| 22 | Создание систем телемеханики на подстанциях 110кВ | 19,94 | - | - | -19,94 | 0,00 |
| 23 | Проектные работы по модернизации систем телемеханики на подстанциях филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 1,99 | - | - | -1,99 | 0,00 |
| 24 | Проектные работы по модернизации систем телемеханики на подстанциях 35-110 кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,85 | - | - | -0,85 | 0,00 |
| 25 | Создание рабочих мест диспетчеров ПО ВЭС | 18,62 | - | - | -18,62 | 0,00 |
| 26 | Проектные работы на создание рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго" | 0,90 | - | - | -0,90 | 0,00 |
| 27 | Проектные работы на создание структурированной кабельной сети в ПО и в РЭС филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго" | 0,75 | - | - | -0,75 | 0,00 |
| 28 | Проектные работы на создание рабочих мест диспетчеров ПО ВЭС | 1,00 | - | - | -1,00 | 0,00 |
| 29 | Проектные работы на реконструкцию узлов связи в ИА, ПО и РЭС | 1,00 | - | - | -1,00 | 0,00 |
| 30 | Проектные работы на создание каналов связи для мордернизации систем телемеханики на подстанциях филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,75 | - | - | -0,75 | 0,00 |
| 31 | Проектные работы на создание каналов связи для мордернизации систем телемеханики на подстанциях 35-110 кВ филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 0,50 | - | - | -0,50 | 0,00 |
| 32 | Реконструкция ПС №5 110/35/6 кВ "Новая" (установка устройств компенсации емкостных токов, замена ОД и КЗ) | 3,15 | - | - | -3,15 | 0,00 |
| 33 | Создание рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДС ПО | 9,95 | - | - | -9,95 | 0,00 |
| 34 | Реконструкция серверной АЭ | 4,99 | - | - | -4,99 | 0,00 |
| 35 | ПИР Реконструкция ВЛ-110 кВ Кокс - Залесово, 45 км. С установкой металлических опор гнутого профеля, провод АС-120/19 | 4,99 | - | - | -4,99 | 0,00 |
| 36 | Реконструкция ВЛ-110кВ "Кулунда-Славгород подстановка опор, замена грозотроса КЭС, 25 км | 21,84 | - | - | -21,84 | 0,00 |
| 37 | ПИР Реконструкция ВЛ-110 кВ Тишинка-Поспелихинская ТП-68 протяж - 48,097 км | 10,97 | - | - | -10,97 | 0,00 |
| 38 | ПИР реконструкция ВЛ - 35 кВ Би РПП - Зональное, для второй очереди электроснабжения "Алтайский Бройлер" , 8 км. | 3,99 | - | - | -3,99 | 0,00 |
| 39 | Работы по расширению просек воздушных линий электропередачи 35кВ в филиале ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" | 5,09 | - | - | -5,09 | 0,00 |
| 40 | Реконструкция ПС №53 110/35/10 кВ "Ненинская" (установка устройств компенсации емкостных токов) | 5,14 | - | - | -5,14 | 0,00 |
| 41 | Реконструкция ПС 110 кВ г.Барнаула №20 КМК (замена тр-ра 15 мВА на 25 мВА) монтаж РБГ 10/1600 - 2 шт. замена масл.выкл 10 кВ - 27 шт.), ж/б ограждение | 62,99 | - | - | -62,99 | 0,00 |
| 42 | Реконструкция ПС-110/10 кВ "Смоленская" с установкой выносных элегазовых тр-ров тока 110 кВ -6шт. | 2,99 | - | - | -2,99 | 0,00 |
| 43 | ПИР Рек. ПС 110/10кВ "Солонешенская" (установка эл.газового выключателя, рек. ОРУ) | 3,49 | - | - | -3,49 | 0,00 |
| 44 | ПИР Рек.ПС 110/35/10кВ "Ребриха" (замена тр-ров 2\*6,3 на 2\*16 МВА) | 2,99 | - | - | -2,99 | 0,00 |
| 45 | ПИР Реконструкция ПС 35/10кВ Кругловская (замена КРУН-10 кВ) | 1,20 | - | - | -1,20 | 0,00 |
| 46 | ПИР Реконструкция ВЛ-10 кВ | 8,95 | - | - | -8,95 | 0,00 |
| 47 | ПИР Реконструкция ВЛ-0,4 кВ | 9,97 | - | - | -9,97 | 0,00 |
| 48 | Проектные работы по устройству пожарной сигнализации в зданиях РЭС | 0,50 | - | - | -0,50 | 0,00 |
| 49 | Рек. Петропавловского РЭС | 9,97 | - | - | -9,97 | 0,00 |
| 50 | Рек. Кытмановского РЭС | 7,48 | - | - | -7,48 | 0,00 |
| 51 | Рек. Родинского РЭС | 6,48 | - | - | -6,48 | 0,00 |
| 52 | Реконструкция инженерных систем серверных в ТЦ (фальш-полы, кондиционирование, гарантированное электропитание) | 5,28 | - | - | -5,28 | 0,00 |
| 53 | Прочие основные средства, Алтайский край | 82,26 | - | - | -82,26 | 0,00 |
| 54 | ПИР Строительсво Вл-110 кВ от Пс 110кВ "Хабары"- до ПС 110 кВ "Коротояк" 25 км | 11,96 | - | - | -11,96 | 0,00 |
| 55 | Строительство объектов электроснабжения свинокомплекса "Алтайский Бекон" (ВЛ-35кВ "Алтайский Бекон - Косиха", 17км, ПС-35кВ "Алтайский Бекон 2\*6,3МВА, ВЛ-10кВ, 14 км, рек.ПС-110кВ Косихинская,2\*10МВА, ПС 35кВ "Майская", стр-во ВЛ35кВ "Майская-алтайский Бекон" -9км)) | 5,78 | - | - | -5,78 | 0,00 |
|  | Итого | **982,50** | **152,37** | **31,22** | **-951,28** | **-121,15** |

### Приложение №  11

к Отчету по результатам анализа принятых

регулирующим органом тарифно-балансовых

решений за 2017 год в отношении

филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»

**Информация по мероприятиям** **отсутствующим в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования**

| **№  п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция головного участка ВЛ-35кВ от ПС Чесноковская до ПС Санниково (2\*1,5км) (№20.4000.190.10 от 06.09.2010;№20.22.2836.12 от 15.08.2012; №20.22.182.12 от 30.01.2012; №20.22.184.12 от 30.01.2012 ; №20.22.183.12 от 30.01.2012;№20.22.2907.12 от 21.08.2012) | 0,00 | 0,41 | 0,21 | 0,21 | -0,19 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Третьяково-Старо-Алейка | 0,00 | 5,76 | 3,15 | 3,15 | -2,62 |
| 3 | Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая (2х40 МВА) ( Перевод питания с ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Подгорная с отпайками (ВЛ ТП045, ТП-46) на ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Власиха (ВЛ ТВ -43, ВЛ ТВ-44) | 0,00 | 0,94 | 0,00 | 0,00 | -0,94 |
| 4 | Модернизация каналов противоаварийной автоматики ( ПС-110/10 кВ №33 Смоленская; ПС-110/10/10кВ №37 Курортная; ВЛ-110 СС-107, СС-108 отпайка на Мостовую L-1,5; ВЛ 110 СС-107, СС-108 Сосна-Смоленская L-56.8; ВЛ-110 СС-107 отпайка на У-Катунское L-10,208; ВЛ-110 СС-108 отпайка на У-Катунское L-8,06; ВЛ-110 СК-168 отпайка на Ново-Тырышкино L-11,2; ВЛ-110 СП-168 Смоленская-Курортная L-74,4; ВЛ-110кВ СП-189 Смоленская-Предгорная L-28,1; ВЛ-110 кВ БС-57, БС-58, литера7 к ПС Новая; От ВЛ-110 кВ БС-57, БС-58, литера 7 к ПС Зеленый Клин) | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,00 |
| 5 | Создание диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (ПО ВЭС - Бийский РЭС, Воеводский УЭС, Ельцовский РЭС, Зональний РЭС, Краснийрский РЭС, Солтонский РЭС, Тогульский УЭС, Целинний РЭС, ПО СВЭС - Залесовский УЭС, Заринский РЭС, Косихинский РЭС, Кытмановский РЭС, Первомайский РЭС, Тальменский РЭС, Троицкий УЭС, ПО ЦЭС - Алейский РЭС, Городский РЭС, Калманский УЭС, Павловский РЭС, Пригородний РЭС, Топчихинский РЭС, Ребрихинский РЭС, Усть-Пристанский УЭС, Шелаболихинский УЭС, ПО ЗЭС - Волчихинский РЭС, Егорьевский УЭС, Михайловский УЭС, Новичихинский УЭС, Поспелихинский РЭС, Рубцовский РЭС, Угловский РЭС, Шипуновский РЭС, ПО КЭС - Благовещенский РЭС, Бурлинский УЭС, Верхсуетский УЭС, Каипский УЭС, Ключевский РЭС, Кулундинский РЭС, Родинский РЭС, Славгородский РЭС, Славгородский УЭС, Хабарский РЭС ) | 0,00 | 7,98 | 0,01 | 0,01 | -7,97 |
| 6 | Создание кабельной канализации между офисными зданиями ИА филиала "АЭ" | 0,00 | 0,55 | 0,44 | 0,44 | -0,11 |
| 7 | Реконструкция ПС №4 110/35/10 кВ "Сростинская" (установка устройств компенсации емкостных токов) | 0,00 | 1,00 | 0,05 | 0,05 | -0,95 |
| 8 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Горняк-Змеиногорск, замена грозотроса | 0,00 | 3,48 | 2,30 | 2,30 | -1,18 |
| 9 | Реконструкция ПС110 кВ "Озерская" (замена КРУН 10кВ на блочно-модульного типа с рек. Фундаментов), свэс | 0,00 | 16,30 | 0,04 | 0,04 | -16,26 |
| 10 | Целевая программа по замене ОД и КЗ на ПС 110 кВ (ПС "Заречная" №7, ПС "Северо-Западная" №4, ПС "Корчинская" №2, ПС "Озерская" №32, ПС "Новая" №5, ПС "Усть-Калманская" №9, ПС "Гоньба" №23, ПС "Новоалтайская" №29, ПС "Комсомольская" №56, ПС "Шипуновская" №24, ПС "Солонешенская" №45, ПС "Верхсуетская" №10, ПС "Первомайская" №31, ПС "Ключевская" №5, ПС "Баевская" №11, ПС "Леньковская" №13, ПС "Волчихинская" №25, ПС "Пригородная" №46, ПС "Угловская" №27, ПС "Зятьковореченская" №23, ПС "Табунская" №4, ПС "Тишинская" №15, ПС "Дальняя" №10) | 0,00 | 13,72 | 1,87 | 1,87 | -11,85 |
| 11 | Реконструкция ПС-110/10 кВ Усть-Калманская (замена ячеек 10 кВ) | 0,00 | 7,72 | 0,09 | 0,09 | -7,63 |
| 12 | Реконструкция ПС 35/10кВ "Сентелекская" (замена ПСН на вакуумн. выключатель) | 0,00 | 8,37 | 2,01 | 2,01 | -6,36 |
| 13 | Реконструкция ПС 35 кВ "Бобровская" с заменой трансформаторов 2\* 4 МВА на 2\*6,3 МВА, заменой ячеек ЗРУ-10кВ, переустройством ОРУ-35 кВ, , ж/б ограждение. свэс | 0,00 | 1,67 | 0,00 | 0,00 | -1,67 |
| 14 | Реконструкция ПС 35/10кВ №  39 «Овчинниковская» (реконструкция маслоприемного устройства (2 шт.), замена ОД, КЗ 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ (2 шт.), строительство маслосборника (1 шт.)) | 0,00 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 0,00 |
| 15 | Целевая программа по замене ПСН на ПС 35 кВ (ПС "Залесовская" №71, ПС "Комарихинская" №39, ПС "Саввушинская" №48, ПС "Симоновская" №40, ПС "Алексеевская" №54, ПС "Краснояровская" №45, ПС "Акутихинская" №62, ПС "Черемушкинская" №73, ПС "Усть-Кажа" №11, ПС "Сентелекская" №60, ПС "Верх-Аллакская" №23, ПС "Кузминская" №41, ПС "Чинетинская" №59, ПС "Малый Бащелак" №62) | 0,00 | 0,61 | 0,07 | 0,07 | -0,55 |
| 16 | Реконструкция ВЛ -10кВ с установкой реклоузеров 10 кВ (Л-52-28, Л-32-3, Л-58-8, Л-23-3, Л-11-17, Л-35-13, Л-36-13, Л-36-9, Л-43-10, Л-31-15, Л-37-13, Л-37-16, Л-49-3, Л-51-9, Л-18-3, Л-9-19, Л-56-0, Л-20-17, Л-22-309, Л-22-409) | 0,00 | 18,54 | 16,71 | 16,71 | -1,83 |
| 17 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ с. Титовка Егорьевского р-на (замена опор, провода, ВЛ-0,4 кВ - 19,998 км, ВЛ-10кВ - 2,082 км, замена КТП 3\*0,063МВА+3\*0,1 МВА+1\*0,25 МВА на 4\*0,1МВА+5\*0,16 МВА+1\*0,25 МВА), 22,08 км | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | -0,08 |
| 18 | Модернизация рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС | 0,00 | 10,85 | 1,67 | 1,67 | -9,17 |
| 19 | Оснащение автотранспортных средств тахографами | 0,00 | 0,75 | 0,18 | 0,18 | -0,57 |
| 20 | Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Ключевском районе Алтайского края | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | -0,01 |
| 21 | Приобретение объектов электросетевого хозяйств в п Лесной Первомайского района | 0,00 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | -0,02 |
| 22 | Приобретение объектов электросетевого хозяйств в с. Зелёная Поляна Ключевского района | 0,00 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,00 |
| 23 | Оборудование, не входящее в сметы строек АЭ | 0,00 | 40,13 | 33,26 | 33,26 | -6,87 |
| 24 | ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | 0,00 | 5,96 | 3,01 | 3,01 | -2,94 |
| 25 | Строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/10кВ "Куяганская" до ПС 110/10 кВ "Солонешенская" (создание ВОЛС, расчистка просек) | 0,00 | 6,48 | 0,00 | 0,00 | -6,48 |
| 26 | Строительство ПС-110кВ "Ковыльная" (уст-ка тр-ров 2\*16 МВА), ЦЭС | 0,00 | 0,76 | 0,02 | 0,02 | -0,73 |
| 27 | Строительство 2-х ячеек 110 кВ для подключения ВЛ 110кВ "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь" к ЗРУ-110 кВ Бийской ТЭЦ | 0,00 | 41,29 | 33,95 | 33,95 | -7,34 |
| 28 | Строительство ПС 110/10 кВ "Бирюзовая Катунь" (2х25 МВА) (Д№20.4000.371.13 от 22.08.2013) | 0,00 | 7,23 | 0,00 | 0,00 | -7,23 |
|  | Итого | **0,00** | **206,61** | **105,06** | **105,06** | **-101,55** |