**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»**

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

**Этап № 1.1.2.**

***Оглавление***

[1. Вводная часть 6](#_Toc48323242)

[1.1. Сведения о Заказчике 6](#_Toc48323243)

[1.2. Сведения об Исполнителе 6](#_Toc48323244)

[1.3. Основание для оказания услуг 7](#_Toc48323245)

[1.4. Цель оказания услуг 7](#_Toc48323246)

[1.5. Нормативно-правовая база 9](#_Toc48323247)

[2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при принятии Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно-балансовых решений на 2019 год. 12](#_Toc48323248)

[3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год. 14](#_Toc48323249)

[4. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года 43](#_Toc48323250)

[4.1. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» 43](#_Toc48323251)

[4.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года 56](#_Toc48323252)

[5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных РЭК Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год 64](#_Toc48323253)

[5.1. Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 67](#_Toc48323254)

[5.2. Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра 71](#_Toc48323255)

[5.3. Экспертиза обоснованности определения корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 103](#_Toc48323256)

[5.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 107](#_Toc48323257)

[5.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 128](#_Toc48323258)

[5.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 134](#_Toc48323259)

[5.7. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных РЭК Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год 139](#_Toc48323260)

[5.8. Оценка обоснованности учтенных РЭК Омской области выпадающих доходов и экономически необоснованных расходов по итогам прошлых лет в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год, и анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования 141](#_Toc48323261)

[6. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых РЭК Омской области тарифно – балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом. 151](#_Toc48323262)

[7. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии 165](#_Toc48323263)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «МРСК Сибири» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» (далее – регулируемая организация, филиал «Омскэнерго») при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Омской области экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в регулирующий орган – Региональную энергетическую комиссию Омской области (далее – регулирующий орган, РЭК Омской области) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.
  2. Экспертизы расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализа фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.
  3. Экспертизы обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.
  4. Анализа экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом   
     ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализа соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.
  5. Экономической оценки результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

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

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

# Вводная часть

# Сведения о Заказчике

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «МРСК Сибири» |
| 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 «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 644 037, Омская область, г. Омск, ул. П. Некрасова, 1 |

# Сведения об Исполнителе

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

### 

# 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 «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (ПАО «МРСК Сибири»), в лице Исполняющего обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам Пермякова Дмитрия Юрьевича.

# Цель оказания услуг

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области в отношении филиала   
ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в Региональную энергетическую комиссию Омской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области.

**Этап № 1.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.

1.2.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала   
ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.

1.2.4. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Омской области.

1.2.5. Экономическая оценка результатов деятельности филиала   
ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

# Нормативно-правовая база

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

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

# Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при принятии Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно-балансовых решений на 2019 год.

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с 2018 года наступил очередной (второй) долгосрочный период регулирования.

В отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на период   
2018-2022 гг. регулирование осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В предыдущий период регулирование осуществлялось также с применением метода долгосрочной индексации.

Долгосрочные параметры регулирования установлены на период с 2018 по 2022 гг., при этом 2019 год является вторым годом в текущем долгосрочном периоде регулирования.

Приложением №5 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 №618/83 были утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2018-2022 годы.

Приказом РЭК Омской области от 27.12.2018 №669/95 были утверждены единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Омской области на 2019 год и необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год в размере 5 079 713,23 тыс. рублей (без учета расходов на оплату потерь и расходов на оплату услуг прочих ТСО).

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

Указанным приказом базовый уровень подконтрольных расходов на период 2018-2022 годы утвержден в размере 1 955 163,79 тыс. рублей, а НВВ филиала без учета оплаты потерь на 2018 год установлена в размере 5 015 634,98 тыс. рублей.

Приказом РЭК Омской области от 27.12.2018 №669/95 были утверждены единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Омской области на 2019 год и необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год в размере 5 079 713,23 тыс. рублей (без учета расходов на оплату потерь и расходов на оплату услуг прочих ТСО).

Информация об отмене или пересмотре данного приказа РЭК Омской области в адрес Исполнителя не представлена.

При этом, согласно приложению 1 к протоколу заседания РЭК Омской области от 31.12.2019 №91, при установлении ТБР на 2020 год РЭК Омской области пересчитал необходимую валовую выручку, утвержденную на 2019 год на основании апелляционного определения Верховного суда РФ от 06.03.2019   
№ 50-АПГ19-1 и определил ее в размере 5 064 475,37 тыс. рублей (без учета расходов на оплату потерь и расходов на оплату услуг прочих ТСО). Изменения коснулись уровня подконтрольных расходов и страховых взносов с ФОТ.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» утверждена Приказом Минэнерго России от 20.12.2018 г. №25@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2019-2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@ (дата публикации приказа на сайте Минэнерго РФ: 24.12.2018 г.)

# Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.

Приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2019-2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@» на 2019 год предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы в общем объеме 1 096 830 тыс. руб.:

* прибыль, полученная от реализации услуг по регулируемым ценам (тарифам) энергии 534 830 тыс. руб., в том числе:
* от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 499 000,00 тыс. руб.;
* от технологического присоединения потребителей 35 830,42 тыс. руб.;
* амортизация, учтенная в тарифе – 550 000 тыс. руб.;
* возврат НДС – 12 000 тыс. руб.

В соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Омской области от 27.12.2018 №95 регулирующим органом в части возможных источников финансирования приняты следующие статьи затрат:

* Амортизация 667 434,93 тыс. руб. без НДС.
* Прибыль на развитие 65 755,07 тыс. руб. без НДС.

Общий объем учтенных средств, равный 733 190 тыс. руб. без НДС, не превышает плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2019 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 20.12.2018 №25@. Согласно утвержденной инвестиционной программе, плановый размер финансирования составляется 1 049 000 тыс. руб. с НДС или 874 166,7 тыс. руб. без НДС. Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных инвестиционных программ. Максимально возможная величина собственных средств филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2019 год составила 733 190 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценку исполнения инвестиционной программы, учтенной при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год Региональной энергетической комиссии Омской области, необходимо проводить исходя из Инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 20.12.2018 №25@ на 2019 год.

При этом, согласно п. 9 Приложения № 7 к Основам ценообразования № 1178 при определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

В соответствии с Отчетом о реализации инвестиционной программы   
ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» за 2019 год, опубликованном на портале Государственных услуг (https://invest.gosuslugi.ru), фактический объем финансирования инвестиционных проектов за счет собственных средств сложился меньше планового финансирования на 240 157 тыс. руб. с НДС и составил 808 843 тыс. руб. с НДС.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» за 2019 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств за исключением мероприятий связанных со строительством «последней мили» по объектам технологического присоединения заявителей до 150 кВт, ввиду того, что данные мероприятия финансируются в полном объеме за счет утвержденных органом регулирования расходов по статье «выпадающие доходы по п.87» в составе неподконтрольных расходов

По итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год (объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников Амортизация и прибыль) по факту исполнения ИПР составил 63,3% от утвержденного планового значения (план 864,6 млн руб., факт 547,05 млн руб. с НДС). Недофинансирование средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составило 39,6%.

Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принят факт по освоению инвестиционной программы, так как при определении источников финансирования ИПР при утверждении НВВ филиала «Омскэнерго» на 2019 год РЭК Омской области определял прибыль на капитальные вложения с учетом данных по освоению Инвестиционной программы,.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2019 год в части тарифных источников.

Исполнителем определено, что по 62 инвестиционным проектам инвестиционной программы фактический объем финансирования мероприятий превысил, определенный в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Превышение объема фактического финансирования над плановым составило 156 057 тыс. руб. (с НДС).

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т с 10МВА на 25МВА | F\_25\_ОЭ | 29,78 | 39,93 | 10,15 | 34% |
| 2 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная". (замена 2х25 на 2х40МВА) | F\_9\_ОЭ | 0,00 | 0,63 | 0,63 | 100% |
| 3 | Техперевооружение ПС 110/6 кВ Омская Нефть с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_15.21\_ОЭ | 0,00 | 0,48 | 0,48 | 100% |
| 4 | Техперевооружение ПС 110/10 кВ Шухово с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341.5\_ОЭ | 0,00 | 2,04 | 2,04 | 100% |
| 5 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Горьковская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341\_ОЭ | 0,00 | 2,64 | 2,64 | 100% |
| 6 | Модернизация ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | G\_40\_ОЭ | 0,00 | 0,42 | 0,42 | 100% |
| 7 | Модернизация с установкой дуговых защит ПС 110/10 кВ Шипицино, Евгащино, Заливино,  ПС 110/35/10 кВ Избышево, Исаковская, ПС 35/10 кВ Буняковка, Желанное, Лукьяновка | F\_46\_ОЭ | 2,07 | 2,71 | 0,64 | 31% |
| 8 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | F\_51\_ОЭ | 14,23 | 16,90 | 2,67 | 19% |
| 9 | Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек (553,5 Га) до нормативной величины на ВЛ 10кВ 1-6 от РП-1; ВЛ-110 кВ С-31, С-32; ВЛ-110 кВ С-33, С-34; ВЛ-110 кВ С-36; ВЛ-110 кВ С-76; ВЛ-110 кВ С-81; ВЛ-110 кВ С-80; ВЛ-35 кВ 153Ц; ВЛ-35 кВ 150Ц, 151Ц; ВЛ-35 кВ 152Ц; ВЛ-110 кВ С-73; ВЛ-10 кВ Крб-1; ВЛ-110 кВ С-85. | F\_6\_ОЭ | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 100% |
| 10 | Реконструкция ВЛ-10 кВ АЗ-2 протяжённостью 2,623 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | I\_1337.51\_ОЭ | 0,00 | 2,13 | 2,13 | 100% |
| 11 | Реконструкция ВЛ-10 кВ АЗ-15 протяжённостью 2,2 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | I\_1337.53\_ОЭ | 0,00 | 1,46 | 1,46 | 100% |
| 12 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ТТ-9 протяжённостью 6,23 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.19\_ОЭ | 0,11 | 1,42 | 1,32 | 1243% |
| 13 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Бр-17 протяжённостью 3,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большереченском районе Омской области. | I\_1339.31\_ОЭ | 1,79 | 3,18 | 1,39 | 77% |
| 14 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с установкой секционирующей ячейки на ВЛ-10 кВ ф. 20 Усть-Ишимский район Омской области | F\_36\_ОЭ | 0,00 | 1,82 | 1,82 | 100% |
| 15 | Модернизация ВЛ-10 кВ О-9 с установкой реклоузеров 1 шт. в Оконешниковском районе Омской области. | I\_1321\_ОЭ | 0,17 | 1,55 | 1,38 | 822% |
| 16 | Модернизация ВЛ-10 кВ НО-6 с установкой реклоузеров 1 шт. в Нижнеомском районе Омской области. | I\_1321.3\_ОЭ | 1,40 | 1,55 | 0,15 | 10% |
| 17 | Модернизация ВЛ-10 кВ ЧК-5 с установкой реклоузеров 1 шт. в Черлакском районе Омской области. | I\_1321.8\_ОЭ | 0,00 | 1,56 | 1,56 | 100% |
| 18 | Модернизация ВЛ-10 кВ СТ-8 с установкой реклоузеров 3 шт. в Таврическом районе Омской области. | I\_1321.13\_ОЭ | 0,00 | 4,66 | 4,66 | 100% |
| 19 | Модернизация ВЛ-10 кВ ОФ-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.14\_ОЭ | 0,00 | 1,57 | 1,57 | 100% |
| 20 | Модернизация ВЛ-10 кВ ОС-7 с установкой реклоузеров 1 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.15\_ОЭ | 0,00 | 1,55 | 1,55 | 100% |
| 21 | Модернизация ВЛ-10 кВ ВЛ-1 с установкой реклоузеров 3 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.19\_ОЭ | 1,52 | 1,55 | 0,02 | 2% |
| 22 | Модернизация ВЛ-10 кВ Т-2 с установкой реклоузеров 4 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.23\_ОЭ | 0,00 | 4,79 | 4,79 | 100% |
| 23 | Модернизация ВЛ-10кВ Бр-9 с установкой реклоузеров 4 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.45\_ОЭ | 0,00 | 4,66 | 4,66 | 100% |
| 24 | Модернизация ВЛ-10кВ Пш-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.46\_ОЭ | 0,00 | 1,84 | 1,84 | 100% |
| 25 | Модернизация ВЛ-10кВ Чн-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.47\_ОЭ | 0,00 | 4,13 | 4,13 | 100% |
| 26 | Модернизация ВЛ-10кВ Ан-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.48\_ОЭ | 0,00 | 1,56 | 1,56 | 100% |
| 27 | Модернизация ВЛ-10кВ Ач-9 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.49\_ОЭ | 0,00 | 3,65 | 3,65 | 100% |
| 28 | Модернизация ВЛ-10кВ Пт-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.53\_ОЭ | 0,00 | 1,66 | 1,66 | 100% |
| 29 | Модернизация ВЛ-10кВ Чн-2 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.60\_ОЭ | 0,00 | 3,11 | 3,11 | 100% |
| 30 | Модернизация ВЛ-10кВ Пл-3 с установкой реклоузеров 1 шт. в Полтавском районе Омской области. | I\_1321.75\_ОЭ | 0,00 | 1,55 | 1,55 | 100% |
| 31 | Модернизация ВЛ-10кВ Сд-9 с установкой реклоузеров 1 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.77\_ОЭ | 0,00 | 1,43 | 1,43 | 100% |
| 32 | Модернизация ВЛ 10 кВ Из1-Из12 с установкой реклоузеров 1 шт. в Екатерининском районе Омской области. | I\_1321.80\_ОЭ | 0,00 | 1,66 | 1,66 | 100% |
| 33 | Модернизация ВЛ 10 кВ Ня-10 с установкой реклоузеров 1 шт. в Знаменском районе Омской области. | I\_1321.81\_ОЭ | 0,00 | 1,55 | 1,55 | 100% |
| 34 | Модернизация ВЛ 10 кВ Нз-16 с установкой реклоузеров 1 шт. в Муромцевском районе Омской области. | I\_1321.85\_ОЭ | 0,00 | 1,93 | 1,93 | 100% |
| 35 | Модернизация ВЛ 10 кВ Кд-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Муромцевском районе Омской области. | I\_1321.87\_ОЭ | 0,00 | 1,84 | 1,84 | 100% |
| 36 | Модернизация ВЛ 10 кВ Т-1 с установкой реклоузеров 6 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.88\_ОЭ | 2,99 | 3,78 | 0,79 | 26% |
| 37 | Модернизация ВЛ 10 кВ Т-2а с установкой реклоузеров 3 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.90\_ОЭ | 1,52 | 1,94 | 0,42 | 27% |
| 38 | Модернизация ВЛ 10 кВ Тл-4 с установкой реклоузеров 3 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.93\_ОЭ | 1,62 | 1,93 | 0,31 | 19% |
| 39 | Модернизация ВЛ 10 кВ Лч-1 с установкой реклоузеров 4 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.94\_ОЭ | 1,48 | 1,94 | 0,46 | 31% |
| 40 | Модернизация ВЛ 10 кВ Лч-7 с установкой реклоузеров 2 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.95\_ОЭ | 0,00 | 1,84 | 1,84 | 100% |
| 41 | Модернизация ВЛ 10 кВ Чк-5 с установкой реклоузеров 2 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.96\_ОЭ | 0,00 | 1,94 | 1,94 | 100% |
| 42 | Модернизация ВЛ 10 кВ Зл-1 с установкой реклоузеров 5 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.97\_ОЭ | 1,62 | 1,93 | 0,31 | 19% |
| 43 | Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 10(6) / 0,4 кВ , 2297 точки учета | I\_1325\_ОЭ | 0,00 | 31,26 | 31,26 | 100% |
| 44 | Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения 0,4 кВ: ОДС СЭС ПО ЦУС | F\_141\_ОЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 45 | Строительство электросетевых объектов в муниципальных образованиях Омской области для обеспечения жилья и социально значимых объектов (156,680 км, 66,24 МВА) | F\_1616\_ОЭ | 8,97 | 12,79 | 3,82 | 43% |
| 46 | Покупка оборудования связи и телемеханики: точки доступа -27 шт., антенны - 8 шт., активное сетевое оборудование - 28 шт., маршрутизаторы - 7 шт., коммутаторы - 10 шт., базовые станции - 1 шт. | F\_57\_ОЭ | 1,18 | 1,40 | 0,22 | 19% |
| 47 | Покупка сопутствующего оборудования для оборудовнаия связи и телемеханики: Сервер доступа - 1 шт., Комплект оповещения - 2 шт., Ноутбук - 1шт., Система голосового меню - 1шт., Идентификатор - 1 шт., Шкаф телемеханики - 1шт., Шкаф телекоммуникационный - 5 шт., Радиошлюз - 1 шт. | I\_57.3\_ОЭ | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 100% |
| 48 | Покупка системы ВКС - 2 единиц: Видеотерминал - 1 шт., Комплект системы видео отображения - 1 шт | H\_80\_ОЭ | 0,00 | 1,85 | 1,85 | 100% |
| 49 | Покупка КЛ 110 кВ, протяженностью 13,872 км "Прибрежная" - "Фрунзенская" | F\_50000\_ОЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 50 | Покупка автогидроподъемника типа ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-33088 4 ед. | I\_75.3\_ОЭ (в) | 0,00 | 17,84 | 17,84 | 100% |
| 51 | Покупка переферийного оборудования: (многофункциональное устройство - 30 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт) | I\_76.2\_ОЭ (б) | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 100% |
| 52 | Покупка сопутствующего ИТ оборудования: (шкаф для оборудования -2 шт., комплекс БП - 16 шт.,микрофон для терминала ВКС - 3 шт.,устройство доступа к портам -1 шт.,плата центрального процессора - 10 шт.) | I\_76.3\_ОЭ (б) | 0,00 | 0,55 | 0,55 | 100% |
| 53 | Покупка оборудования сбора и передачи данных ОЭ: (коммутатор управляемый 2 уровня - 3 шт.,коммутатор АС -4 шт.,активное сетевое оборудование -5 шт.,абонентский терминал системы спутниковой связи - 4 шт.) | I\_76.4\_ОЭ (б) | 0,00 | 0,48 | 0,48 | 100% |
| 54 | Покупка генераторов дизельных - 11 шт. | I\_76.5\_ОЭ (в) | 4,16 | 4,93 | 0,77 | 19% |
| 55 | 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\_74\_ОЭ | 3,33 | 3,36 | 0,02 | 1% |
| 56 | Покупка экскаватора-погрузчика типа ЭБП-9 с челюст. 1ед. | I\_75\_ОЭ (в) | 0,00 | 1,35 | 1,35 | 100% |
| 57 | Покупка бурильной машины типа БМ-205 на базе трактора МТЗ-82.1 3ед. | I\_75.2\_ОЭ (в) | 0,00 | 9,54 | 9,54 | 100% |
| 58 | Покупка приборов измерения и контроля электрических величин 82 ед. | F\_76\_ОЭ (а) | 3,33 | 3,84 | 0,51 | 15% |
| 59 | Покупка системы охлаждения для серверного оборудования г. Омск | I\_76\_ОЭ (г) | 0,00 | 0,37 | 0,37 | 100% |
| 60 | Покупка зарядных станций для электромобилей (4шт., Mode 4 - 1шт, Mode 3 - 3шт ), ПО ЗЭС, ПО СЭС | I\_1346\_ОЭ | 0,00 | 3,96 | 3,96 | 100% |
| 61 | НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | I\_1335\_ОЭ | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 100% |
| 62 | НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | I\_1333\_ОЭ | 8,06 | 10,89 | 2,84 | 35% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **89,31** | **245,36** | **156,06** | 175% |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов выявлено, что часть мероприятий инвестиционной программы профинансированы в 2019 году при отсутствии таковых в утвержденном плане финансирования. Данное отклонение в использовании средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) составило 42 865 тыс. руб. с НДС, пообъектный анализ приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Фактический объем финансирования,  млн. руб., НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ "Сосновская" с установкой блочно-модульного ОПУ и модернизацией систем собственных нужд, систем оперативного тока, защит ВЛ-110кВ с организацией ВЧ каналов связи для передачи аварийных сигналов и кома0 защит ВЛ-110 кВ ПС 110 кВ "Сосновская" | J\_10.2\_ОЭ | 0,09 |
| 2 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Из-6 с заменой опор (75 шт) в Екатерининском районе Омской области. | J\_1339.4.1\_ОЭ | 0,16 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-10кВ Кб-2313 с заменой опор ( 40 шт) в Городском районе Омской области. | J\_1338.7.1\_ОЭ | 3,24 |
| 4 | Модернизация системы цифровых каналов связи в рамках реализации концепции ОТУиСУ (33 РЭС, 314 ПС, 3 ПО) | J\_1366\_оэ | 0,98 |
| 5 | «Модернизация системы телемеханики на ПС 35кВ и выше, в части передачи аварийной сигнализации в диспетчерские пункты - 1 система - 81 комплект» | J\_1367\_оэ | 1,91 |
| 6 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,22-0,4 кВ, 6-10 кВ), 18775 точек учета | J\_1392\_ОЭ | 30,47 |
| 7 | Модернизация охранно-пожарной сигнализации производственной базы Исилькульского РЭС | J\_1363\_ОЭ | 0,25 |
| 8 | Создание системы подсветки опор ВЛ-110 кВ С-19,20 оп. 5 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Красный путь, 72, ВЛ-110кВ С-19,20 оп. 14,15,15а,15б,12,13 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Масленникова, 78, ул. Маяковского, 82,  ВЛ-110кВ С-63,64  оп. 12,13,18 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. 22 декабря, 98, ВЛ-110кВ С-63,64 оп. 32 по адресу: Омская область, г. Омск, Исилькульский тракт развязка Зеленое поле, ВЛ-110кВ С-49,90 оп. 25,26 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Мельничная, 126, ВЛ-110кВ С-19,20 оп. 6,5,4,3 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Богдана Хмельницкого, 192, ВЛ-110кВ С-40,41 оп. 6,7,8,9,10,11 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Богдана Хмельницкого, 192, ВЛ-110кВ С-17,18 оп. 54,55,56 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Богдана Хмельницкого, 192, ВЛ-110кВ С-17,18 оп. 44,43 по адресу: Омская область, г. Омск, ул. Свободы, 4, ВЛ 110кВ С-47,48 оп. 70,71,66,64 по адресу: Омская область, Черлакский тракт («СНТ Сибирский Садовод»), ВЛ-110кВ С-47,48 оп. 53,1,2,4,5 по адресу: Омская область, Черлакский тракт (пересечение с трассой Р254 «Иртыш»), ВЛ-110кВ С-42,43 оп. 28,29 по адресу: Омская область, Черлакский тракт (пересечение с трассой Р254 «Иртыш»). | K\_1492\_ОЭ | 0,17 |
| 9 | Покупка земельного участка в с. Большой Атмас, Черлакского района Омской области под ПС-110/10 кВ "Большой Атмас", кадатсровый номер 55:31:011101:1281 | J\_140.1\_ОЭ | 0,06 |
| 10 | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: ВЛ-0,4кВ оп. №1 ТП Бр-11-22 ф.2 - оп. №46 ТП Бр-11-22 ф.2;  ВЛ-0,4кВ оп. №1 ТП Бр-11-22 ф.1 - оп. №13 ТП Бр-11-22 ф.1 по адресу: Омская обл., Большереченский р., р.п. Большеречье, ул.Палтусова | K\_1480\_ОЭ | 0,00 |
| 11 | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП Нв-3-13, местоположение: Омская обл., Нововаршавский р., р.п.Нововаршавка, ул.Красный Путь | K\_1486\_ОЭ | 0,00 |
| 12 | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4кВ 160кВА Нв-4-8, местоположение: Омская обл., Нововаршавский р., с.Новороссийка, МБОУ ДОД ДООФСЦ Детский оздоровительный лагерь "Орлёнок" | K\_1487\_ОЭ | 0,00 |
| 13 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 7 шт. | J\_1450\_ОЭ | 0,26 |
| 14 | ИА МРСК  Создание корпоративной геоинформационной системы ПК "Геомодуль" (НМА) (распоряжение ПАО "МРСК Сибири" от 26.12.2018 №904) | K\_1473\_ОЭ | 0,02 |
| 15 | Развитие системы управления производственными активами (СУПА) | J\_1454\_ОЭ | 5,11 |
| 16 | Оснащение автотранспорта навигационной системой спутникового мониторинга "Omnicomm" и датчиками уровня топлива | J\_002\_ОЭ | 0,11 |
| 17 | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: ВЛ-0,4 кВ оп.№1 ТП Т-4-88 ф.4 - оп.№17 ТП Т-4-88 ф.4; ВЛ-0,4 кВ оп.№ 1 ТП Т-4-88 ф.5 - оп. № 21 ТП Т-4-88 ф.5, местоположение: Омская обл., Тарский р., г.Тара, ул.Опытная, ул.Урожайная, ул.Тополиная | K\_1493\_ОЭ | 0,00 |
| 18 | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ РП 6-10 160 кВА; КТП 10/0,4 кВ РП 2-400 кВА; КТП 10/0,4 кВ РП-6-1 250 кВА; ВЛ 10 кВ оп.№40 ф.РП-6 - КТП РП-6-1 местоположение: Омская обл., р.п.Русская Поляна.  ВЛ 0,4 кВ КТП НО-2-2 - оп. 8 ф.1 КТП НО-2-2; ВЛ 10 кВ оп.№115 ф.НО-9 - КТП НО-9-3; КТП 10/0,4 кВ НО-9-3 63 кВА местоположение: Омская обл., Нижнеомский р. | K\_1495\_ОЭ | 0,00 |
| 19 | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: ВЛ 0,4кВ КТП 4НТ-16 – оп.8 ВЛ 0,4кВ КТП 4НТ-16, ф.1; КТП 10/0,4кВ 63кВА 4Нт-1 (у дома № 11) местоположение: Омская обл., Называевский р., г.Называевск, ул.Торговая | K\_1505\_ОЭ | 0,01 |
| 20 | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: ТП 10/0,4 кВ  100 кВА ТВ-1-1; ВЛ-0,4 кВ ТВ-1-1 фидер 1; ВЛ-10 кВ ТВ-1, местоположение: Омская обл., Таврический р., р.п. Таврическое, Лесничество | K\_1513\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ  160 кВА В-7-10, местоположение: Омская обл., Калачинский р., Великорусское с.п., д. Семеновка, начальная школа, клуб, котельная, быт | K\_1514\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ  100 кВА Ин-6-17 с.Ингалы; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА Кр-9-7 с.Осихино, местоположение: Омская обл., Большереченский район | K\_1518\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ  160 кВА НП-5-1, КТП 10/0,4 кВ  60 кВА НП-5-2 д.Новопокровка; КТП 10/0,4 кВ  160 кВА Г-21-23, ВЛ-10 кВ оп.№77А ф. Г-21 - КТП Г-21-23 р.п.Горьковское, ул. Красный путь, местоположение: Омская обл., Горьковский район | K\_1520\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ  250 кВА 2Н-1; КТП 10/0,4 кВ  400 кВА 2Н-2, местоположение: Омская обл., Называевский р., г.Называевск, тракт Крутинский, 19, территоря ДРСУ | K\_1523\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ  100 кВА 3Ю-3; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА 5УК-4; КТП 10/0,4 кВ  160 кВА 5ЛС-5; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА 6ЛС-12; КТП 10/0,4 кВ  160 кВА 6УК-1; КТП 10/0,4 кВ  160 кВА 1НР-8; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА 1НР-15; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА 2НР-7; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА 3БР-17; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА 5БР-10; КТП 10/0,4 кВ  160 кВА 4БР-3; КТП 10/0,4 кВ  160 кВА 2МС-5, местоположение: Омская обл., Исилькульский р., пос.Ленинский; с.Украинка, ул.Школьная; с.Лесное, ул.Северная; д.Емонтаево, ул.Лесная; д.Новодонка, ул.Новостройка; д.Аполлоновка, ул.Главная; д.Новорождественка, ул.Октябрьская; с.Баррикада; д.Николайполь, пер.Рабочий; д.Красновознесенка (Нива), ул.Веселая; д.Мясники, ул.Октябрьская | K\_1528\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ  63 кВА Кк-6-11; КТП 10/0,4 кВ  160 кВА Кд-4-22; ВЛ-0,4 кВ оп.№1 ТП-Мр-1-6 ф.1 - оп.№5 ТП-Мр-1-6 ф.1; ВЛ-0,4 кВ оп.№1 ТП-Мр-1-6 ф.3 - оп.№8 ТП-Мр-1-6 ф.3, местоположение: Омская обл., Муромцевский р., с.Камышино-Курское; д.Надеждинка (база отдыха "Линево"); р.п.Муромцево | K\_1529\_ОЭ | 0,01 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: ВЛ-0,4 кВ оп.№1 ТП УИ-2-17 ф.3 - оп.№6 ТП УИ-2-17 ф.3; ВЛ-0,4 кВ оп.№1 ТП УИ-2-15 ф.1 - оп.№5 ТП УИ-2-15 ф.1; КТП 10/0,4 кВ  100 кВА СК-9-4, местоположение: Омская обл., Усть-Ишимский р., с.Усть-Ишим, ул.Маяковского; ул.Агалакова; п.Скородум | K\_1530\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: КТП 10/0,4 кВ КТП-Орл-5-5 63 кВА; ВЛ-10 кВ оп.№12 ф. Орл-5 - КТП-Орл-5-5, местоположение: Омская обл., Калачинский р., с.Орловка | K\_1540\_ОЭ | 0,00 |
|  | Постановка на учет бесконтрольно функционирующих объектов: ВЛИ-0,4 кВ КТП О-8-16 - оп.№7 КТП О-8-16 ф.4; ВЛ-0,4 кВ оп.№1 КТП О-9-5 ф.3 - оп.№5 КТП О-9-5 ф.3; ВЛИ-0,4 кВ оп.№6 КТП О-4-1 ф.1 - оп.№13 КТП О-4-1 ф.1, местоположение: Омская обл., Оконешниковский р., р.п.Оконешниково ул.Пролетарская 135; ул.Школьная; ул.Рабочая 1А | K\_1541\_ОЭ | 0,00 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **42,87** |

По результатам анализа Исполнителем определен 151 инвестиционный проект, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным инвестиционным проектам составило 530 956,9 тыс. руб. (с НДС).

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Строительство КЛ-10 кВ, протяженностью 5,500 км и БКТП-10/0,4 кВ, мощностью 8 МВА, расширение РП-10 кВ  (3-я секция) для электроснабжения электроустановок жилого микрорайона "Прибрежный" г. Омск (ООО " Фирма "Латис") | G\_1276\_ОЭ | 21,04 | 0,00 | -21,04 | 12,89 |
| 2 | Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), протяженностью 3,415 км, для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30, протяженностью 0,182 км | F\_101\_ОЭ | 0,12 | 0,00 | -0,12 | 0,00 |
| 3 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ в части замены существующего силового трансформатора 250 кВА на трансформатор 400 кВА для электроснабжения для электроснабжения нежилого помещения, находящегося по адресу: Омская область, Тарский район, г.Тара, ул.Кузнечная, д. 32, пом. 1П (МУП КТБУ г.Тара)20.5500.2695.17 | I\_1317\_ОЭ | 0,38 | 0,00 | -0,38 | 0,00 |
| 4 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ в части установки автоматических выключателей (6шт) для электроснабжения электроустановок жилого комплекса по ул. Красный Путь - ул. 6 Северная в г. Омске (ЖСК "Красный Путь-15/1) 20.5500.5563.16 | I\_1314\_ОЭ | 0,07 | 0,00 | -0,07 | 0,00 |
| 5 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ в части установки автоматических выключателей (4шт) для электроснабжения электроустановок жилого комплекса по ул. Красный Путь - ул. 6 Северная в г. Омске (ЖСК "Красный Путь-15/2)20.5500.5562.16 | I\_1315\_ОЭ | 0,05 | 0,00 | -0,05 | 0,00 |
| 6 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ в части установки автоматических выключателей для электроснабжения многоквартирного жилого дома, находящегося по адресу: Омская область, Тарский район, г. Тара, ул. Транспортная, д. 13В (ООО "УК"ТАРА")20.5500.4557.17 | I\_1316\_ОЭ | 0,01 | 0,00 | -0,01 | 0,00 |
| 7 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена 2х16 на 2х25 МВА) | F\_103\_ОЭ | 2,03 | 0,00 | -2,03 | 0,03 |
| 8 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена 2х25 на 2х40 МВА) | F\_104\_ОЭ | 2,83 | 1,00 | -1,83 | 0,00 |
| 9 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР | F\_14\_ОЭ | 133,59 | 47,19 | -86,40 | 2,78 |
| 10 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ (1 шт) | F\_10\_ОЭ | 26,78 | 1,07 | -25,71 | 0,17 |
| 11 | Модернизация ПС - 110/35/10 "Новоуральская" с заменой масляных выключателей ВМТ-110 на элегазовые выключатели ВГТ-110 (3шт) | I\_1323\_ОЭ | 9,03 | 0,00 | -9,03 | 0,00 |
| 12 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Новоуральская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341.2\_ОЭ | 9,14 | 1,60 | -7,54 | 0,40 |
| 13 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Саргатская, с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341.3\_ОЭ | 9,16 | 1,03 | -8,12 | 0,26 |
| 14 | Техперевооружение ПС Тюкалинская 110/35/10 кВ с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341.4\_ОЭ | 10,28 | 0,00 | -10,28 | 0,00 |
| 15 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ Одесская с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на В-110 С-96 7 шт. | I\_16.18\_ОЭ | 3,97 | 2,80 | -1,17 | 0,41 |
| 16 | Модернизация подстанций с установкой дуговых защит на ПС 110/10 кВ Знаменская, Кутузовская, ПС 35/10 кВ Мясокомбинат, ПС 110/35/10 кВ Новолюбинская, Большие Уки, Моховой Привал, Крутинская, ПС 110/35/6 кВ Бердниково | F\_47\_ОЭ | 8,74 | 5,57 | -3,18 | 0,05 |
| 17 | Модернизация ПС 110/35/10 Тевризская с установкой дуговых защит 2 шт. | I\_1326\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 18 | Модернизация ПС 110/35/10 Нижнеомская с установкой дуговых защит 2 шт. | I\_1326.2\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 19 | Модернизация ПС 110/35/10 Сельская с установкой дуговых защит 2 шт. | I\_1326.3\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 20 | Модернизация ПС 110/10 Голубковская с установкой дуговых защит 2 шт. | I\_1326.4\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 21 | Модернизация ПС 110/10 Оросительная с установкой дуговых защит 1 шт. | I\_1326.5\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 22 | Модернизация ПС 110/10 Ингалы с установкой дуговых защит 2 шт. | I\_1326.6\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 23 | Модернизация ПС 35/10 Мехзавод с установкой дуговых защит 2 шт. | I\_1326.7\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 24 | Модернизация ПС 35/6 Коммунист оросительная с установкой дуговых защит 1 шт. | I\_1326.8\_ОЭ | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0,00 |
| 25 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ "Тара" с заменой батарей статических конденсаторов КСК-1,05-500У1 10 кВ, 10,5 Мвар на экологически безопасную | I\_1344\_оэ | 0,25 | 0,12 | -0,13 | 0,00 |
| 26 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ "Новоуральская" с заменой батарей статических конденсаторов КСК2-1,05-125 У1 10 кВ, 10,5 Мвар на экологически безопасную | I\_1344.3\_ОЭ | 0,25 | 0,11 | -0,14 | 0,00 |
| 27 | Модернизация ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС 110 /35/10 кВ Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Ачаирская Оросительная, ПС 110/10 кВ Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | F\_114\_ОЭ | 5,14 | 0,00 | -5,14 | 0,00 |
| 28 | Модернизация ПС 110/10 кВ "Амурская" с выполнением резервного канала САОН | F\_139\_ОЭ | 0,35 | 0,00 | -0,35 | 0,00 |
| 29 | Модернизация ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | F\_42\_ОЭ | 1,81 | 0,62 | -1,19 | 0,00 |
| 30 | Модернизация подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Еремеевка, Ольгино, Вольное, Соловьевка, Мясники, Орехово-35, ПС 110/35/10 кВ Романенко, ПС 110/10 кВ Новоягодное, Телевизионная, Большие Кучки | F\_45\_ОЭ | 5,00 | 0,05 | -4,95 | 0,00 |
| 31 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Бройлерная | F\_52\_ОЭ | 1,73 | 0,04 | -1,70 | 0,01 |
| 32 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская | I\_52.2\_ОЭ | 1,73 | 0,00 | -1,73 | 0,00 |
| 33 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Птицефабрика | I\_52.3\_ОЭ | 1,73 | 0,00 | -1,73 | 0,00 |
| 34 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Ачаирская | I\_52.4\_ОЭ | 1,73 | 0,00 | -1,73 | 0,00 |
| 35 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Новая (2017г.), ПС 110/35/6 кВ Восточная (2018г.), ПС 110/10 кВ Кировская (2018г.) | F\_50\_ОЭ | 10,00 | 0,00 | -10,00 | 0,00 |
| 36 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Кировская" - ПС "Западная" - ПС "Карбышево" (ВОЛС 21 км) в Омской области | I\_1340\_ОЭ | 3,60 | 0,00 | -3,60 | 0,00 |
| 37 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Весенняя" - ПС "Западная" (ВОЛС 4 км) в Омской области | I\_1340.3\_ОЭ | 0,82 | 0,01 | -0,82 | 0,00 |
| 38 | Модернизация цифровых каналов связи на участках:ПС "Сургутская" - ПС "Гидроузел" (ВОЛС 9,5 км); ПС "Сургутская" - КРК (ВОЛС 10,1 км); ПС "Сургутская" - ТЭЦ-4 (ВОЛС 11,2 км); ПС "Сургутская" - ТЭЦ-3 (ВОЛС 4,7 км) в Омской области | I\_1340.10\_ОЭ | 12,68 | 5,52 | -7,16 | 0,27 |
| 39 | Реконструкция ВЛ 6-110 кВ в части доведения ширины просек (1827,6 га) до нормативной величины в районах Омской области на ВЛ-110 кВ: С-162, С-160, С-132, С-55, С-127, С-37, С-120, С-70, С-36, С-5, С-6, С-39, С-81, С-71, С-88, С-76, С-186, С-83, С-78, С-82, С-185; ВЛ-35 кВ: 28Ц, 298Ц, 284Ц, 78Ц, 204Ц, 17Ц, 92Ц, 142Ц, 143Ц, 140Ц, 131Ц, 132Ц, 129Ц, 135Ц, 126Ц, 148Ц, 122Ц, 123Ц; ВЛ-10 кВ: ХР-7, СТ-8, КЛ-4, ОРЛ-5, В-5, ВС-11, АЗ-3, ЛГ-4, СГ-4, ХМ-3, А-1, В-1, НК-3, ТМ-2, НП-1, В-3, ХР-1, ХР-6, О-5, ПЯ-8, СТ-3, ЛБ-5, С-4, АЗ-16, АЗ-6, ТМ-1, ГА-4, КЦ-7, ПБ-3, ПБ-6, ПБ-8, СБ-3 СХ-1, КЛ-3, К-12, Со-7, Орл-2, ПА-4, ПА-5, ПА-6, СБ-9, А-4, ГР-3, СХ-6, СХ-4, 11Н, ИС-4, БП-1, 7КР, Из-5, Из-3, Из-4, К7-Р12, Ер-10, Е-4, Н-1, Е-12, АТ-1, М-14, П-2, В-3, В-14, П-7, П-9, А-5, А-7, А-13, Ер-1, Ер-11, Ни-7, М-1, М-2, Е-8, Ат-4, Из-11, Из-13, К-2, К-14, Р-9, Р-11, Зн-13, Кл-16, Нз-16, Нз-6, Кд-1, Кд-4, Кд-6, МС-5, МС-7, МП-5, МП-7, МП-13, Кк-6, Рз-10, Тв-15, БШ-7, БШ-10, МБ-2, УИ-20, УИ-19, УИ-1, УИ-13, БТ-5, НН-2, НН-7, СК-3, СК-14, АК-10. | I\_1319\_ОЭ | 30,68 | 24,95 | -5,73 | 4,34 |
| 40 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Из-5 протяжённостью 2,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Екатерининском районе Омской области. | I\_1339.5\_ОЭ | 1,39 | 0,00 | -1,39 | 0,00 |
| 41 | Реконструкция ВЛ-10 кВ НК-7 протяжённостью 12,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Кормиловском районе Омской области. | I\_1337.65\_ОЭ | 1,51 | 0,00 | -1,51 | 0,00 |
| 42 | Реконструкция ВЛ-10 кВ НК-9 протяжённостью 15 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Кормиловском районе Омской области. | I\_1337.66\_ОЭ | 6,10 | 0,00 | -6,10 | 0,00 |
| 43 | Реконструкция ВЛ-10 кВ СТ-4 протяжённостью 8,65 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Таврическом районе Омской области. | I\_1337.69\_ОЭ | 4,16 | 0,00 | -4,16 | 0,00 |
| 44 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ТМ-4 протяжённостью 2 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | I\_1337.75\_ОЭ | 0,96 | 0,00 | -0,96 | 0,00 |
| 45 | Реконструкция ВЛ-10кВ Пш-3 протяжённостью 19 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Омском районе Омской области. | I\_1338.2\_ОЭ | 5,00 | 0,00 | -5,00 | 0,00 |
| 46 | Реконструкция ВЛ-10кВ Чн-3 протяжённостью 31,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.3\_ОЭ | 14,52 | 8,13 | -6,40 | 1,49 |
| 47 | Реконструкция ВЛ-10кВ Бр-18 протяжённостью 26,04 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Омском районе Омской области. | I\_1338.5\_ОЭ | 8,00 | 0,00 | -8,00 | 0,00 |
| 48 | Реконструкция ВЛ-10 кВ РП-7 протяжённостью 5,26 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Русско-Полянском районе Омской области. | I\_1337.50\_ОЭ | 2,37 | 0,00 | -2,37 | 0,00 |
| 49 | Реконструкция ВЛ-10 кВ АЗ-3 протяжённостью 4,254 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | I\_1337.52\_ОЭ | 2,05 | 0,00 | -2,05 | 0,00 |
| 50 | Реконструкция ВЛ-10 кВ БО-6 протяжённостью 9,528 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Нововаршавском районе Омской области. | I\_1337.56\_ОЭ | 1,36 | 0,00 | -1,36 | 0,00 |
| 51 | Реконструкция ВЛ-10кВ Сз-1914 протяжённостью 18 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.10\_ОЭ | 8,65 | 0,00 | -8,65 | 0,00 |
| 52 | Реконструкция ВЛ-10 кВ В-5 протяжённостью 0,48 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.32\_ОЭ | 0,23 | 0,00 | -0,23 | 0,00 |
| 53 | Реконструкция ВЛ-10 кВ В-7 протяжённостью 0,24 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.33\_ОЭ | 0,12 | 0,00 | -0,12 | 0,00 |
| 54 | Реконструкция ВЛ-10 кВ В-4 протяжённостью 0,64 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.31\_ОЭ | 0,31 | 0,00 | -0,31 | 0,00 |
| 55 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Из-6 протяжённостью 2,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Екатерининском районе Омской области. | I\_1339.4\_ОЭ | 1,06 | 0,88 | -0,18 | 0,00 |
| 56 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Нз-16 протяжённостью 7,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Муромцевском районе Омской области. | I\_1339.24\_ОЭ | 3,39 | 1,62 | -1,77 | 0,00 |
| 57 | Реконструкция ВЛ-10 кВ О-9 протяжённостью 6,535 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Оконешниковском районе Омской области. | I\_1337\_ОЭ | 0,10 | 0,01 | -0,09 | 0,00 |
| 58 | Реконструкция ВЛ-10 кВ СЛ-1 протяжённостью 9,73 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Нижнеомском районе Омской области. | I\_1337.7\_ОЭ | 4,47 | 0,00 | -4,47 | 0,00 |
| 59 | Реконструкция ВЛ-10 кВ М-1 протяжённостью 0,24 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Горьковском районе Омской области. | I\_1337.9\_ОЭ | 0,12 | 0,00 | -0,12 | 0,00 |
| 60 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ЧК-2 протяжённостью 6,13 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.16\_ОЭ | 2,71 | 0,00 | -2,71 | 0,00 |
| 61 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ЧК-3 протяжённостью 5,61 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.17\_ОЭ | 0,16 | 0,00 | -0,16 | 0,00 |
| 62 | Реконструкция ВЛ-10 кВ И-7 протяжённостью 4,71 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.20\_ОЭ | 0,01 | 0,00 | -0,01 | 0,00 |
| 63 | Реконструкция ВЛ-10 кВ МЗ-4 протяжённостью 1,15 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.24\_ОЭ | 0,55 | 0,00 | -0,55 | 0,00 |
| 64 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ВТ-1 протяжённостью 2,558 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.27\_ОЭ | 1,23 | 0,00 | -1,23 | 0,00 |
| 65 | Реконструкция ВЛ-10 кВ К-1 протяжённостью 1,058 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.28\_ОЭ | 0,51 | 0,00 | -0,51 | 0,00 |
| 66 | Реконструкция ВЛ-10 кВ МЗ-3 протяжённостью 2,27 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.29\_ОЭ | 0,98 | 0,00 | -0,98 | 0,00 |
| 67 | Реконструкция ВЛ-10кВ Пч-8 протяжённостью 22,96 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Исилькульском районе Омской области. | I\_1338.19\_ОЭ | 5,33 | 0,00 | -5,33 | 0,00 |
| 68 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Нз-1 протяжённостью 1,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Муромцевском районе Омской области. | I\_1339.25\_ОЭ | 0,77 | 0,00 | -0,77 | 0,00 |
| 69 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Мр-22 протяжённостью 2,97 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Муромцевском районе Омской области. | I\_1339.26\_ОЭ | 0,63 | 0,00 | -0,63 | 0,00 |
| 70 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Бр-10 протяжённостью 4,7 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большереченском районе Омской области. | I\_1339.32\_ОЭ | 2,26 | 0,00 | -2,26 | 0,00 |
| 71 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Ев-5 протяжённостью 6,4 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большереченском районе Омской области. | I\_1339.33\_ОЭ | 2,71 | 0,00 | -2,71 | 0,00 |
| 72 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Т-4 протяжённостью 5,46 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Тарском районе Омской области. | I\_1339.39\_ОЭ | 2,63 | 0,00 | -2,63 | 0,00 |
| 73 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Тв-15 протяжённостью 3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Тевризском районе Омской области. | I\_1339.45\_ОЭ | 1,44 | 0,00 | -1,44 | 0,00 |
| 74 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. МБ-2 протяжённостью 17,85 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Усть-Ишимском районе Омской области. | I\_1339.50\_ОЭ | 3,96 | 1,66 | -2,30 | 0,00 |
| 75 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. АТ-1 протяжённостью 4,7 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Екатерининском районе Омской области. | I\_1339.10\_ОЭ | 2,26 | 0,00 | -2,26 | 0,00 |
| 76 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Зн-7 протяжённостью 6,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Знаменском районе Омской области. | I\_1339.13\_ОЭ | 1,73 | 1,54 | -0,18 | 0,26 |
| 77 | Реконструкция ВЛ-10кВ Кб-2313 протяжённостью 8,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.7\_ОЭ | 3,91 | 1,26 | -2,65 | 0,12 |
| 78 | Реконструкция ВЛ-10кВ Чн-2 протяжённостью 18 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.8\_ОЭ | 3,90 | 0,00 | -3,90 | 0,00 |
| 79 | Реконструкция ВЛ 10 кВ Кр-4 протяжённостью 8,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Крутинском районе Омской области. | I\_1338.12\_ОЭ | 4,14 | 0,00 | -4,14 | 0,00 |
| 80 | Реконструкция ВЛ 10 кВ Кр-12 протяжённостью 1,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Крутинском районе Омской области. | I\_1338.14\_ОЭ | 0,91 | 0,00 | -0,91 | 0,00 |
| 81 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. БУ-17 протяжённостью 5,7 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большеуковском районе Омской области. | I\_1339\_ОЭ | 2,71 | 0,00 | -2,71 | 0,00 |
| 82 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Кл-5 протяжённостью 5,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Колосовском районе Омской области. | I\_1339.16\_ОЭ | 1,53 | 0,00 | -1,53 | 0,00 |
| 83 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Кл-11 протяжённостью 0,8 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Колосовском районе Омской области. | I\_1339.18\_ОЭ | 0,39 | 0,00 | -0,39 | 0,00 |
| 84 | Модернизация ВЛ-10 кВ ЧК-9 с установкой реклоузеров 1 шт. в Черлакском районе Омской области. | I\_1321.9\_ОЭ | 1,45 | 0,00 | -1,45 | 0,00 |
| 85 | Модернизация ВЛ-10 кВ ВЛ-2 с установкой реклоузеров 1 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.16\_ОЭ | 1,45 | 0,00 | -1,45 | 0,00 |
| 86 | Модернизация ВЛ-10 кВ МЗ-4 с установкой реклоузеров 3 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.17\_ОЭ | 1,52 | 0,00 | -1,52 | 0,00 |
| 87 | Модернизация ВЛ-10 кВ НТ-3 с установкой реклоузеров 3 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.18\_ОЭ | 1,52 | 0,00 | -1,52 | 0,00 |
| 88 | Модернизация ВЛ-10 кВ МЗ-3 с установкой реклоузеров 3 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.22\_ОЭ | 1,62 | 0,00 | -1,62 | 0,00 |
| 89 | Модернизация ВЛ-10 кВ РП-7 с установкой реклоузеров 2 шт. в Русско-Полянском районе Омской области. | I\_1321.24\_ОЭ | 1,52 | 0,00 | -1,52 | 0,00 |
| 90 | Модернизация ВЛ-10 кВ АЗ-3 с установкой реклоузеров 1 шт. в Азовском районе Омской области. | I\_1321.30\_ОЭ | 1,45 | 0,00 | -1,45 | 0,00 |
| 91 | Модернизация ВЛ-10 кВ ПЛ-9 с установкой реклоузеров 2 шт. в Нововаршавском районе Омской области. | I\_1321.33\_ОЭ | 1,33 | 0,00 | -1,33 | 0,00 |
| 92 | Модернизация ВЛ-10 кВ ЛГ-4 с установкой реклоузеров 2 шт. в Павлоградском районе Омской области. | I\_1321.35\_ОЭ | 2,93 | 0,00 | -2,93 | 0,00 |
| 93 | Модернизация ВЛ-10 кВ АМ-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Павлоградском районе Омской области. | I\_1321.36\_ОЭ | 1,45 | 0,00 | -1,45 | 0,00 |
| 94 | Модернизация ВЛ-10 кВ НК-7 с установкой реклоузеров 2 шт. в Кормиловском районе Омской области. | I\_1321.38\_ОЭ | 1,52 | 0,00 | -1,52 | 0,00 |
| 95 | Модернизация ВЛ-10 кВ НК-9 с установкой реклоузеров 2 шт. в Кормиловском районе Омской области. | I\_1321.39\_ОЭ | 2,90 | 0,00 | -2,90 | 0,00 |
| 96 | Модернизация ВЛ-10кВ Бр-18 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.50\_ОЭ | 2,90 | 0,00 | -2,90 | 0,00 |
| 97 | Модернизация ВЛ-10кВ Ао-1 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.52\_ОЭ | 2,90 | 0,00 | -2,90 | 0,00 |
| 98 | Модернизация ВЛ-10кВ Ом-1 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.54\_ОЭ | 2,90 | 0,00 | -2,90 | 0,00 |
| 99 | Модернизация ВЛ-10кВ Ом-2 с установкой реклоузеров 3 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.55\_ОЭ | 4,39 | 0,00 | -4,39 | 0,00 |
| 100 | Модернизация ВЛ-10кВ Ом-3 с установкой реклоузеров 1 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.56\_ОЭ | 1,46 | 0,00 | -1,46 | 0,00 |
| 101 | Модернизация ВЛ-10кВ Ом-5 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.57\_ОЭ | 2,90 | 0,00 | -2,90 | 0,00 |
| 102 | Модернизация ВЛ-10кВ Ом-6 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.58\_ОЭ | 2,90 | 0,00 | -2,90 | 0,00 |
| 103 | Модернизация ВЛ 10 кВ Из-4 с установкой реклоузеров 1 шт. в Екатерининском районе Омской области. | I\_1321.79\_ОЭ | 1,45 | 0,00 | -1,45 | 0,00 |
| 104 | Модернизация ВЛ 10 кВ Зн-13 с установкой реклоузеров 1 шт. в Знаменском районе Омской области. | I\_1321.82\_ОЭ | 1,45 | 0,00 | -1,45 | 0,00 |
| 105 | Модернизация ВЛ 10 кВ Мр-22 с установкой реклоузеров 2 шт. в Муромцевском районе Омской области. | I\_1321.86\_ОЭ | 1,52 | 0,00 | -1,52 | 0,00 |
| 106 | Модернизация ВЛ 10 кВ Т-2 с установкой реклоузеров 4 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.89\_ОЭ | 1,84 | 0,00 | -1,84 | 0,00 |
| 107 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 17 559 точек учета | F\_59\_ОЭ | 39,40 | 27,22 | -12,18 | 0,00 |
| 108 | Модернизация  систем учета розничного рынка электроэнергии  (0,4 кВ и ниже), 11 003 точек учета | I\_1342\_ОЭ | 27,15 | 12,17 | -14,99 | 17,87 |
| 109 | Реконструкция общеподстанционного пункта управления ПС 110/35/10 кВ Усть-Ишим | F\_125\_ОЭ | 0,94 | 0,37 | -0,57 | 0,00 |
| 110 | Реконструкция здания Седельниково Екатериненского РЭС | F\_93\_ОЭ | 5,98 | 0,03 | -5,95 | 0,00 |
| 111 | Модернизация системы видеонаблюдения здания административного аппарата управления филиала "Омскэнерго" | F\_121\_ОЭ | 2,26 | 1,18 | -1,08 | 0,00 |
| 112 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ  «Советская» | F\_63\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 113 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ «Западная» | I\_63.2\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 114 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ «Новая» | I\_63.3\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 115 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ «Левобережная» | I\_63.4\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 116 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ «Съездовская» | I\_63.5\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 117 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ «Карбышево» | I\_63.6\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 118 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ «Бройлерная» | I\_63.7\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 119 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанции 110/10 кВ «Парниковая» | I\_63.8\_ОЭ | 0,04 | 0,00 | -0,04 | 0,00 |
| 120 | Модернизация системы периметральной сигнализации подстанций 110/10 кВ «Сибзавод» | F\_64\_ОЭ | 1,10 | 0,03 | -1,08 | 0,00 |
| 121 | Модернизация системы периметральной сигнализации подстанции 110/10 кВ «Съездовская» | I\_64.2\_ОЭ | 1,10 | 0,03 | -1,07 | 0,00 |
| 122 | Модернизация системы периметральной сигнализации подстанции 110/10 кВ «Парниковая» | I\_64.3\_ОЭ | 1,10 | 0,03 | -1,07 | 0,00 |
| 123 | Модернизация пожарной сигнализации (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район.  2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, общеподстанционный пункт управления Ингалы, здание   с.Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский Немецкий национальный район, Тюкалинский район, служебно производственного здания Туйского участка Тевризского РЭС, гаража Скородумского мастерского участка и производственного здания Ореховского мастерского участка Усть-Ишимского РЭС, здания склада Марьяновского РЭС, здания склада Моховского участка Муромцевского РЭС, здания общеподстанционного пункта управления Большеуковского РЭС; 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район.  2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район. 2021г: здания и сооружения Калачинского района. | F\_67\_ОЭ | 0,59 | 0,54 | -0,05 | 0,05 |
| 124 | Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления | I\_1332\_ОЭ | 15,00 | 0,00 | -15,00 | 0,00 |
| 125 | Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл (2х25 МВА) с частичным переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ "Энтузиастов" | F\_1\_ОЭ | 5,81 | 0,19 | -5,62 | 0,00 |
| 126 | Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (2х40 МВА) с переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ «Кировская» | F\_108\_ОЭ | 5,78 | 0,00 | -5,78 | 0,00 |
| 127 | Строительство ВЛ 110 кВ Екатеринославская - Полтавская, протяженностью 45 км, с реконструкцией  ПС 110/35/10 кВ Екатеринославская | F\_100\_ОЭ | 7,13 | 5,27 | -1,86 | 0,08 |
| 128 | Строительство двухцепной КЛ 110 кВ протяженностью 3,5 км, ВОЛС (3,5 км) от КВЛ 110 кВ Омская – ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I, II цепь с отпайками до ПС 110/10 кВ Кристалл | H\_58\_ОЭ | 3,36 | 0,08 | -3,29 | 0,00 |
| 129 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Карбышево" (замена 2х16 на 2х25 МВА) | H\_3\_ОЭ | 5,62 | 0,07 | -5,55 | 0,00 |
| 130 | Реконструкция ПС 35/10 кВ "Красноярка" с заменой силовых трансформаторов 2\*5.6 на 2\*10МВА, установка 2-х ячеек 10 кВ | F\_19\_ОЭ | 10,79 | 8,14 | -2,65 | 1,04 |
| 131 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Омская с заменой силовых трансформаторов 2\*6,3 МВА на 2\*10 МВА в г. Омске | I\_1331\_ОЭ | 6,64 | 0,04 | -6,60 | 0,00 |
| 132 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и общеподстанционного пункта управления (№20.4000.266.10 от 03.11.2010) | F\_222\_ОЭ | 54,25 | 49,26 | -4,99 | 2,34 |
| 133 | Строительство КЛ-10 кВ ф.403, протяженностью 2,100 км от ПС 110/10 кВ «Центральная» до ПНС-9 | H\_73\_ОЭ | 4,10 | 0,01 | -4,09 | 0,00 |
| 134 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Левобережная" (с установкой третьего трансформатора 1х40 МВА). | H\_21\_ОЭ | 3,86 | 0,00 | -3,86 | 0,00 |
| 135 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Куйбышевская" (замена 2х40 на 2х63 МВА). | H\_4\_ОЭ | 4,94 | 1,13 | -3,81 | 0,22 |
| 136 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Новая" (замена 2х40 на 2х63 МВА) | H\_5\_ОЭ | 3,13 | 0,00 | -3,13 | 0,00 |
| 137 | Проектно-изыскательские работы по реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная" (с установкой третьего трансформатора 1х40 МВА) | H\_20\_ОЭ | 2,66 | 0,00 | -2,66 | 0,00 |
| 138 | Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС 35кВ Кондратьево, ПС 35 кВ Шипуново, ПС 35 кВ Салтаим, ПС 110 кВ Шипицыно, ПС 110 кВ Такмык, ПС 110 кВ Почекуево, ПС 110 кВ Новологиново, ПС 35 кВ Уленкуль, ПС - 110/35 кВ  в Городском РЭС, Седельниковского участка, Большеуковского РЭС. | I\_1336\_ОЭ | 1,20 | 0,00 | -1,20 | 0,00 |
| 139 | Покупка навигационной системой спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспорта и спецтехники филиала в количестве 252 ед. | H\_68\_ОЭ | 3,76 | 0,00 | -3,76 | 0,00 |
| 140 | Покупка бригадного автомобиля - 53 единицы | I\_75.3\_ОЭ (а) | 18,53 | 17,54 | -0,99 | 0,00 |
| 141 | Покупка бригадного автомобиля (микроавтобус) - 12 единиц | I\_75.4\_ОЭ (а) | 5,31 | 2,21 | -3,10 | 0,00 |
| 142 | Покупка бригадного автомобиля с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 единицы | I\_75.5\_ОЭ (а) | 14,75 | 0,00 | -14,75 | 0,00 |
| 143 | Покупка самосвала - 3 ед. | I\_75.2\_ОЭ (б) | 3,60 | 0,00 | -3,60 | 0,00 |
| 144 | Покупка снегохода - 2 ед. | I\_75.8\_ОЭ (б) | 0,59 | 0,00 | -0,59 | 0,00 |
| 145 | Покупка прицепа-роспуска -1 ед. | I\_75.9\_ОЭ (б) | 0,71 | 0,00 | -0,71 | 0,00 |
| 146 | Покупка приборов РЗА 4 ед. | I\_76.4\_ОЭ (а) | 1,22 | 0,00 | -1,22 | 0,00 |
| 147 | Покупка бригадного автомобиля с допол.кабиной 4х4 - 15 единиц | F\_75\_ОЭ (а) | 23,31 | 10,36 | -12,95 | 0,00 |
| 148 | Покупка автокрана г/п 16 тонн - 2 ед. | F\_75\_ОЭ (б) | 5,72 | 0,00 | -5,72 | 0,00 |
| 149 | Покупка приборов и вспомогательного оборудования 13 ед. | I\_76.3\_ОЭ (а) | 0,27 | 0,00 | -0,27 | 0,00 |
| 150 | Покупка приборов измерения и контроля не электрических величин 47 ед. | I\_76.2\_ОЭ (а) | 4,89 | 0,35 | -4,54 | 0,00 |
| 151 | Реконструкция распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Омская Городского РЭС ПО ЗЭС (с применением телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки, организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей) | I\_1322\_ОЭ | 2,46 | 1,28 | -1,18 | 0,00 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **775,26** | **244,30** | **-530,96** | **-68%** |

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» 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. Исполнителем обнаружено превышение расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Данный факт, в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 20.04.2018 № ИА/28440/18, считается, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) и действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций таких расходов.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2019 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено предполагаемое отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования инвестиционной программы без учета объектов строительства «последней мили» по договорам технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2019 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э приведена ниже.

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2019 году | base_1_287253_32796 | 733 190,00 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 864 563,62 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 547 048,00 |  |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 89 306,7 | 245 364,0 | - 156 057,0 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | - | 42 865,0 | -42 865,0 |
| 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 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 775 256,9 | 244 300 | -530 956,9 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 348 126 |  |

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2019 год Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2019 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2021 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2019 год, а также результаты оценки приведены ниже.

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

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» «Омскэнерго»** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Отчет за 2019 год** | **Отчет за 2019 год с учетом пообъектного анализа финансирования** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2019 год, тыс. руб. без НДС | 733 190,00 | |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2019 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб. с НДС | 864 563,6 | |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2019 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. с НДС | 547 048 | 348 126 |
| 4 | - 1 | -0,37 | -0,60 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, млн руб. | -269 267,94 | -437 963,02 |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ   
ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» за 2019 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 37% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 60% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 20.12.2018 г.

По оценке Исполнителя, величина корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2019 году на основе данных об исполнении инвестиционной программы за 2019 год составит   
(- 269 267,94 тыс. руб.).

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

Исполнитель отмечает, что филиалом «Омскэнерго» на реализацию ИПР в 2019 году были привлечены заемные средства в размере – 236 635,0 тыс. руб. (с НДС), таким образом в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э (в данном пункте указано, что в состав неподконтрольных расходов включаются расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений) филиалу необходимо заявить в НВВ на 2021 год в составе корректировки неподконтрольных расходов по факту 2019 года размер привлеченных средств с учетом уплаченных процентов, а регулирующий орган в соответствии с представленным обоснованием должен включить данные расходы в состав НВВ.

На основании изложенного, в целях минимизации риска отрицательной корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2019 году Исполнитель рекомендует:

* осведомить Регулирующий орган о нарушении законодательства в части определения источников финансирования ИПР по планам освоения для дальнейшего учета положений п.32 Основ ценообразования № 1178 и п. 11 Методических указаний № 98-э при принятии решения на очередной период регулирования;
* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат.
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации –соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно -сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

# Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года

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

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

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

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

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



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно пояснительной записке к Заявлению «на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год», направленному филиалом «ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в РЭК Омской области от 28.04.2018 г. №1.5./02-15/5262-исх, плановый размер необходимой валовой выручки на регулируемый период (2019 год) определен филиалом в соответствии с Основами ценообразования №1178, Методическими указаниями №98-э и Методическими указаниями №20-э/2.

При формировании НВВ организацией были применены долгосрочные параметры регулирования, утвержденные приложением №5 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 №618/83 на 2018-2022 годы, в том числе на 2019 год в следующем размере:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 963 946,1 тыс. рублей;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75%;
* Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности качества услуг – 2%;
* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 8,18%;
* Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) на 2019 – 0,6102;
* Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) на 2019 – 0,4345;
* Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) на 2019 – 1,0220.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год также были представлены в РЭК Омской области расчеты по корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год (второй год долгосрочного периода регулирования) с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам.

На 2019 год подконтрольные расходы заявлены в размере 2 023 143,76 тыс. рублей, и сформированы методом индексации базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2018 год приказом РЭК Омской области от 27.12.2017 №618/83.

Неподконтрольные расходы заявлены филиалом в размере 3 663 537,8 тыс. рублей (с ростом 19,5% к утвержденному показателю 2018 года).

«Выпадающие доходы по итогам 2017 года» заявлены филиалом «Омскэнерго» в размере 806 528,6 тыс. руб., в том числе по видам:

* корректировка неподконтрольных расходов – 4 928 тыс. руб.;
* корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию - 52 455,8 тыс. руб.;
* корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг – 69 511,5 тыс. руб.;
* «Отклонение по товарной выручке» – 679 633,3 тыс. рублей.

Кроме того, согласно пояснительной записке к Заявлению организации, заявлены выпадающие расходы в размере 205 949,4 тыс. руб. в объеме оспариваемых разногласий.

Итого на 2019 год филиалом заявлена необходимая валовая выручка в размере 6 699 159,57 тыс. рублей без учета расходов на оплату потерь и услуг прочих ТСО (рост 33,3% к утвержденной НВВ 2018 года).

Расходы на оплату потерь были заявлены в размере 1 292 111, 6 тыс. рублей с ростом 2,45% к показателю, утвержденному на 2018 год.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **2018 (утв.)** | **Предложения 2019** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |  |
| Инфляция | % | 3,7% | 4,0% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 156 656 | 156 766 |
| **ВН** | у.е. | 24 776 | 25 191 |
| СН1 | у.е. | 25 354 | 25 383 |
| СН2 | у.е. | 76 936 | 77 550 |
| НН | у.е. | 29 590 | 28 642 |
| Индекс изменения количества активов | % | 100,00% | 0,07% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  |  | **1,030** |
| **Расчет подконтрольных расходов** |  |  |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **1 963 946,07** | **2 023 143,76** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *103,01%* |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 1 439 365,95 | 1 499 867,48 |
| Теплоэнергия | тыс.руб | 6 254,57 | 6 504,75 |
| Аренда, всего | тыс.руб | 566,33 | 562,15 |
| Налоги (без учета налога на прибыль) | тыс.руб | 92 919,70 | 142 662,38 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 407 168,40 | 417 233,77 |
| Прочие неподконтрольные расходы, в. т.ч.: | тыс.руб | 19 945,15 | 149 595,65 |
| *общехозяйственные расходы (ИА МРСК Сибири)* | *тыс.руб* | *10 564,94* | *121 940,17* |
| *Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса (ПАО "Россети")* | *тыс.руб* |  | *16 990,71* |
| Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | - | 83 398,00 |
| налог на прибыль на капитальные вложения | *тыс.руб* | - | - |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | *тыс.руб* | 315 706,51 | 334 073,58 |
| Амортизация ОС | *тыс.руб* | 570 807,73 | 593 640,04 |
| Прибыль на капитальные вложения | *тыс.руб* | 212 965,13 | 436 000,00 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **3 065 699,47** | **3 663 537,80** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *119,5%* |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | **тыс.руб** | **- 4 532,46** | **1 012 478,00** |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **5 025 113,08** | **6 699 159,56** |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **тыс.руб.** | **6 529 712,24** | **8 244 441,72** |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *126,3%* |
| *НВВ филиала* | *тыс.руб.* | *5 025 113,08* | *6 699 159,56* |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *133,3%* |
| *НВВ ТСО* | *тыс.руб.* | *243 433,24* | *253 171* |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *104,0%* |
| *Покупка потерь э/э* | *тыс.руб.* | *1 261 165,92* | *1 292 111,59* |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *102,5%* |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» был выполнен РЭК Омской области в соответствии с формулами пункта 11 Методических указаний №98-э.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов определен Комитетом в размере 1,036.

На 2019 год подконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» были определены в размере 2 034 816,79 тыс. рублей, что выше предложения филиала на 11 673,03 тыс. рублей за счет применения ИПЦ   
на 2019 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

Неподконтрольные расходы на 2019 год были определены РЭК Омской области в размере 3 146 016,02 тыс. рублей (с ростом 2,62% к утвержденному на 2018 год показателю).

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

На основании указанного решения суда были пересмотрены базовый уровень подконтрольных расходов и страховые взносы с ФОТ на 2018 год. Соответственно, РЭК Омской области был произведен пересчет НВВ 2019 года.

Согласно приложению 1 к протоколу заседания РЭК Омской области от 31.12.2019 №91, при установлении ТБР на 2020 год РЭК Омской области пересчитал необходимую валовую выручку, утвержденную на 2019 год, и определил ее в размере 5 064 475,37 тыс. рублей (без учета расходов на оплату потерь и расходов на оплату услуг прочих ТСО). Изменения коснулись уровня подконтрольных расходов и страховых взносов с ФОТ.

Снижение утвержденной собственной необходимой валовой выручки   
2019 года после пересмотра составило 15 237,86 тыс. рублей.

При определении корректировок НВВ, предусмотренных Методическими указаниями 98-э, РЭК Омской области применены долгосрочные параметры регулирования, утвержденные приложением №5 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 №618/83.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка получены РЭК Омской области в размере (-72 987,51 тыс. рублей).

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» определена РЭК Омской области на 2019 год в размере 5 079 713,23 тыс. рублей (без учета расходов на оплату потерь и услуг прочих ТСО), с ростом 1,09% к утвержденному на 2018 год показателю.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | 2018 (утв.)  (с учетом определения ВС РФ от 06.03.2019) | Предложения 2019 | ТБР 2019 (с учетом определения ВС РФ по спорным статьям) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |  |  |
| Инфляция | % | 3,7% | 4,0% | 4,6% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 156 656 | 156 766 | 156 766 |
| **ВН** | у.е. | 24 776 | 25 191 | 25 191 |
| СН1 | у.е. | 25 354 | 25 383 | 25 383 |
| СН2 | у.е. | 76 936 | 77 550 | 77 550 |
| НН | у.е. | 29 590 | 28 642 | 28 642 |
| Индекс изменения количества активов | % | 100,00% | 0,07% | 0,07% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  |  | **1,030** | **1,036** |
| **Расчет подконтрольных расходов** |  |  |  |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **1 955 163,39** | **2 023 143,76** | **2 025 549,69** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *103,48%* | *103,6%* |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |  |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб | 1 439 365,95 | 1 499 867,48 | 1 388 464,24 |
| Теплоэнергия | тыс.руб | 6 254,57 | 6 504,75 | 6 504,75 |
| Аренда, всего | тыс.руб | 566,33 | 562,15 | 556,58 |
| Налоги (без учета налога на прибыль) | тыс.руб | 92 919,70 | 142 662,38 | 137 297,87 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб | 401 940,53 | 417 233,77 | 413 670,34 |
| Прочие неподконтрольные расходы, в. т.ч.: | тыс.руб | 19 945,15 | 149 595,65 | 21 005,80 |
| *общехозяйственные расходы (ИА МРСК Сибири)* | *тыс.руб* | *10 564,94* | *121 940,17* | *10 573,92* |
| *Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса (ПАО "Россети")* | *тыс.руб* |  | *16 990,71* | *-* |
| Налог на прибыль, в том числе: | тыс.руб | - | 83 398,00 | 83 398,00 |
| налог на прибыль на капитальные вложения | *тыс.руб* | - | - | - |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | *тыс.руб* | 315 706,51 | 334 073,58 | 355 957,68 |
| Амортизация ОС | *тыс.руб* | 570 807,73 | 593 640,04 | 667 434,93 |
| Прибыль на капитальные вложения | *тыс.руб* | 212 965,13 | 436 000,00 | 65 755,07 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб** | **3 060 471,60** | **3 663 537,80** | **3 140 045,26** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *119,7%* | *102,6%* |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов:** | **тыс.руб** | **-** | **1 012 478,00** | **- 101 119,58** |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб | - | 1 012 478,00 | - 72 987,51 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | тыс.руб |  | - | 69 511,50 |
| Неизрасходованная амортизация за 2017 год | тыс.руб |  | - | - 22 728,87 |
| Изъятие по итогам деятельности за 2016 год | тыс.руб |  | - | - 74 914,70 |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс.руб** | **5 015 634,98** | **6 699 159,56** | **5 064 475,37** |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **тыс.руб.** | **6 520 234,15** | **8 244 441,72** | **6 626 272,14** |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *126,3%* | *101,6%* |
| *НВВ филиала* | *тыс.руб.* | *5 015 634,98* | *6 699 159,56* | *5 064 475,37* |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *133,3%* | *101,0%* |
| *НВВ ТСО* | *тыс.руб.* | *243 433,24* | *253 170,57* | *238 935,93* |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *104,0%* | *98,2%* |
| *Покупка потерь э/э* | *тыс.руб.* | *1 261 165,92* | *1 292 111,59* | *1 322 860,84* |
| *рост к предыдущему году* | *%* | *-* | *102,5%* | *104,9%* |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно пп. 7 и 12 Основ ценообразования №1178 регулирующий орган принимает решения об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования только во исполнение вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), в целях приведения решений об установлении указанных цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации в месячный срок со дня вступления в силу решения суда или принятия Федеральной антимонопольной службой одного из указанных решений (выдачи предписания), если иной срок не установлен соответствующим решением (предписанием).

Исполнитель отмечает, что 2019 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» является вторым годом очередного (второго) долгосрочного периода 2018-2022.

Как уже было отмечено выше, долгосрочные параметры на новый долгосрочный период были утверждены приложением №5 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 №618/83.

Соответственно, филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» и   
РЭК Омской области для расчета корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год обосновано были применены долгосрочные параметры, утвержденные указанным приложением №5 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 №618/83, поскольку на момент формирования заявки на 2019 год и тарифного решения в декабре 2018 года, решения последней судебной инстанции по оспариваемому ПАО «МРСК Сибири» базовому уровню подконтрольных расходов вынесено не было.

По результатам анализа представленных документов, Исполнитель отмечает следующее.

1. Оценка долгосрочных параметров в части индекса эффективности подконтрольных расходов и показателей качества и надежности оказываемых услуг приведена Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня качества и надежности услуг на 2019 год».
2. На основании апелляционного определения Верховного суда РФ от 06.03.2019 № 50-АПГ19-1 РЭК Омской области был осуществлен пересмотр тарифных решений на 2018 год в части базового уровня подконтрольных расходов, страховых выплат с ФОТ и НВВ. Соответственно, был осуществлен пересмотр НВВ, утвержденной на 2019 год.

Корректировочный расчет НВВ 2018 года, в том числе базового уровня подконтрольных расходов и страховых взносов с ФОТ, в адрес Исполнителя не представлен. В выписке из протокола РЭК Омской области от 31.12.2019 (дата пересмотра) корректировочный расчет пересмотренных параметров 2018 года так же не приведен.

Одновременно, в приложении № 1 к выписке из протокола РЭК Омской области от 31.12.2019 № 91 приведена скорректированная НВВ филиала на 2019 год в части подконтрольных расходов и страховых выплат с ФОТ.

При этом, Исполнитель обращает внимание, что приказом РЭК Омской области от 27.12.2018 № 669/95 были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Омской области на 2019 год и необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год в размере 5 079 713,23 тыс. рублей (без учета расходов на оплату потерь и расходов на оплату услуг прочих ТСО).

Информация об отмене или пересмотре данного приказа РЭК Омской области в адрес Исполнителя не представлена.

1. РЭК Омской области в составе базового уровня подконтрольных расходов учтены расходы на аренду зданий, земли и автотранспорта в размере 10 737,81 тыс. рублей (11 125,29 тыс. рублей – на 2019 год с учетом коэффициента индексации), что противоречит положениям пункта 2 Основ ценообразования №1178, которым определено, что «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Долгосрочный параметр регулирования в части уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденный РЭК Омской области приложением №5 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 №618/83, определен с нарушением требований приказа Минэнерго России от 30.09.2014 г. №674 и п.40(1) Основ Ценообразования №1178 (см. раздел «Экспертиза принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям»).

1. С учетом долгосрочных параметров расчета РЭК Омской области была определена НВВ филиала «Омскэнерго» на 2019 год в общем размере 6 626 272,14 тыс. рублей (после пересмотра). По результатам анализа расчета необходимой валовой выручки РЭК Омской области на 2019 год Исполнитель отмечает следующее:

* расходы на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов приняты РЭК Омской области путем индексации, утвержденных ранее затрат без анализа и расчета потребности на 2019 год.
* При расчете налога на имущество учтен плановый ввод оборудования в 2019 году, что противоречит положениям Основ ценообразования.
* Расчет страховых взносов с расходов на плату труда (отчислений на социальные нужды) на 2019 год был выполнен РЭК Омской области по ставке 30,24% (до пересмотра) и 30,19% (после пересмотра) к фонду оплаты труда без учета регрессивной ставки платежей.
* Расходы на уплату налога на прибыль учтены РЭК Омской области на 2019 год в экономически необоснованном размере (изложено в соответствующих подразделах раздела «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год»).
* По статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» РЭК Омской области в расчет плановых выпадающих доходов приняты фактические расходы за 2015-2017 годы без документального подтверждения факта несения затрат, без представления со стороны организации соответствующих обосновывающих документов, в том числе копий договоров о технологическом присоединении и актов о выполнении технологического присоединения.
* При выполнении корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию РЭК Омской области принята фактическая цена покупки потерь с учетом покупки сверхнормативных объемов.
* Корректировка НВВ по итогам 2017 года, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выполнена РЭК Омской области без учета положений Основ ценообразования №1178 и Методических указаний №98-э в части применения плановой инвестиционной программы, утвержденной до начала 2017 года.
* Корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2017 года выполнена РЭК Омской области с учетом фактической величины выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования №1178 без документального подтверждения факта несения затрат, без представления со стороны организации обосновывающих документов, предусмотренных действующим законодательством.
* РЭК Омской области необоснованно исключены средства из НВВ   
  2019 года в общем размере 97 643,57 тыс. рублей (неиспользованная амортизация 2017 года и изъятие по итогам деятельности за 2016 год).

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

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

| **Наименование статьи** | **ТБР 2019 (с учетом определения ВС РФ по спорным статьям)** | **позиция Исполнителя** | **в т.ч. Расходы, необоснованно неучтенные РЭК в сравнении с ЭОР, тыс. руб** | **расходы, требующие доп. обоснования, тыс рублей** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **КОЭФФИЦИЕНТ ИНДЕКСАЦИИ** | **1,036** | **1,036** | **-** | **-** |
| **ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАХОДЫ** | **2 025 549,69** | **2 025 549,69** | **-** | **11 125,29** |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |  |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 1 388 464,24 | 1 388 464,24 | - | - |
| Теплоэнергия | 6 504,75 | 6 354,57 | - | 150,18 |
| Аренда, всего | 556,58 | 556,58 | - | - |
| Налоги (без учета налога на прибыль) | 137 297,87 | 137 297,87 | - | 133 414,00 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 413 670,34 | 416 409,88 | 2 739,54 | 6 574,89 |
| Прочие неподконтрольные расходы, в. т.ч.: | 21 005,80 | 21 005,80 | - | - |
| *общехозяйственные расходы (ИА МРСК Сибири)* | *10 573,92* | *10 573,92* | - | - |
| *Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса (ПАО "Россети")* | *-* | *-* | - | - |
| Налог на прибыль | 83 398,00 | 118 598,68 | 35 200,68 | 0,00 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 355 957,68 | 355 957,68 | - |  |
| Амортизация ОС | 667 434,93 | 667 434,93 |  |  |
| Прибыль на капитальные вложения | 65 755,07 | 53 034,75 |  | 12 720,3 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **3 140 045,26** | **3 164 583,01** | **37 408,25** | **152 859,37** |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов:** | **-101 119,58** | **-3 935,04** | **98 154,35** | **358 949,70** |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | -72 987,51 | -73 446,54 | 510,78 | 358 949,70 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | 69 511,50 | 69 511,50 | *-* | *-* |
| Неизрасходованная амортизация за 2017 год | -22 728,87 | 0,00 | 22 728,87 | *-* |
| Изъятие по итогам деятельности за 2016 год | -74 914,70 | 0,00 | 74 914,70 | *-* |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **5 064 475,37** | **5 186 197,66** | **135 562,6** | **511 809,07** |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **6 626 272,14** | **6 781 074,34** | **135 562,6** | **511 809,07** |
| НВВ ТСО | 238 935,93 | 238 935,93 | *-* | *-* |
| Расходы на покупку потерь э/э | 1 322 860,84 | 1 272 743,49 | *-* |  |

Исполнитель обращает внимание на величину необоснованно неучтенных РЭК Омской области расходов при тарифном регулировании 2019 года в общем размере 277 071,24 тыс. рублей.

# Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года

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

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

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2019 год на территории Омской области установлены приказами РЭК Омской области от 27.12.2018 №670/95; №671/95; 26.03.2019 №27/15 и 24.10.2019 №240/66.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В тарифной заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год не представлен плановый расчет расходов на услуги ТСО.

В расчетных таблицах НВВ филиала на 2019 год указана величина расходов на услуги ТСО в размере 253 170,57 тыс. рублей (с учетом ИПЦ 4% к утвержденным на 2018 год показателям).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В выписке из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссий Омской области от 27.12.2018 № 95 указана величина расходов смежных территориальных сетевых организаций – получателей платы за услуги по передаче, в размере 238 935,93 тыс. рублей.

В приложении №4.2. к протоколу РЭК Омской области от 27.12.2018 № 95 приведен расчет расходов филиала «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО на 2019 год по полугодиям.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

* Копии актов оказанных услуг по передаче смежными сетевыми организациями за 2019 год;
* Выгрузка «Реестр на услуги распределительных сетевых компаний» за 2019 год с указанием номера договора, акта оказанных услуг и корректировочных актов;
* Расчет расходов на услуги ТСО за 2019 год;
* Выписки из протокола заседания правления РЭК Омской области от 27.12.2018 № 95;
* Приказов РЭК Омской области от 27.12.2018 №670/95; от 28.12.2018 № 671/95; 26.03.2019 № 27/15 и 24.10.2019 № 240/66.

По результатам проведенного анализа Исполнитель отмечает следующее.

В НВВ филиала «Омскэнерго» на 2019 год были учтены расходы на оплату услуг по передаче смежных территориальных сетевых организаций в размере 238 935,94 тыс. рублей (по 18 ТСО).

По расчету Исполнителя фактические расходы на оплату услуг ТСО   
в 2019 году получены в размере 253 692,14 тыс. рублей, что соответствует отчетным данным филиала за 2019 год, и на 14 756,2 тыс. рублей выше утвержденной величины.

Данное отклонение обусловлено, в том числе расходами по двум новым ТСО (ОАО «Сатурн» и ООО «Профмонтаж») в размере 14 267,32 тыс. рублей, тарифы для взаиморасчетов с которыми были утверждены РЭК Омской области в течении   
2019 года (после утверждения НВВ филиала на 2019 год).

Таким образом, в 2019 году у филиала «Омскэнерго» по независящим от филиала причинам, возникли недополученные доходы на покрытие экономически обоснованных расходов 2019 года на оплату услуг смежных ТСО, которые должны быть учтены РЭК Омской области при тарифном регулировании 2021 года в соответствии с п. 7 Основ ценообразования №1178.

В таблице далее по тексту приведен сравнительный анализ и расчет расходов на оплату услуг смежных ТСО, выполненный Исполнителем на основании представленных материалов.

| **№** | **Наименование ТСО** | **Утв. расход по индивидуальному тарифу в НВВ ОЭ, тыс. рублей** | **Переток в сальдированном выражении, МВтч** | | **Приказ РЭК Омской области от 27.12.2018 №671/95** | | | **Приказ РЭК Омской области от 28.12.2018 №670/95** | | | **Расходы 2019г. года, тыс. руб.** | **Отклонение от утвержденного, тыс. рублей** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Двухставочный тариф** | | **одноставочный тариф, руб./МВтч** | **Двухставочный тариф** | | **одноставочный тариф, руб./МВтч** |
| **принято РЭК Омской области для ТБР 2019** | **факт 2019** | **ставка за содержание, руб/МВт мес.** | **ставка на оплату потерь, руб./МВтч** | **ставка за содержание, руб/МВт мес.** | **ставка на оплату потерь, руб./МВтч** |
| **1е полугодие** | | **118 647,43** | **373 705,3** | **437 234,40** |  |  |  |  |  |  | **125 885,78** | **7 238,35** |
|  | **УЧТЕННЫЕ В НВВ 2019** | **118 647,43** | **373 705,3** | **408 520,74** |  |  |  |  |  |  | **121 777,14** | **3 129,71** |
| 1 | ЭнергоСфера Омск,ООО | 5 660,57 | 7 758,00 | 7 661,64 | 172 612,16 | 214,48 | 729,64 | - | - | - | 5 590,24 | -70,33 |
| 2 | Сельхозэнерго,ООО | 3 735,04 | 8 576,00 | 7 059,03 | - | - | - | 98 515,82 | 207,59 | 435,52 | 3 420,14 | -314,90 |
| 3 | ОСК,ООО | 2 649,74 | 5 460,00 | 5 431,03 | 257 056,07 | 69,80 | 485,48 | - | - | - | 2 647,86 | -1,88 |
| 4 | Омсктехуглерод,ООО | 470,40 | 765,00 | 671,29 | 204 454,95 | 21,58 | 614,90 | - | - | - | 468,38 | -2,02 |
| 5 | Омский Каучук,ПАО | 10 355,05 | 50 217,00 | 58 660,45 | 84 839,90 | 70,18 | 206,21 | - | - | - | 10 947,59 | 592,54 |
| 6 | РЖД Западно-Сиб. Дист.,ОАО | 22 565,33 | 102 690,00 | 106 696,00 | 70 442,76 | 96,54 | 219,74 | - | - | - | 23 445,38 | 880,05 |
| 7 | Омскшина, ПАО | 3 061,67 | 22 862,00 | 25 450,04 | 18 589,99 | 85,92 | 133,92 | - | - | - | 3 284,00 | 222,33 |
| 8 | ОмПО Иртыш,АО | 14 723,44 | 31 809,00 | 41 302,57 | 125 014,58 | 135,92 | 463,01 | - | - | - | 16 015,31 | 1 291,87 |
| 9 | ГКНПЦ им.М.В.Хруничева,ФГУП | 12 396,04 | 32 892,00 | 34 526,82 | 96 045,27 | 168,00 | 376,87 | - | - | - | 12 670,82 | 274,78 |
| 10 | СПС,АО | 5 375,92 | 26 226,00 | 26 474,09 | 64 298,14 | 65,22 | 204,98 | - | - | - | 5 392,02 | 16,10 |
| 11 | Энергосервис 2000,ЗАО | 4 785,70 | 10 184,00 | 8 342,12 | 201 423,79 | 103,82 | 469,92 | - | - | - | 3 920,13 | -865,57 |
| 12 | Фирма Ново-Троицк,ООО | 723,90 | 3 748,00 | 4 607,26 | 42 861,02 | 91,94 | 193,14 | - | - | - | 802,91 | 79,01 |
| 13 | Омсктрансмаш,АО | 5 122,79 | 25 180,00 | 23 427,87 | 51 136,81 | 110,46 | 203,45 | - | - | - | 4 929,19 | -193,60 |
| 14 | Оборонэнерго,АО | 9 483,17 | 5 873,00 | 6 383,11 | 120 810,48 | 116,90 | 1 614,71 | - | - | - | 10 306,87 | 823,70 |
| 15 | Омский Аэропорт,ОАО | 2 953,98 | 17 393,00 | 20 940,94 | 62 823,41 | 5 374,00 | 169,84 | - | - | - | 3 144,64 | 190,66 |
| 16 | Гранат,ООО | 11 549,53 | 19 987,00 | 22 570,96 | 134 097,36 | 135,45 | 577,85 | - | - | - | 11 899,62 | 350,09 |
| 17 | ОДК " Объединенная двигателестроительная корпорация" ранее ФГУП "НПЦ газотурбостроения Салют" филиал ОмО "им. Баранова" | 718,12 | 1 361,00 | 1 116,43 | 65 979,71 | 150,09 | 527,64 |  |  |  | 589,07 | -129,05 |
| 18 | Агроэнергонадзор,ООО | 2 317,04 | 724,30 | 7 199,10 | 84 383,43 | 167,79 | 319,90 |  |  |  | 2 302,99 | -14,05 |
|  | **НЕ УЧТЕННЫЕ В НВВ 2019** | **-** | **-** | **28 713,66** | **Приказ РЭК Омской области от 26.03.2019 №27/15** | | |  | | | **4 108,64** | **4 108,64** |
| 19 | Сатурн,ПАО | - | - | 28 713,66 | 39 088,41 | 45,54 | 143,09 | - | - | - | 4 108,64 | 4 108,64 |
| 20 | Профмонтаж, ООО | - | - |  | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 |
| **2е полугодие** | | **120 288,51** | **370 286,0** | **444 899,02** |  | | | | | | **127 806,36** | **7 517,85** |
|  | **УЧТЕННЫЕ В НВВ 2019** | **120 288,51** | **370 286,00** | **379 091,20** |  |  |  |  |  |  | **117 647,68** | **- 2 640,83** |
| 1 | ЭнергоСфера Омск,ООО | 5 679,40 | 7 535,00 | 6 745,02 | 168 114,68 | 236,51 | 751,74 | - | - | - | 5 070,50 | -608,90 |
| 2 | Сельхозэнерго,ООО | 3 819,10 | 8 352,00 | 7 284,17 | - | - | - | 95 948,43 | 229,32 | 457,27 | 3 565,21 | -253,89 |
| 3 | ОСК,ООО | 3 288,43 | 5 320,00 | 5 017,53 | 326 230,69 | 76,96 | 618,59 | - | - | - | 3 265,46 | -22,97 |
| 4 | Омсктехуглерод,ООО | 460,28 | 745,00 | 847,18 | 199 130,63 | 24,44 | 617,83 | - | - | - | 462,78 | 2,50 |
| 5 | Омский Каучук,ПАО | 10 441,50 | 48 909,00 | 55 315,71 | 82 629,36 | 77,46 | 213,49 | - | - | - | 10 937,58 | 496,08 |
| 6 | РЖД Западно-Сиб. Дист.,ОАО | 22 928,72 | 100 020,00 | 93 292,70 | 68 336,06 | 106,54 | 229,25 | - | - | - | 21 386,93 | -1 541,79 |
| 7 | Омскшина, ПАО | 3 181,66 | 22 266,00 | 24 924,42 | 18 105,64 | 94,89 | 142,89 | - | - | - | 3 433,70 | 252,04 |
| 8 | ОмПО Иртыш,АО | 14 775,33 | 30 971,00 | 38 373,43 | 121 757,19 | 149,99 | 477,07 | - | - | - | 15 886,07 | 1 110,74 |
| 9 | ГКНПЦ им.М.В.Хруничева,ФГУП | 12 631,60 | 32 034,00 | 33 352,45 | 93 542,75 | 185,44 | 394,32 | - | - | - | 12 876,18 | 244,58 |
| 10 | СПС,АО | 5 407,28 | 25 542,00 | 25 419,46 | 62 623,53 | 71,94 | 211,70 | - | - | - | 5 398,59 | -8,69 |
| 11 | Энергосервис 2000,ЗАО | 4 708,32 | 9 919,00 | 7 137,01 | 193 089,15 | 114,35 | 474,68 | - | - | - | 3 387,80 | -1 320,52 |
| 12 | Фирма Ново-Троицк,ООО | 738,30 | 3 650,00 | 4 293,46 | 41 745,76 | 101,05 | 202,27 | - | - | - | 803,30 | 65,00 |
| 13 | Омсктрансмаш,АО | 5 267,58 | 24 523,00 | 23 636,57 | 49 804,53 | 121,81 | 214,80 | - | - | - | 5 159,52 | -108,06 |
| 14 | Оборонэнерго,АО | 9 358,76 | 5 720,00 | 4 667,51 | 314 411,99 | 128,95 | 1 636,15 | - | - | - | 7 636,74 | -1 722,02 |
| 15 | Омский Аэропорт,ОАО | 2 981,53 | 16 940,00 | 17 977,66 | 61 451,06 | 59,41 | 176,01 | - | - | - | 3 043,21 | 61,68 |
| 16 | Гранат,ООО | 11 521,74 | 19 460,00 | 20 711,32 | 130 602,52 | 149,48 | 591,89 | - | - | - | 11 707,71 | 185,97 |
| 17 | ОДК " Объединенная двигателестроительная корпорация" ранее ФГУП "НПЦ газотурбостроения Салют" филиал ОмО "им. Баранова" | 719,01 | 1 326,00 | 1 075,14 | 64 256,55 | 164,84 | 542,24 | - | - | - | 582,98 | -136,03 |
| 18 | Агроэнергонадзор,ООО | 2 379,97 | 7 054,00 | 9 020,48 | 82 189,03 | 185,27 | 337,39 | - | - | - | 3 043,42 | 663,45 |
|  | **НЕ УЧТЕННЫЕ В НВВ 2019** | **-** | **-** | **65 807,82** | **Приказ РЭК Омской области от 26.03.2019 №27/15** | | | **Приказ РЭК Омской области от 24.10.2019 №240/66** | | | **10 158,69** | **10 158,69** |
| 19 | Сатурн,ПАО | - | - | 62 781,59 | 38 069,84 | 50,28 | 147,83 | - | - | - | 9 281,00 | 9 281,00 |
| 20 | Профмонтаж, ООО | - | - | 3 026,23 | - | - | - | 115 695,94 | 36,63 | 307,72 | 877,68 | 877,68 |
| **ИТОГО 2019** | | **238 935,94** | **743 991,3** | **882 133,43** |  | | | | | | **253 692,14** | **14 756,20** |
| **УЧТЕННЫЕ В НВВ 2019** | | **238 935,94** | **743 991,30** | **787 611,94** |  | | | | | | **239 424,82** | **488,88** |
| 1 | ЭнергоСфера Омск,ООО | 11 339,97 | 15 293,00 | 14 406,66 | - | - | - | - | - | - | 10 660,74 | -679,23 |
| 2 | Сельхозэнерго,ООО | 7 554,14 | 16 928,00 | 14 343,20 | - | - | - | - | - | - | 6 985,34 | -568,80 |
| 3 | ОСК,ООО | 5 938,17 | 10 780,00 | 10 448,56 | - | - | - | - | - | - | 5 913,32 | -24,85 |
| 4 | Омсктехуглерод,ООО | 930,68 | 1 510,00 | 1 518,46 | - | - | - | - | - | - | 931,15 | 0,47 |
| 5 | Омский Каучук,ПАО | 20 796,55 | 99 126,00 | 113 976,16 | - | - | - | - | - | - | 21 885,17 | 1 088,62 |
| 6 | РЖД Западно-Сиб. Дист.,ОАО | 45 494,05 | 202 710,00 | 199 988,69 | - | - | - | - | - | - | 44 832,31 | -661,74 |
| 7 | Омскшина, ПАО | 6 243,33 | 45 128,00 | 50 374,46 | - | - | - | - | - | - | 6 717,69 | 474,36 |
| 8 | ОмПО Иртыш,АО | 29 498,77 | 62 780,00 | 79 676,01 | - | - | - | - | - | - | 31 901,38 | 2 402,61 |
| 9 | ГКНПЦ им.М.В.Хруничева,ФГУП | 25 027,64 | 64 926,00 | 67 879,27 | - | - | - | - | - | - | 25 546,99 | 519,35 |
| 10 | СПС,АО | 10 783,20 | 51 768,00 | 51 893,56 | - | - | - | - | - | - | 10 790,61 | 7,41 |
| 11 | Энергосервис 2000,ЗАО | 9 494,02 | 20 103,00 | 15 479,13 | - | - | - | - | - | - | 7 307,92 | -2 186,10 |
| 12 | Фирма Ново-Троицк,ООО | 1 462,20 | 7 398,00 | 8 900,72 | - | - | - | - | - | - | 1 606,22 | 144,02 |
| 13 | Омсктрансмаш,АО | 10 390,37 | 49 703,00 | 47 064,44 | - | - | - | - | - | - | 10 088,71 | -301,66 |
| 14 | Оборонэнерго,АО | 18 841,93 | 11 593,00 | 11 050,61 | - | - | - | - | - | - | 17 943,61 | -898,32 |
| 15 | Омский Аэропорт,ОАО | 5 935,51 | 34 333,00 | 38 918,60 | - | - | - | - | - | - | 6 187,85 | 252,34 |
| 16 | Гранат,ООО | 23 071,27 | 39 447,00 | 43 282,28 | - | - | - | - | - | - | 23 607,33 | 536,06 |
| 17 | ОДК " Объединенная двигателестроительная корпорация" ранее ФГУП "НПЦ газотурбостроения Салют" филиал ОмО "им. Баранова" | 1 437,13 | 2 687,00 | 2 191,57 | - | - | - | - | - | - | 1 172,05 | -265,08 |
| 18 | Агроэнергонадзор,ООО | 4 697,01 | 7 778,30 | 16 219,58 | - | - | - | - | - | - | 5 346,41 | 649,40 |
|  | **НЕ УЧТЕННЫЕ В НВВ 2019** | **-** | **-** | **94 521,48** | **Приказ РЭК Омской области от 26.03.2019 №27/15** | | | **Приказ РЭК Омской области от 24.10.2019 №240/66** | | | **14 267,32** | **14 267,32** |
| 19 | Сатурн,ПАО | - | - | 91 495,25 | - | - | - | - | - | - | 13 389,64 | 13 389,64 |
| 20 | Профмонтаж, ООО | - | - | 3 026,23 | - | - | - | - | - | - | 877,68 | 877,68 |

# Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных РЭК Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

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

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

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

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

base_1_287253_32772, (3)

где

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

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

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

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

base_1_287253_32774, (4)

где

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

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

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

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

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

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

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

base_1_287253_32778 (5),

base_1_287253_32779 (6),

где

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

Хi – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в составе предложения на 2019 год не была заявлена корректировка подконтрольных расходов с учетом влияния отклонения фактического индекса потребительских цен от учтенного при утверждении необходимой валовой выручки на 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2017 год филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», в том числе корректировки подконтрольных расходов, приведен РЭК омской области в приложении №1 к протоколу РЭК Омской области от 27.12.18 №95.

Корректировка подконтрольных расходов определена РЭК Омской области в размере (-28 226,84) тыс. рублей, и проведена в соответствии с формулами 5 и 68 Методических указаний №98-э.

Принятые для расчетов значения, а также общий итог корректировки приведены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед.изм.** | **МУ 98-э** | | |
| **установлено в тарифном решении** | **факт для определения финансового результата** | **отклонен ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| **1** | **Корректировка подконтрольных расходов** | **ПР** | **тыс.руб.** | **1 940 125,11** | **1 911 898,26** | **-28 226,84** |
| 1.1. | Подконтрольные расходы на 2016 год | ПР | тыс.руб. |  | 1 881 789,63 |  |
| 1.2. | Коэффициент индексации | Кинд |  | 1,031 | 1,016 |  |
| 1.2.1. | Индекс потребительских цен 2017 | % |  | 4,7 | 3,7 |  |
| 1.2.2. | Коэффициент эластичности | Кэл |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 1.2.3. | Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 год | % |  | 2,00 | 2,00 |  |
| 1.2.4. | Количество условных единиц 2016 | УЕ | единиц | 155 829,65 | 155 551,39 |  |
| 1.2.5. | Количество условных единиц 2017 | УЕ | единиц | 156 776,08 | 155 553,63 |  |
| 1.2.6. | Индекс изменения кол-ва активов | ИКА |  | 0,006 | 0,00001 |  |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам проведенного анализа расчета корректировки подконтрольных расходов Исполнитель сообщает следующее.

Филиалом для обоснования условных единиц за 2016-2017 годы представлены:

* Расчет условных единиц филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» (в формате приложение П2.1. и П2.2. к Методическим указаниям 20-э/2);
* Реестр объектов электросетевого хозяйства филиала «Омскэнерго» на 31.12.2017;
* Паспорта электросетевого оборудование в формате ЕИАС.

С учетом представленных обоснований, Исполнителем выполнен расчет корректировки подконтрольных расходов:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед.изм.** | **МУ 98-э** | | |
| **установлено в тарифном решении** | **факт для определения финансового результата** | **отклонен ("+" незапланирован-ные расходы, "-" полученный избыток)** |
| **1** | **Корректировка подконтрольных расходов** | **ПР** | **тыс.руб.** | **1 940 125,11** | **1 912 409,11** | **-27 716,0** |
| 1.1. | Подконтрольные расходы на 2016 год | ПР | тыс.руб. |  | 1 881 789,63 |  |
| 1.2. | Коэффициент индексации | Кинд |  | 1,031 | 1,016 |  |
| 1.2.1. | Индекс потребительских цен 2017 | % |  | 4,7 | 3,7 |  |
| 1.2.2. | Коэффициент эластичности | Кэл |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 1.2.3. | Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 год | % |  | 2,00 | 2,00 |  |
| 1.2.4. | Количество условных единиц 2016 | УЕ | единиц | 155 829,65 | 155 551,29 |  |
| 1.2.5. | Количество условных единиц 2017 | УЕ | единиц | 156 776,08 | 155 553,63 |  |
| 1.2.6. | Индекс изменения кол-ва активов | ИКА |  | 0,00607 | 0,00002 |  |

По расчету Исполнителя корректировка подконтрольных расходов составила (-27 716,0) тыс. рублей, что на 510,84 тыс. рублей больше величины, определенной РЭК Омской области. Данное отклонение обусловлено различным значением фактического количества условных единиц за 2016 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Корректировка подконтрольных расходов** | | |
| **РЭК Омской области** | **Исполнитель (согласно отчетным данным филиала)** | **отклонение** |
| **Количество активов (УЕ) за 2016 г. (факт)** | **155 551,39** | **155 551,29** | **-0,1** |
| **Корректировка подконтрольных расходов** | **-28 226,84** | **-27 716,0** | **510,84** |

Исполнителем количество активов принято на основании реестра активов электросетевого хозяйства с указанием технических характеристик оборудования, протяженности линий электропередач, реквизитов свидетельств прав собственности с учетом данных паспортов электросетевого оборудования   
за 2016-2017 годы (отчеты в системе ЕИАС). Отклонение от данных, принятых РЭК Омской области составляет 0,1 у.е., что позволяет сделать вывод о возможной опечатке, допущенной РЭК Омской области при расчете.

Как следствие, в результате некорректного принятия количества условных единиц, в НВВ филиала «Омскэнерго» не учтены экономически обоснованные расходы в размере 510,78 тыс. рублей.

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

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра определяется исходя из фактической и плановой величины неподконтрольных расходов и производится в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э:

base_1_287253_32780

где

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год заявлена корректировка подконтрольных расходов по итогам 2017 года в размере 4 927,98 тыс. рублей.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **МУ 98-э** | | |
| **установлено в тарифном решении** | **факт для определения финансового результата** | **отклонен ("+" незапланированные расходы,**  **"-" полученный избыток)** |
| Корректировка неподконтрольных расходов (без учета прибыли на кап. вложения, с учетом прибылей-убытков прошлых лет) | НР | 3 053 293,43 | 3 058 221,41 | 4 927,98 |

Расчет корректировки неподконтрольных расходов с постатейным приведением отклонений фактических затрат 2017 года от утвержденных значений представлен в следующей таблице:

| № п.п. | **Показатели** | **2017 (ТБР протокол Правления РЭК от 29.12.2016 № 76)** | **факт 2017** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 378 375,46 | 1 337 259,8 | -41 115,6 |
| 2 | Теплоэнергия, водоснабжение, водоотведение | 5 255,50 | 7 209,9 | 1 954,4 |
| 3 | Плата за аренду имущества и лизинг | 250,02 | 1 151,06 | 901,04 |
| 4 | Налоги, всего | 74 676,90 | 72 987,9 | -1 689,0 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 375 395,78 | 399 995,3 | 24 599,6 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.: | 8 042,38 | 208 017,87 | 199 975,49 |
|  | *энергообследование* |  | *20 007,2* | *20 007,2* |
|  | *услуги гос.лабораторий* | *2 614,60* | *3 256,6* | *642,0* |
|  | *содержание ОРУ, ЗРУ* | *5 427,78* | *6 072,4* | *644,6* |
|  | *резерв по сомнительным долгам* | *0,00* | *16 600,3* | *16 600,3* |
|  | *прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:* | *0,00* | *162 081,31* | *162 081,31* |
|  | *резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, ТСО, ФСК* | *0,00* | *93 343,5* | *93 343,5* |
|  | *убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году* | *0,00* | *68 737,8* | *68 737,8* |
| 7 | Налог на прибыль, в том числе: | 29 486,00 | 83 398,0 | 53 912,0 |
| 8 | Амортизация основных средств и НМА | 515 670,20 | 584 232,6 | 68 562,4 |
| 9 | Выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению | 597 543,39 | 295 371,12 | -302 172,27 |
| **10** | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **2 984 695,63** | **2 989 623,61** | **4 927,98** |
| 11 | выпадающие доходы по итогам за 2015 год | 68 597,80 | 68 597,80 | 0,00 |
| **12** | **Итого неподконтрольные расходы для расчетов финансового результата (II+2.14.1)\*)** | **3 053 293,43** | **3 058 221,41** | **4 927,98** |

\*) – согласно формулировке филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет корректировки неподконтрольных расходов представлен РЭК Омской области в приложении № 1 к протоколу от 27.12.2018 № 95 в составе расчета корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2017 год филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **МУ 98-э** | | |
| **установлено в тарифном решении** | **факт для определения финансового результата\*)** | **отклонен ("+" незапланированные расходы,**  **"-" полученный избыток)** |
| Корректировка неподконтрольных расходов | НР | 3 337 886,56 | 3 119 181,15 | -218 705,41 |

\*) – приведены формулировки РЭК Омской области

Расшифровка расчета корректировки неподконтрольных расходов с постатейным приведением отклонений фактических затрат 2017 года от утвержденных значений в выписке из протокола №95 не представлена.

При этом, регулирующим органом не приняты расходы по статье «Резерв по прочим оценочным обязательствам», поскольку действующим законодательством в области тарифного регулирования не предусмотрен учет расходов на создание «Резервов под оценочные обязательства по покупной э/э, ТСО, ФСК» в необходимой валовой выручке регулируемой организации.

Представлен филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» расчетный файл «факт 2017 – план 2019 МРСК», согласно которому величины неподконтрольных расходов для корректировки за 2017 год были определены РЭК Омской области от необходимой валовой выручки на содержание за минусом подконтрольных расходов, прибыли на капитальные вложения и с учетом расходов на услуги ТСО.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель сообщает следующее.

1. Филиалом расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» заявлены постатейно – в составе каждой из соответствующей статей затрат всей НВВ. РЭК Омской области учитывает затраты ИА ПАО «МРСК Сибири» отдельной строкой в составе прочих неподконтрольных расходов. Для сопоставления данных, в том числе фактических, расходы ИА ПАО «МРСК Сибири» вынесены отдельно строкой, а постатейно отображены непосредственно расходы самого филиала.
2. Расчет корректировки неподконтрольных расходов, выполненный РЭК Омской области и филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» не соответствует формуле 7 Методических указаний №98-э.
3. В приложении №2 к протоколу РЭК Омской области от 27.12.2018 № 95 приведена расшифровка расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017 год, выполненная РЭК Омской области по результатам анализа деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», согласно которой фактические неподконтрольные расходы за 2017 год приняты РЭК Омской области в размере 2 942 014,74 тыс. рублей.

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **утверждено на 2017 год, тыс. рублей** | **Факт филиала за 2017, тыс. руб.** | **Факт за 2017, принятый Комитетом, тыс. руб.** | **отклонение (4-3), тыс. рублей** | **отклонение (5-3), тыс. рублей** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 378 375,46 | 1 337 259,8 | 1 337 259,81 | -41 115,65 | -41 115,65 |
| 2 | Тепловая энергия, водоснабжение, канализация | 5 255,50 | 7 019,24 | 7 019,24 | 1 763,74 | 1 763,74 |
| 3 | Плата за аренду имущества и лизинг | 250,02 | 1 151,06 | 512,20 | 901,04 | 262,18 |
| 4 | Налоги всего, в том числе: | 74 676,90 | 72 844,10 | 72 844,10 | -1 832,80 | -1 832,80 |
|  | *плата за землю* | *2 619,50* | *2 058,94* | *2 058,94* | -560,56 | -560,56 |
|  | *налог на имущество* | *69 701,10* | *68 720,56* | *68 720,56* | -980,54 | -980,54 |
|  | *прочие налоги и сборы* | *2 356,30* | *2 064,60* | *2 064,60* | -291,70 | -291,70 |
| 5 | Страховые взносы | 375 395,78 | 378 029,52 | 375 667,30 | 2 633,74 | 271,52 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.: | 8 042,38 | 341 097,90 | 82 522,62 | 333 055,52 | 74 480,24 |
|  | *энергообследование* | *0,00* | *20 007,23* | *847,26* | 20 007,23 | 847,26 |
|  | *услуги гос. лабораторий* | *2 614,60* | *3 256,65* | *3 256,65* | 642,05 | 642,05 |
|  | *содержание ОРУ, ЗРУ* | *5 427,78* | *6 072,35* | *6 072,35* | 644,57 | 644,57 |
|  | *резерв по сомнительным долгам* | *0,00* | *16 600,33* | *16 600,33* | 16 600,33 | 16 600,33 |
|  | *расходы МРСК Сибири по управлению, в т.ч.:* | *0,00* | *133 080,04* | *9 843,15* | 133 080,04 | 9 843,15 |
|  | *ИА МРСК* | *0,00* | *103 228,54* | *9 843,15* | 103 228,54 | 9 843,15 |
|  | *услуги ПАО "Россети"* | *0,00* | *29 851,50* | *0,00* | 29 851,50 | 0,00 |
|  | *прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:* | *0,00* | *162 081,30* | *45 902,88* | 162 081,30 | 45 902,88 |
|  | *резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, ТСО, ФСК* | *0,00* | *93 343,48* | *0,00* | 93 343,48 | 0,00 |
|  | *убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году* | *0,00* | *68 737,82* | *45 902,88* | 68 737,82 | 45 902,88 |
| 7 | Налог на прибыль | 29 486,00 | 83 398,00 | 83 398,00 | 53 912,00 | 53 912,00 |
| 8 | Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования) | 597 543,39 | 295 371,12 | 292 261,20 | -302 172,27 | -305 282,19 |
| 9 | Амортизация | 515 670,20 | 581 301,03 | 534 111,10 | 65 630,83 | 18 440,90 |
| 10 | Прибыль на развитие | 353 619,80 | 188 793,00 | 156 419,17 | -164 826,80 | -197 200,63 |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **3 338 315,43** | **3 286 264,78** | **2 942 014,74** | **-52 050,65** | **-396 300,69** |

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

Инвестиционная программа на 2017 год, установленная до его начала, была утверждена приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1471. Плановый размер финансирования инвестиционной программы филиала Омскэнерго» на 2017 год за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам), был предусмотрен в размере 813 840,47 тыс. рублей (с НДС).

РЭК Омской области в ТБР 2017 года учел прибыль на развитие в размере 353 619,8 тыс. рублей, соответственно, амортизация, учтенная в ТБР 2017 года на финансирование капитальных вложений составляет 460 220,67 тыс. рублей (813 840,47(объем финансирования ИПР всего) – 353 619,8(прибыль на КВЛ в ТБР)).

Всего в НВВ 2017 года РЭК Омской области была учтена амортизация в размере 515 670,2 тыс. рублей.

Соответственно, амортизация, утвержденная в ТБР 2017 года, не являющаяся источником финансирования ИПР и подлежащая учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов, составляет 55 449,53 тыс. рублей.

Фактическое финансирование мероприятий инвестиционной программы в 2017 году за счет источника «Амортизация» составило, согласно отчету филиала об исполнении ИПР\*) 471 840,91 тыс. рублей, при фактически начисленной амортизации в размере 584 232,6 тыс. рублей (ОСВ 01, 02 счет, по деятельности от передачи электрической энергии).

Соответственно, неиспользованная амортизация на цели финансирования капитальных вложений в 2017 году, которая должна быть учтена при корректировке неподконтрольных расходов, сложилась в размере 112 391,69 тыс. рублей:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№пп** | **Наименование показателя** | **учтено в тарифном решении,**  **тыс. рублей** | **Фактические данные за 2017 год, тыс. рублей** | **Корректировка, тыс. рублей** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4-3** |
| 1 | Амортизация всего | 515 670,20 | 584 232,60 | 68 562,40 |
| 2 | Источник ИПР | 460 220,67 | 471 840,91 | 11 620,24 |
| **3=2-1** | **Не источник ИПР** | **55 449,53** | **112 391,69** | **56 942,16** |

\*) см. раздел настоящего Отчета по расчету корректировки в связи с изменением инвестиционной программы

1. В 2017 году плата за аренду имущества и лизинг по договорам, учтенным в составе неподконтрольных расходов, составила по данным Филиала 1 151,06 тыс. рублей. При этом филиалом не учтены положения пп.5 пункта 28 Основ ценообразования №1178 по определению арендной платы за электросетевое оборудование исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Исполнителем определены обоснованные расходы на аренду электросетевого оборудования за 2017 год в размере 512,2 тыс. рублей, в том числе по аренде ОРУ, ЗРУ\_РТС – в размере 239,27 тыс. рублей (по договору 05.5500.5617.16 с АО «Омск РСТ» без учета рентабельности) и аренда прочего электросетевого оборудования в размере 272,93 тыс. рублей (согласно информации от собственников о начисленной амортизации и обязательных платежах). Величина, определенная Исполнителем, соответствует сумме, принятой РЭК Омской области по факту 2017 года по статье «плата за аренду имущества и лизинг».
2. По статье «Резерв сомнительных долгов» за 2017 год предприятием заявлена величина в размере 16 600,33 тыс. рублей. Указанная сумма расходов определена как сальдо резерва по сомнительным долгам на 31 декабря 2017 г. В данную сумму включена задолженность контрагентов филиала на оплату услуг по передаче электроэнергии, образовавшая в 2011, 2014, 2015 и 2017 годах:

| **Контрагент** | **Учтено по итогам работы за 2015 год** | **Учтено по итогам работы за 2016 год** | **Восстановлено в 2017 году** | **Создано (вновь) в 2017 году** | **Создано на 31.12.17** | **Использовано в 2017 году** | **Учтено по итогам работы за 2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| ОАО «Омскэлектро» | 0,00 | 0,00 | -694,96 | 694,96 | -0,01 | - | 0,00 |
| ОАО «Омскэнергосбыт» | 16 737,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 744 425,85 | - | 0,00 |
| ОАО «Энергоавиакосмос» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ОАО «Омскгидропривод» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 269,17 | - | 0,00 |
| ООО «Микрорайон» | 0,00 | 0,00 | -379,06 | 3 751,88 | 3 372,83 | - | 3 372,82 |
| ОАО «Электротехнический комплекс» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ОАО «Омскагрегат» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ОАО «ЭСКМО» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ЗАО «Энергосети» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 887,83 | - | 0,00 |
| ООО «Русэнергоресурс» | 271,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 271,06 | - | 0,00 |
| ООО «ЭС «Центрэнерго» | 1 614,49 | -1 614,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ООО «Транснефтьэнерго» | 61,80 | -61,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| «Лукойл» | -6 033,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» | 7 743,29 | -7 743,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ОАО «Оборонэнергосбыт» | -2 750,42 | 22 766,06 | -6 835,86 | 3 926,68 | 19 856,87 | - | -2 909,18 |
| ОАО «ПСК» | 13 587,74 | -281,05 | -33 586,18 | 24 687,14 | 4 407,99 | - | -8 899,04 |
| Энергетическая компания «СТИ» | -1 337,11 | 0,00 | 0,00 | 24 450,40 | 24 450,40 | - | 24 450,40 |
| ООО «РЭК» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ООО «Русэнергосбыт» | 0,00 | -271,06 | 0,00 | 0,00 | -271,07 | - | 0,00 |
| АО «Сибирьэлектросетьсервис» | 110,18 | -43,26 | -13,53 | 13,53 | 66,92 | - | 0,00 |
| ООО «РУСЭНЕРГО» | 111,49 | -111,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 |
| ООО «ЭСК «Энергосервис» | 1 337,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 337,11 | -1 337,11 | 0,00 |
| ООО «Тепловая компания» | 0,00 | 0,00 | -1 830,93 | 2 416,26 | 585,32 | - | 585,32 |
| ООО «УК Энергосети» | 0,00 | 0,00 | -5 302,23 | 5 302,23 | 0,00 | - | 0,00 |
| **ИТОГО** | **31 453,31** | **12 639,61** | **-48 642,76** | **65 243,08** | **801 660,28** | **-1 337,1** | **16 600,33** |

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

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

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

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

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

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

Согласно правовому заключению от 30.06.2017 №б/н за подписью   
и.о. начальника Управления правового обеспечения филиала «Омскэнерго», задолженность в сумме 24 450,4 тыс. рублей по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии №18.5500.6140.15 от 06.11.2015 г., заключенному с ООО «Энергетическая компания «СТИ», является оспариваемой.

Суть разногласий заключается в методе определения объемов оказанных услуг в период с 14 февраля по 12 октября 2016 года (расчетный или по приборам учета). Как указано в вышеназванном правовом заключении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» «согласно заключению управления безопасности по филиалу «Омскэнерго» об оценке платежеспособности контрагента, должник является платежеспособным». Однако вероятность взыскания оценивается предприятием как низкая.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в 2016 году были инициированы судебные процессы о взыскании указанной суммы задолженности с ООО «Энергетическая компания «СТИ» за спорный период. Постановлением Арбитражного суда Западно-Сибирского округа от 10 апреля 2018 г. по делу   
№ А46-17575/2016 отказано в удовлетворении кассационной жалобы ПАО «МРСК Сибири» и оставлены без изменений решения предыдущих судебных инстанций, согласно которым ПАО «МРСК Сибири» не имело оснований исчислять объем оказанных услуг ООО «Энергетическая компания «СТИ» расчетным способом. Таким образом, задолженность образована по зависящим от ПАО «МРСК Сибири» причинам ввиду применения ненадлежащего метода для исчисления объема оказанных услуг работниками компании.

Соответственно, включение суммы резерва в размере 24 450,4 тыс. рублей в составе фактических неподконтрольных расходов за 2017 год для компенсации при корректировке неподконтрольных расходов не обосновано и противоречит требованиям положений статьи 23 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о соблюдении экономических интересов поставщиков и потребителей электроэнергии.

Кроме того, Исполнитель обращает внимание, что резерв по данному контрагенту на сумму 24 450,4 тыс. рублей был создан во 2 квартале 2017 года, т.е. на момент создания задолженность не являлась безнадежной.

Без учета задолженности по ООО «Энергетическая компания «СТИ» сальдо резервов сомнительных долгов становится отрицательным (-8 050,4 тыс. рублей).

С учетом изложенного Исполнителем не приняты расходы по данной статье в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год.

1. В обоснование статьи «Энергообследование» филиалом представлены:

* Копия договора возмездного оказания услуг от 10.08.2017 г. №18.4000.325.17, заключенного ПАО «МРСК Сибири» с Волынкиным В.Н., на сумму 459,77 тыс. рублей. Предметом договора является участие гр. Волынкина В.Н. в реализации мероприятий энергетического обследования ПАО «МРСК Сибири» на основании распоряжения ПАО «МРСК Сибири» от 30.05.2017 №371 в качестве привлеченного энергоаудитора, оказание услуг по проведению процедур формирования и согласования энергетического паспорта и отчета, составленных по результатам проведенного энергетического обследования ПАО «МРСК Сибири» с СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит».
* Копия Акта приемки – сдачи оказанных услуг №1 от 04.12.2017г. к Договору от 10.08.2017 г. №18.4000.325.17 на сумму 459,77 тыс. рублей по оказанным услугам: «Проведение процедур формирования и согласования энергетического паспорта и отчета, составленных по результатам проведенного энергетического обследования   
  ПАО «МРСК Сибири» с СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит».
* Копия договора от 25.07.2017 №18.4000.295.17, заключенного ПАО «МРСК Сибири» с СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит» на сумму 4 546,59 тыс. рублей (без НДС). Предметом договора является проведение экспертизы энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования, определение качества, полноты и соответствие отчетной документации, требованиям и стандартам, установленных законодательством РФ, а также Стандартам и Правилам СРО Ассоциации «ЭнергоПрофАудит».
* Копия Акта приемки – сдачи оказанных услуг №1 от 04.12.2017г. к Договору от 25.07.2017 №18.4000.295.17 на сумму 4 546,59 тыс. рублей (без НДС) по оказанным услугам: «Проведение экспертизы энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования ПАО «МРСК Сибири».
* Распределение затрат по указанным договорам между филиалами   
  ПАО «МРСК Сибири», согласно которым на филиал «Омскэнерго» отнесены расходы по договору от 10.08.2017 г. №18.4000.325.17 в сумме 57,47 тыс. рублей; по договору от 25.07.2017 №18.4000.295.17 – в сумме 789,79 тыс. рублей. Итого в общем размере 847,26 тыс. рублей.
* Копия уведомления от 04.12.2017 №206-17 от СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит» о регистрации энергетического паспорта объекта ПАО «МРСК Сибири» в реестре СРО Ассоциации «ЭнергоПрофАудит».

Согласно п. 7 статьи 2 Федерального закона от 23.11.2019 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон 261-ФЗ), энергетическое обследование – сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте.

В 2017 году энергетическое обследование являлось обязательным для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, согласно   
пп. 3 п. 1 статьи 16 Федерального закона 261-ФЗ (в редакции от 29.07.2017).

Согласно п.5.3. статьи 15 Федерального закона 261-ФЗ лицо, проводившее энергетическое обследование, составляет энергетический паспорт и отчет о проведении энергетического обследования и передает их в саморегулируемую организацию в области энергетического обследования, членом которой оно является, для проверки соответствия требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, стандартам и правилам саморегулируемой организации в области энергетического обследования, членом которой оно является. В течение тридцати дней с момента получения отчета о проведении энергетического обследования и энергетического паспорта такая саморегулируемая организация в области энергетического обследования обязана передать данные документы с отметкой в энергетическом паспорте о соответствии результатов энергетического обследования требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, указанным стандартам и правилам лицу, проводившему энергетическое обследование, после чего оно передает эти результаты энергетического обследования лицу, заказавшему проведение энергетического обследования. Если в результате проведенной проверки выявлено несоответствие результатов энергетического обследования требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, указанным стандартам и правилам, энергетический паспорт и отчет о проведении энергетического обследования в течение тридцати дней с момента их получения саморегулируемой организацией в области энергетического обследования возвращаются лицу, проводившему энергетическое обследование, для устранения выявленного несоответствия.

Пунктом 5.3. статьи 18 Федерального закона 261-ФЗ установлена обязанность саморегулируемой организации в области энергетического обследования по обеспечению соблюдений требований к проведению энергетического обследования и его результатам ее членами и осуществлению проверки соответствия результатов проведенного энергетического обследования требованиям к проведению энергетического обследования и его результатам, стандартам и правилам этой саморегулируемой организации.

Таким образом, федеральным законодательством определена обязанность СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит» проводить проверку соответствия результатов энергетического обследования установленным требованиям в рамках осуществления своей деятельности как саморегулируемой организации (пунктом 3.2.9. Устава Ассоциации предусмотрена деятельность по осуществлению контроля качества отчетной документации на соответствие требованиям законодательства Российской Федерации, требованиям внутренних стандартов и правил Ассоциации), финансирование которой осуществляется регулярными и единовременными членскими взносами, а также иные сборами (п. 4.3. Устава организации; вступительный и ежегодный членский взносы используются на содержание аппарата управления Ассоциации, а также на обеспечение деятельности Ассоциации, предусмотренной настоящим Уставом).

Дополнительно Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» не представлены сведения о лице, проводившем энергетическое обследование филиала, а также договор, отчет о проведении энергетического обследования и акты оказанных услуг непосредственно на проведение энергетического обследования.

Представленные в обоснование документы на сумму 847,26 тыс. рублей содержат наименование работ и услуг, не предусмотренные Федеральным законом № 261 - ФЗ, а, соответственно, не являющиеся обязательными. Кроме того,   
ПАО «МРСК Сибири» является членом СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит» с 17.12.2014 на основании Протокола №14/14, и вправе самостоятельно проводить энергетическое обследование согласно п. 4 статьи 15 Федерального закона 261-ФЗ.

На основании изложенного, Исполнитель делает вывод о том, что средства на оказание услуг, учтенные РЭК Омской области в составе фактических неподконтрольных расходов за 2017 год по статье «Энергообследование», в размере 847,26 тыс. рублей являются необоснованными, и не могут быть приняты Исполнителем для учета в корректировке неподконтрольных расходов за 2017 год.

1. Позиция по расходам, относящимся к исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири», изложена Исполнителем в подразделе «Общехозяйственные расходы (расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»). Дополнительно Исполнитель отмечает, что фактические затраты 2017 года были определены РЭК Омской области в соответствии с апелляционным определением Верховного суда РФ от 17.08.2017 №50-АПГ17-9 и выводами, отраженными в судебной экспертизе НИУ «Высшая школа экономики» на основании представленных ПАО «МРСК Сибири» подтверждающих документов в размере 9 843,15 тыс. рублей.

Соответственно, Исполнителем в расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год принимается указанная величина расходов по данной статье, как обоснованная судебными решениями.

1. Позиция по расходам на услуги ПАО «Россети» также изложена Исполнителем в подразделе «Услуги ПАО «Россети».

Исполнитель обращает внимание, что филиалом не были заявлены расходы по данной статье в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год.

Тем не менее, в составе материалов, обосновывающих фактических расходы филиала за 2017 год, в том числе были представлены копия договора оказания услуг по организации по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15, поквартальные планы мероприятий по оказанию услуг по данному договору, акты оказанных услуг за 2017 год, а также таблица распределения затрат по филиалам.

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

Таким образом, на основании изложенного Исполнитель не может признать фактические расходы 2017 года по данной статье обоснованными и принять их для расчета корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год.

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

В обоснование заявленной величины в размере 68 737,82 тыс. рублей филиалом представлен расчет, согласно которому данная сумма сформирована суммами по корректировочным актам оказания услуг по передаче филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015-2016 годы. Корректировки были осуществлены в течение 2017 года. Основными причинами такой корректировки выручки являются (согласно представленному расчету):

* По договору с АО «ПСК» от 26.02.2014 №18.5500.739.14 на сумму   
  (-58 279,48) тыс. рублей: сторнирование либо начисление объемов по актам безучетного потребления; неверное формирование объемов оказанных услуг; сторнирование/доначисление выручки по результатам судебных решений.
* С ООО «Тепловая компания (без договора) на сумму 151,87 тыс. рублей: на основании фактически оказанной услуги по Акту об оказании услуг по передаче №2. Дополнительное соглашение в стадии оформления (Исполнителем приведены формулировки филиала «Омскэнерго»).
* По договору с ООО «Энергетическая компания «СТИ» от 06.11.2015 №18.5500.6140.15 на сумму (-5 362,01) тыс. рублей: на основании решения Арбитражного суда Омской области от 08.08.2017 по делу   
  А46-6685/2017 и постановления Восьмого Арбитражного Апелляционного суда от 10.10.2017 по делу А46-6685/2017 проведена корректировка в части изменения уровней напряжения по потребителям ООО "Энергетическая компания «СТИ» с СН2 на ВН   
  за 2016 год.
* По договору с АО «Омскэлектро» от 04.08.2011 г. №18.5500.468.11 на сумму (-1 705,7) тыс. рублей: уменьшение объема оказанных услуг на основании отчетов потребителей за август 2016 года.
* По договору с ИП Кацман В.В. от 28.10.2015 №18.55.6048.15 и без договора на основании акта об оказании услуг по передаче №2 на сумму 227,29 тыс. рублей: увеличение заявленной мощности потребителей и увеличение количества точек поставки, а также увеличение объема оказанных услуг на основании фактически оказанной услуги (Исполнителем приведены формулировки филиала «Омскэнерго»).
* Корректировка по стоимости потерь по договору с АО «ПСК»   
  за 2015-2016 годы на сумму 22 826,1 тыс. рублей;
* Корректировка услуг ТСО в размере 9 154,77 тыс. рублей за счет прибыли прошлых лет.

Исполнитель отмечает, что в выписке из протокола РЭК Омской области № 95 сумма принимаемая к учету составляет 45 902,9 тыс. руб., при этом позиция по данной статье регулирующим органом не отображена.

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

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

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

Таким образом, в НВВ 2019 года может быть произведен учет недополученных доходов (убытков прошлых лет), полученных по независящим от филиала обстоятельствам.

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

Далее по тексту в таблице приведены выявленные по статье убытки в размере   
(-44 023,62) тыс. рублей.

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

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

РЭК Омской области замечаний по достоверности отчетных документов филиала в выписке из протокола от 27.12.2018г. №95 не изложено.

В отсутствии первичных документов, выводы Исполнителя основаны на проведенном анализе пояснений филиала по графе «Причина корректировки», а также были исследованы указанные в расшифровке судебные акты.

Кроме того, Исполнитель не может принять в расчет корректировки неподконтрольных расходов величину корректировки стоимости потерь в размере 22 826,1 тыс. рублей за 2015-2016 годы, поскольку отклонения по расходам на оплату потерь учитываются в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в рамках корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, которая проводится, в том числе с учетом скорректированных актов на оплату потерь.

Кроме того, филиалом Исполнителю не представлена расшифровка и расчет расходов на заявленную величину.

Таким образом, обоснованная величина убытков прошлых лет, подлежащая учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов, составляет, по мнению Исполнителя 44 023,6 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2017, тыс. руб.** | **Факт за 2017, принятый Комитетом, тыс. руб.** | **Факт за 2017, уточненный Исполнителем, тыс. руб.** |
| Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году | 68 737,82 | 45 902,88 | 44 023,6 |

| **№ п/п** | **Финансовый год** | **Наименование контрагента** | **Дата и номер договора** | **Корректируемый период** | **Дата и № корректировочных документов** | **Сумма, руб.  Сторно с (-), доначисление (+)** | **Причина корректировки (формулировки филиала «Омскэнерго»)** | **Комментарий Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | март 2015 | № 23 от 23.03.2017 | - 41 597,20 | Сторнирование акта безучетного потребления электрической энергии по потребителю ПАО «Мосэнергосбыт» в соответствии с вступившим в законную силу Постановлением Восьмого Арбитражного Апелляционного суда от 10.06.2016 по делу А46-10738/2015, исковые требования АО «ПСК» (ПАО «МРСК Сибири»- третье лицо) удовлетворены, однако не в полном объеме, расчет объема безучетного потребления электрической энергии взыскан с потребителя согласно расчета произведенному по максимальной мощности договора энергоснабжения. | Неверное определение части объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении |
| 2 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | июнь 2015 | № 22 от 30.09.2017 | - 320 235,73 | Сторнирование акта безучетного потребления электрической энергии в соответствии с Постановлением Тринадцатого Арбитражного Апелляционного суда по делу №А56-273/2016 от 13.09.2017 года. В судебном заседании суд установил, что в действиях ООО «Кристалл» отсутствуют признаки безучетного потребления электроэнергии, поскольку обязанность по извещению потребителя (ООО «Кристалл») о неисправности прибора учета в рассматриваемом случае в соответствии с пунктами 145 и 180 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, возложена на истца. | Необоснованное начисление стоимости услуг исходя из безучетного потребления. Ненадлежащее исполнение обязанностей ПАО «МРСК Сибири», возложенных действующим законодательством. |
| 3 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | август 2015 | № 17 от 23.03.2017 | - 787 929,79 | Сторнирование объема электрической энергии по потребителю КФХ «Петровское», согласно заключению УПО филиала «Омскэнерго» расчет безучетного потребления электричекой энергии необходимо производить согласно графика режима работы, а не исходя из режима работы энергопринимающих устройств - 24 часа в сутки. Ранее расчет объемов безучетного потребления электрической энергии был произведен согласно режиму работы равному 24 часа в сутки. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении |
| 4 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | август 2015 | № 18 от 30.06.2017 | - 718 091,74 | Сторнирование акта безучетного потребления электрической энергии по потребителю КФХ «Петровское»в соответствии с Постановлением Тринадцатого Арбитражного Апелляционного суда по делу А56-163/2016 от 08.06.2017 года. | Судом установлено, что акты от 18.08.2015 №553330000795 и №553330000796 составлены ПАО «МРСК Сибири» с нарушением требований Основных положений (ПП 442 от 04.05.2012) |
| 5 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | сентябрь 2015 | № 17 от 30.04.2017 | - 915 061,23 | Сторнирование актов безучетного потребления электрической энергии и начисление по истекшему межповерочному интервалу трансформаторов тока в соответствии с Постановлением Тринадцатого Арбитражного Апелляционного суда по делу А56-8717/2016 от 03.02.2017 года. | Судами установлено, что расчет задолженности, представленный ПАО «МРСК Сибири», не является правильным и обоснованным. Кроме того, ПАО «МРСК Сибири» был нарушен срок исполнения обязательства по направлению окончательного расчета безучетного потребления электрической энергии, произведенного на основании акта о безучетном потреблении электрической энергии №553740001068 от 10.09.2015 |
| 6 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | октябрь 2015 | № 14 от 30.06.2017 | - 157 601,13 | Сторнирование актов безучетного потребления электрической энергии по потребителям Михайлов И.М., МХУ «Центр финансово-экономического и хозяйственного обеспечения учреждений в сфере образования» по причине не доказанного факта вмешательства в работу прибора учета и начисление по потребителю АО «Сибирские приборы и системы» в связи с истечение межповерочного интервала в соответствии с Постановлением Тринадцатого Арбитражного Апелляционного суда по делу А56-14769/2016 от 24.05.2017 года. | Необоснованное начисление стоимости услуг по максимальной мощности. Отсутствие представителя ПАО «МРСК Сибири» (исца) в суде. Не предприняты исчерпывающие меры для доказывания своей позиции и защиты интересов. |
| 7 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | ноябрь 2015 | № 16 от 31.05.2017 | - 29 275,10 | Сторнирование актов безучетного потребления электрической энергии по потребителям Харламова С.Н., Майер Г.А., Тян А.А. в соответствии с Постановлением Восьмого Арбитражного Апелляционного суда по делу А46-10820/2016 от 16.05.2017 года по причине отсутствия сведений об уведомлении потребителя о предстоящей тех. проверке, которой были зафиксированы нарушения. | Необоснованное начисление стоимости услуг исходя из безучетного потребления. Ненадлежащее исполнение обязанностей ПАО «МРСК Сибири», возложенных действующим законодательством. |
| 8 | 2015 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | декабрь 2015 | № 14 от 23.03.2017 | - 228 162,86 | - 9 492,67 руб. Сторнирование повышающего коэффициента к нормативу потребления электрической энергии в соответствии с аналогичными Постановлениями Арбитражного Апелляционного суда по делам А46-15401/2015, А46-16315/2015, А56-68822/2015, А56-91001/2015, А56-86458/2015, А56-89197/2015, А46-1971/2016.  - 218 670,20 руб. Сторнирование акта безучетного потребления электрической энергии по потребителю Звездин А.В., акт безучетного потребления электрической энергии подписан Милушковым С.И., который в проверяемом жилом помещении не зарегистрирован, подтверждение наличия у него законных прав пользования жилым помещением отсутствует. Также сторнирование объема полезного отпуска по потребителю БУОО «ЦКССП» начисление которого было произведено в соответствии с истечением межповерочного интервала прибора учета, установленного на резервном источнике питания, который работает в случае аварий или иных обстоятельствах. | Необоснованное применение повышающего коэффициента к объемам услуг.  Необоснованное начисление стоимости услуг исходя из безучетного потребления. |
| 9 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | февраль 2016 | № 13 от 31.10.2017 | - 54,45 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б», получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта в связи с технической неточностью. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении |
| 10 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | март 2016 | № 13 от 31.10.2017 | - 42,99 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б», получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта в связи с технической неточностью. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении |
| 11 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | апрель 2016 | № 10 от 31.10.2017 | - 4 357,21 | - 60,17 руб. По потребителю Кооператив «Погребок-11б», получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта в связи с технической неточностью.   - 4 297,04 руб. Сторнирование акта безучетного потребления э/энергии по потребителю Кондратьев В.В., в связи с отсутствием полного пакета документов, для взыскания данного разногласия в судебном порядке. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении. Необоснованное формирование безучетного потребления. |
| 12 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | май 2016 | № 9 от 30.06.2017 | - 120 048,93 | - 50 550,20 руб. Сторнирование акта безучетного потребления электрической энергии по потребителю Темнова О.Г. в соответствии с решением мирового суда вынесенным именем Российской Федерации об отказе в удовлетворении иска АО «ПСК» к потребителю о взыскании денежных средств за безучетное электропотребление, по причине отсутствия доказательств свидетельствующих о демонтировании антимагнитной пломбы.  - 69 498,73 руб. Сторнирование акта безучетного потребления электрической энергии по потребителю Сластен С.П., так как потребителем была оставлена заявка на замену прибора учета в связи с его неисправностью, следовательно, расчет необходимо производить по п.166 как для неисправного прибора учета с даты выявления неисправности (обращения потребителя). | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении. Необоснованное формирование безучетного потребления. |
| 13 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | май 2016 | № 10 от 31.10.2017 | - 218,37 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б», получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта в связи с технической неточностью. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении. |
| 14 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | июнь 2016 | № 10 от 30.04.2017 | - 7 960,06 | Сторнирование объема электрической энергии по потребителям Купченко А.В. и ОАО «Омскнефтепроводстрой», при начисление объема электрической энергии по акту безучетного потребления, ПАО «МРСК Сибири» не был учтен объем э/энергии начисленный ранее. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении. |
| 15 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | июнь 2016 | № 13 от 31.10.2017 | - 54,45 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б», получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта в связи с технической неточностью. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении. |
| 16 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | июль 2016 | № 6 от 23.03.2017 | - 3 506 829,66 | - 50 173,95 руб. Сторнирование повышающего коэффициента к нормативу потребления электрической энергии в соответствии с аналогичными Постановлениями Арбитражного Апелляционного суда по делам А46-15401/2015, А46-16315/2015, А56-68822/2015, А56-91001/2015, А56-86458/2015, А56-89197/2015, А46-1971/2016.  - 3 456 655,69 руб. ПАО «МРСК Сибири» уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по потребителю «МТИЗ Инициатива», объем собственного потребления потребителя был завышен на величину перетока в сети АО «Омскэлектро». | «Необоснованное применение повышающего коэффициента к объемам услуг.  Неверное формирование объема безучетного потребления |
| 17 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | июль 2016 | № 7 от 30.04.2017 | - 90 960,50 | - 64 361,15 руб. Сторнирование объема электрической энергии по потребителю ООО Сибирский КХП в связи с задвоением данной точки поставки в части города (централизованный договор) и в Марьяновском РЭС.  - 26 599,35 руб. ПАО «МРСК Сибири» уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по потребителю Сукачев В.В., принадлежащему котлу АО «Омскэлектро». | Неверное формирование объема оказанных услуг |
| 18 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | июль 2016 | № 10 от 30.06.2017 | - 37 043,17 | Сторнирование объема электрической энергии по потребителю ИП Кукарин А.В., при расчете объема э/энергии по акту безучетного потребления не был учтен ранее начисленный объем э/энергии. | Неверное формирование объема безучетного потребления |
| 19 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | июль 2016 | № 11 от 31.10.2017 | - 52 467,51 | - 43 437,56 руб. По потребителю Кооператив «Погребок-11б» и жилому дому на ул. Рокосовского, получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта и с НН/ФЛ п.3.1 акта на НН/ФЛ п.3.2 акта в связи с технической неточностью.   - 9 029,95 руб. Сторнирование акта безучетного потребления э/энергии по потребителю Сафонова Л.В., в связи с отсутствием полного пакета документов для взыскания данного разногласия в судебном порядке. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании акта о безучетном потреблении. Необоснованное формирование безучетного потребления. |
| 20 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | август 2016 | № 5 от 23.03.2017 | - 382 922,41 | ПАО «МРСК Сибири» уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по потребителю АО «ОмПО «Иртыш, при формировании объема собственного потребления потребителя не был учтен переток электроэнергии в сеть АО»ЭТК». | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании актов о безучетном потреблении. |
| 21 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | август 2016 | № 9 от 30.06.2017 | - 10 485,50 | Согласно заключения УПО филиала «Омскэнерго» от 26.05.2017 №2928-фил-пер сторнирование акта безучетного потребления электрической энергии по потребителю Куртас И.М., так как в соответствии с пп. «б» п. 81 Правил № 354 прибор учета считается вышедшим из строя в случае нарушения контрольных пломб и (или) знаков поверки, не отображения приборами учета результатов измерений, механического повреждения прибора учета. | Необоснованное формирование безучетного потребления |
| 22 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | август 2016 | № 10 от 31.10.2017 | - 50 667,16 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б» и жилому дому на ул. Рокосовского, получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта и с НН/ФЛ п.3.1 акта на НН/ФЛ п.3.2 акта в связи с технической неточностью. | Неверное формирование объема безучетного потребления |
| 23 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | сентябрь 2016 | № 6 от 23.03.2017 | - 872 382,74 | - 265 178,26 руб. По потребителю СНТ «Тепличный-1» Городской РЭС. Был составлен акт безучетного потребления по данному потребителю. Т.к. имелась заявка от потребителя на замену прибора учета в связи с его неисправностью, следовательно, расчет необходимо производить по п.166 как для неисправного прибора учета с даты выявления неисправности (обращения потребителя).  - 607 204,48 руб. ПАО «МРСК Сибири» уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по потребителю ООО «УК «Энергосети», объем собственного потребления потребителя был завышен на величину перетока в сети АО «Омскэлектро». | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании актов о безучетном потреблении. |
| 24 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | сентябрь 2016 | № 10 от 31.10.2017 | - 52 352,80 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б» и жилому дому на ул. Рокосовского, получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта и с НН/ФЛ п.3.1 акта на НН/ФЛ п.3.2 акта в связи с технической неточностью. | Неверное формирование объема безучетного потребления |
| 25 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | октябрь 2016 | № 9 от 31.10.2017 | - 54 086,67 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б» и жилому дому на ул. Рокосовского, получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта и с НН/ФЛ п.3.1 акта на НН/ФЛ п.3.2 акта в связи с технической неточностью. | Неверное формирование объема безучетного потребления |
| 26 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | ноябрь 2016 | №3 от 30.04.2017 | - 8 669 364,17 | - 6 570 566,59 руб. Разногласия сложились по объемам услуг для бытовых абонентов, в части которых расчет произведен по среднему начислению. Расчет среднего начисления отличается в связи с применением различных показаний при расчете объемов прошлых периодов.  - 2 098 797,58 руб. Объем собственного потребления ООО «Траст-Инвест» был завышен на величину субабонентов. | Неверное определение объемов безучетного потребления при формировании актов о безучетном потреблении. |
| 27 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | ноябрь 2016 | № 11 от 31.10.2017 | - 57 030,78 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б» и жилому дому на ул. Рокосовского, получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта и с НН/ФЛ п.3.1 акта на НН/ФЛ п.3.2 акта в связи с технической неточностью. | Неверное формирование объема безучетного потребления |
| 28 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | декабрь 2016 | № 5 от 31.05.2017 | - 7 978 666,20 | ПАО «МРСК Сибири» уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по бытовым абонентам, в части которых расчет произведен по среднему начислению. Расчет среднего начисления отличается в связи с применением различных показаний при расчете объемов прошлых периодов. В связи с этим у компаний ПАО «МРСК Сибири» и АО «ПСК» формируется различная величина среднего начисления потребления электроэнергии по бытовым абонентам. | Неверное формирование объема оказанных услуг |
| 29 | 2016 | АО «ПСК» | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | декабрь 2016 | № 11 от 31.10.2017 | - 56 671,28 | По потребителю Кооператив «Погребок-11б» и жилому дому на ул. Рокосовского, получающему питание от сетей ООО «Микрорайон» сторнирование начисленного объема с диапазона СН2/ЮЛ и начисление по диапазону СН2/ФЛ п.3.7 акта и с НН/ФЛ п.3.1 акта на НН/ФЛ п.3.2 акта в связи с технической неточностью. | Неверное формирование объема оказанных услуг |
| ИТОГО С НДС, рублей | | | | | | - 51 947 875,64 |  |  |
| ИТОГО БЕЗ НДС, рублей | | | | | | - 44 023 623,42 |  |  |

10. Филиалом заявлен к учету «Резерв под оценочные обязательства» в размере 93 343,48 тыс. рублей.

Исполнитель отмечает, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрено включение резерва под оценочные обязательства, формируемого по результатам судебных решений, в состав экономически обоснованных расходов регулируемой организации.

На основании вышеизложенного корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2017 год определена Исполнителем без учета фактических расходов по подстатье «Резерв под оценочные обязательства».

1. Налог на прибыль за 2017 год принят РЭК Омской области в размере 83 398,0 тыс. рублей, что соответствует предложению филиала «Омскэнерго».

По расчету Исполнителя фактическая величина налога на прибыль, отнесенная на филиал «Омскэнерго», сложилась в 2017 году в размере 118 598,68 тыс. рублей (позиция и расчет приведены в соответствующем разделе «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год»).

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

Фактические выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования №1178 приняты РЭК Омской области в размере 292 261,2 тыс. рублей, при заявленных филиалом расходах в размере 295 371,12 тыс. рублей. В выписке из протокола №95 не изложена позиция РЭК Омской области по определению фактических выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования, а также отсутствует расчет принятой в НВВ 2019 года величины.

В обоснование были представлены:

* Отчет о выручке за технологическое присоединение за 2017 год для льготных категорий заявителей (по 550 рублей по постоянной схеме) с указанием заявителя, номера договора, категории надежности, уровня напряжения и стоимости, на общую сумму 1 676,1 тыс. рублей. Исполнитель отмечает наличие в реестре договоров за 2007-2016 годы и отсутствие сведений о присоединенной мощности.
* Отчет о выручке за технологическое присоединение за 2017 год для льготных категорий заявителей (по 550 рублей по временной схеме) с указанием заявителя, номера договора, категории надежности, уровня напряжения и стоимости, на общую сумму 1,9 тыс. рублей;
* Реестр актов выполненных работ по внеплановым объемам строительства объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей мощностью до 15 кВт за 2017 год на сумму 186 609,08 тыс. рублей. Исполнитель отмечает наличие в реестре затрат в размере 834,83 тыс. рублей на технологическое присоединение мощности 20, 100 и 300 кВт, и протяженностью 1,9 км (договоры от 22.07.2016 №20.5500.2610.16 с Жигаловым М.Н.; от 18.03.2017 №20.5500.969.17 с ИП Николаева Ю.И.; от 07.07.2017 №20.5500.3026.17 с Ивулем А.А.);
* Отчет о выручке за технологическое присоединение за 2017 год по тарифам с инвестиционной составляющей (за исключением индивидуальных проектов) на сумму 58 990,18 тыс. рублей (в т.ч. за ТП – 1 839,77 тыс. рублей; присоединенная мощность - 3 807,18 кВт)
* Отчет о выручке за технологическое присоединение по льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт   
  за 2017 год на сумму 4 009,43 тыс. рублей, в т.ч. за ТП – 990,78 тыс. рублей, на общую мощность 1 892,18 кВт;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 №30@.

В адрес Исполнителя не представлены пояснительная записка, расшифровка и расчет выпадающих доходов за 2017 год на заявленную филиалом «Омскэнерго» величину.

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

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

Согласно пояснениям ПАО МРСК «Сибири», пояснительная записка по выпадающим доходам по п. 87 Основ ценообразования №1178, копии договоров, копии актов об осуществлении технологического присоединения и выполнении технических условий, копи актов о разграничении эксплуатационной ответственности сторон а также копии актов выполненных работ (по форме КС-2) за 2017 год в РЭК Омской области не предоставлялись.

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

На основании представленных материалов, Исполнителю не представляется возможным определить экономически обоснованную фактическую величину выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования №1178.

Ввиду отсутствия возможности рассчитать корректировку по статье по документам, представленным в адрес Исполнителя, Исполнитель соглашается с позицией органа регулирования по уровню выпадающих расходов, подлежащих включению в НВВ на 2019 год, в размере – 355 957,68 тыс. руб.

1. В расчет корректировки неподконтрольных расходов филиалом и РЭК Омской области были включены «Выпадающие доходы по итогам за 2015 год» в размере 68 597,8 тыс. рублей, которые по своей сути являются дополнительными средствами, учтенными РЭК Омской области при утверждении необходимой валовой выручки филиала «Омскэнерго» на 2017 год (вне состава неподконтрольных расходов):

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Сумма, тыс. рублей** |
| Выпадающие по итогам 2015 года | 145 306,60 |
| Корректировка с учетом надежности и качества | 58 417,80 |
| Изъятие по итогам 2015 года с учетом полученной выручки | -135 126,60 |
| **ИТОГО** | **68 597,80** |

Исполнителем не приняты в расчет корректировки неподконтрольных расходов указанные средства, поскольку это не предусмотрено формулой 7 Методических указаний №98-э.

Кроме того, РЭК Омской области при расчете корректировки также учитывает расходы на оплату услуг ТСО, которые не включались им в состав неподконтрольных расходов при утверждении необходимой валовой выручки для филиала на 2017 год.

В НВВ филиала на 2017 год были учтены расходы на оплату услуг ТСО в размере 284 593,13 тыс. рублей. Фактические расходы в 2017 году сложились в размере 264 987,78 тыс. рублей (согласно данным формы раздельного учета 1.6 и актам оказанных услуг).

Снижение фактических расходов относительно утвержденных на 2017 год составило 19 605,35 тыс. рублей и обусловлено, в том числе, расторжением договоров в течении 2017 года с двумя ТСО, учтенными в ТБР 2017 года   
(ООО «ПКЦ «Промжелдортранс» и АО «ОПЗ им. Козицкого»).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017 ТБР,**  **тыс. рублей** | **2017 факт,**  **тыс. рублей** | **Отклонение**  **(факт-ТБР)** |
| Оплата услуг ТСО | 284 593,13 | 264 987,78 | -19 605,35 |

При этом Исполнитель отмечает, что пунктом 7 Основ ценообразования №1178 предусмотрено исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, а также учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам.

Соответственно, учет РЭК Омской области отклонений по статье «Расходы на оплату услуг ТСО» в составе неподконтрольных расходов выполнен в соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования № 1178.

По результатам проведенного анализа Исполнителем получена корректировка неподконтрольных расходов в размере -131 274,51 тыс. рублей:

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Принято филиалом (с учетом ИА по статьям), тыс. руб.** | **Принято РЭК Омской области, тыс. руб.** | **Принято Исполнителем в расчет кор-ки тыс. руб.** | **отклонения** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от данных филиала** | **от данных РЭК** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | |
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 1337259,81 | 1337259,81 | 1337259,81 | - | | - |
| 2 | Тепловая энергия, водоснабжение, канализация | 7209,94 | 7019,24 | 7019,24 | - 190,7 | | - |
| 3 | Плата за аренду имущества и лизинг | 1151,06 | 512,20 | 512,20 | - 638,8 | | - |
| 4 | Налоги всего, в том числе: | 72987,90 | 72844,10 | 72844,10 | - 143,8 | | - |
|  | *плата за землю* | *2058,94* | *2058,94* | *2058,94* | - | | - |
|  | *налог на имущество* | *68797,04* | *68720,56* | *68720,56* | - 76,48 | | - |
|  | *прочие налоги и сборы* | *2131,92* | *2064,60* | *2064,60* | - 67,32 | | - |
| 5 | Страховые взносы | 399995,33 | 375667,30 | 378029,52 | - 21 965,81 | | 2 362,22 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.: | 208017,86 | 82522,62 | 63195,75 | - 144 822,11 | | - 19 326,87 |
|  | *энергообследование* | *20007,23* | *847,26* | *0,00* | - 20 007,23 | | - 847,26 |
|  | *услуги гос. лабораторий* | *3256,65* | *3256,65* | *3256,65* | - | | - |
|  | *содержание ОРУ, ЗРУ* | *6072,35* | *6072,35* | *6072,35* | - | | - |
|  | *резерв по сомнительным долгам* | *16600,33* | *16600,33* | *0,00* | - 16 600,33 | | - 16 600,33 |
|  | *расходы МРСК Сибири по управлению, в т.ч.:* | *0,00* | *9843,15* | *9843,15* | 9 843,15 | | - |
|  | *ИА МРСК* | *0,00* | *9843,15* | *9843,15* | 9 843,15 | | - |
|  | *услуги ПАО "Россети"* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | - | | - |
|  | *прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:* | *162081,30* | *45902,88* | *44023,60* | - 118 057,70 | | - 1 879,28 |
|  | *резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, ТСО, ФСК* | *93343,48* | *0,00* | *0,00* | - 93 343,48 | | - |
|  | *убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году* | *68737,82* | *45902,88* | *44023,60* | - 24 714,22 | | - 1 879,28 |
| 7 | Налог на прибыль | 83398,00 | 83398,00 | 118 066,71 | 34 668,71 | | 34 668,71 |
| 8 | Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования) | 295371,12 | 292 261,20 | 292261,20 | - 3 109,92 | | - |
| 9 | Амортизация, не участвующая в ИПР | 68 562,40 | 18 440,90 | 112 391,69 | 43 829,29 | | 93 950,79 |
| **11** | **ИТОГО фактические неподконтрольные расходы для расчета корректировки в соотв. с формулой 7 МУ-98э** | **2 473 953,42** | **2 269 925,37** | **2 381 580,22** | **- 92 373,20** | | **111 654,85** |
| 13 | Выпадающие доходы по итогам за 2015 год | 68 597,80 | 68 597,80 | 0,00 | - 68 597,80 | | - 68 597,80 |
| 14 | Амортизация как источник финансирования ИПР | 515 670,20 | 515 670,20 | 471 840,91 | - 43 829,29 | | - 43 829,29 |
| **15** | **ИТОГО фактические неподконтрольные расходы для расчета корректировки** | **3 058 221,42** | **2 854 193,37** | **2 853 421,12** | **-- 204 800,3** | | **- 772,24** |
| **16** | **Расходы на оплату услуг ТСО** | **0,0** | **264 987,78** | **264 987,78** | **264 987,78** | | **-** |
| **17** | **Величина неподконтрольных расходов, учтенная в ТБР 2017 (протокол Правления РЭК от 29.12.2016 № 76)** | **3 053 293,43** | **3 337 886,60** | **2 984 695,63** | **- 68 597,80** | | **- 353 190,97** |
| **18** | **Величина корректировки неподконтрольных расходов (15-17)** | **4 927,99** | **- 218 705,45** | **- 131 274,51** | **- 126 346,5** | | **87 430,94** |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МСРК Сибири» – «Омскэнерго» с целью обоснования фактических неподконтрольных расходов предоставлять в орган регулирования следующую документацию:

* + 1. Пояснительную записку по каждой из статей затрат с описанием причин отклонений от утвержденных на соответствующий период величин и перечнем обосновывающих документов по данной статье;
    2. Расшифровку и расчет по каждой статье затрат на заявленные суммы;
    3. Отчеты об использовании амортизации;
    4. Данные бухгалтерского учета по счетам учета амортизационных отчислений;
    5. Кроме того, в подтверждение фактических выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования №1178 необходимо представлять первичные документы бухгалтерского учета, в том числе копии заявок на технологическое присоединение, договоры об осуществлении технологического присоединения, акты об осуществлении технологического присоединения, акты о выполнении технических условий, акты о разграничении эксплуатационной ответственности сторон;
    6. Для подтверждения порядка формирования резерва по сомнительным долгам, кроме представленной обществом информации, необходимо предоставлять следующие документы:
* информацию о предпринимаемых мерах по судебному взысканию задолженности (копии определений о принятии исковых заявлений общества о взыскании дебиторской задолженности, если судебные дела еще находятся в производстве суда и решения о взыскании долга еще не приняты;
* копии вступивших в законную силу решений о взыскании задолженности;
* копии судебных решений о взыскании задолженности и копии определений о рассмотрении дел в апелляционной инстанции, в случае обжалования;
* копии вступивших в законную силу определений судов об утверждении мировых соглашений;
* копии постановлений о возбуждении исполнительных производств по вступившим в законную силу решениям судов;
* текущую информацию от приставов о ходе исполнительного производства;
* информацию о предпринимаемых мерах по внесудебному взысканию задолженности (копии соглашений о реструктуризации задолженности, соглашения или гарантийные письма третьих лиц об обязательстве погасить дебиторскую задолженность должника);
* подтверждающие документы о невозможности получения дебиторской задолженности (копии постановлений судебных приставов об окончании исполнительного производства в связи с невозможностью взыскания, информацию о предстоящем исключении организации из Единого государственного реестра юридических лиц, выписки из Единого государственного реестра юридических лиц, подтверждающие исключение организации из ЕГРЮЛ).

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

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

Рисунок 32784, где

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

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска электроэнергии и цен на электрическую энергию получена филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в размере 52 455,82 тыс. рублей:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед.изм.** | **МУ 98-э** | |
| **ТБР** | **факт для определения финансового результата** |
| Объем отпуска э/э в сеть в 2017 году | Эотп. | млн.кВт\*ч | 7 777,84 | 8 597,51 |
| Цена на покупку потерь в 2017 году | ЦП | руб / МВт\*ч | 2 024,94 | 1 910 40 |
| Величина потерь в 2017 году | α | % | 7,77 | 7,51 |
| **Корректировка с учетом изменения полезного отпуска** | **ПО** | **тыс.руб.** | **52 455,82** | |

В обоснование представлены фактические балансовые показатели за 2017 год, копии договора с АО «ПСК» и актов на покупную электроэнергию в целях компенсации потерь за 2017 год, статистическая форма отчетности по форме 46-ЭЭ за каждый месяц 2017 года и в целом за 2017 год, копии договоров и актов   
за 2017 год по оказанию услуг по передаче электрической энергии филиалом, данные раздельного учета по филиалу «Омскэнерго» за 2017 год (таблицы 1.3,1.6 по приказу Минэнерго России № 585 от 13.12.2011.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и электрической энергии приведен РЭК Омской области в приложении №1 к протоколу РЭК Омской области от 27.12.2018 №95:

| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед.изм.** | **МУ 98-э** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР** | **факт для определения финансового результата** |
| Объем отпуска электрической энергии на 2016 год\*) | Эотп. | млн.кВт\*ч | 7 777,80 | 7 514,634 |
| Цена на покупку потерь на 2017 год | ЦП | руб / МВт\*ч | 2 024,94 | 1 910 40 |
| Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | α | % | 7,77 | - |
| Изменение полезного отпуска за счет объема |  | тыс. руб. | - | - 39 063,77 |
| Изменение полезного отпуска за счет цены |  | тыс. руб. | - | - 69 214,01 |
| **Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** | **ПО** | **тыс. руб.** | **- 108 277,77** | |

\*) Исполнителем сохранены формулировки РЭК Омской области

Позиция РЭК Омской области по расчету корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в выписке из протокола заседания правления РЭК Омской области от 27.12.2018 №95 не изложена.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам проведенного анализа представленной информации, Исполнитель сообщает следующее.

Принятая РЭК Омской области в расчет корректировки фактическая цена покупки потерь в 2017 году в размере 1 910,4 тыс. рублей включает в себя покупку потерь по нерегулируемой цене сверхнормативных потерь электроэнергии.

Фактическая цена покупки потерь электроэнергии в пределах нормативных сложилась в 2017 году в размере 1 906,28 тыс. рублей (выверка произведена согласно актам (в том числе и корректировочным) с АО «ПСК» за 2017 год).

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть в 2017 году составил 7 514,63 млн. кВтч (без учета потребителей на генераторном напряжении), что соответствует величине, принято РЭК Омской области для расчета корректировки.

Предложенная филиалом «Омскэнерго» для расчета данной корректировки величина поступления в сеть в размере 8 597,51 млн. кВтч, не корректна, поскольку включает в себя объем поступления в сет с учетом потребителей на генераторном напряжении, не оплачивающих потери электрической энергии согласно действующему законодательству.

Величина отпуска в сеть, принятая в расчет РЭК Омской области в размере 7 514,634 млн. кВтч подтверждается официальной отчетностью филиала «Омскэнерго» за 2017 год.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед.изм.** | **МУ 98-э** | |
| **ТБР** | **факт для определения финансового результата** |
| Объем отпуска электрической энергии на 2016 год\*) | Эотп. | млн.кВт\*ч | 7 777,84 | 7 514,63 |
| Цена на покупку потерь на 2017 год | ЦП | руб / МВт\*ч | 2 024,94 | 1 906,28 |
| Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | α | % | 7,77 | - |
| **Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** | **ПО** | **тыс. руб.** | **- 110 687,70** | |

По данным Исполнителя величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет (-110 687,7) тыс. рублей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2019** | | | **Отклонения расчета Исполнителя** | |
| **ФИЛИАЛ** | **РЭК в ТБР** | **Исполнитель** | **От заявленного** | **От ТБР** |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 52 455,82 | - 108 277,77 | - 110 687,70 | - 163 143,52 | - 2 409,93 |

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

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

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

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

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

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

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

base_1_287253_32795 (9),

где:

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

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

base_1_287253_32797 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

base_1_287253_32798 - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.

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

base_1_287253_32799 - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам   
9 месяцев.

Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043,   
на период 2016-2020 гг.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы, в редакции приказа Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» на 2017 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 520,03 млн руб. с НДС;
* прибыль на развитие – 293,81 млн руб. с НДС.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения на 2019 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно выписке из протокола заседания правления РЭК Омской области от 27.12.2018 №95 корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы составила   
(-197 200,63) тыс. рублей «в связи с корректировкой источников финансирования инвестиционной программы».

Реквизиты инвестиционной программы, утвержденной на 2017 год, и исследуемой РЭК Омской области в рамках проведения настоящей корректировки, а также анализ исполнения инвестиционной программы за 2017 год в выписке из протокола РЭК Омской области не изложены.

В приложении №1 к протоколу от 27.12.2018 г. №95 приведен расчет указанной корректировки в составе общего расчета корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **МУ 98-э** | |
| **ТБР 2017, тыс. рублей** | **факт для определения финансового результата, тыс. рублей** |
| Величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в расчетном периоде регулирования, тыс. рублей | 353 619,80 | - |
| Инвестиционная программа, утвержденная на долгосрочный период регулирования, тыс. рублей | 353 619,80 | - |
| Объем фактического исполнения инвестиционной программы в долгосрочном периоде регулирования | - | 156 419,17 |
| Корректировка с учетом изменения инвестиционной программы | **- 197 200,63** | |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Филиалом «Омскэнерго» представлены следующие отчеты о выполнении инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017г. №30@:

* Письмом от 07.09.2018 №15/15-14/10687исх в РЭК Омской области направлена структура расходов по освоению капитальных вложений за 2017 год в разбивке по мероприятиям с пояснениями по причинам отклонений (в формате таблиц П1.20 и П1.20.3 Методических указаний 20-э/2);
* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV);
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при расчете корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471.

Плановый размер финансирования утвержденной инвестиционной программы филиала «Омскэнерго» на 2017 год был предусмотрен в размере 895 950 тыс. рублей с НДС (согласно приложению 7 к приказу Минэнерго России от 30.12.2016г. №1471), в том числе за счет тарифных источников от деятельности по передаче в размере 813 840,47 тыс. руб. с НДС:

* 293 810 тыс. рублей – за счет прибыли (инвестиционная составляющая в тарифах);
* 520 030,0 тыс. рублей – за счет амортизационных отчислений.

Согласно выписке из протокола заседания правления РЭК Омской области от 29.12.2016 г. №76, при расчете НВВ филиала «Омскэнерго» на 2017 год были учтены следующие источники финансирования:

* прибыль на развитие – 353 619,8 тыс. рублей;
* амортизационные отчисления – 515 670,2 тыс. рублей,

Исходя из общего размера утвержденной инвестиционной программы, амортизационные отчисления, необходимые для финансирования мероприятий инвестиционной программы, определены Исполнителем в размере 460 220,67 тыс. рублей.

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

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы   
ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» за 2017 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, следующих мероприятий на общую сумму 5 197,17 тыс. руб. (с НДС):

| **Номер** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем фактического финансирования (с НДС), тыс .рублей** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | |
| **ИТОГО ФИНАНСИРОВАНИЕ** | | | | **5 197, 17** | |
| 1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная" (замена силового трансформатора 1х31,5 МВА на 1х40 МВА). | H\_7\_ОЭ | 2 544,92 | |
| 2 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ 4Н-1 Называевского РЭС с установкой АВР-0,4 кВ для Называевской центральной районной больницы | H\_60\_ОЭ | 173,73 | |
| 3 | Строительство КЛ 110 кВ "Весенняя -Лузино" в створе существующей ВЛ-110 кВ С-53, С-54 от опоры №1 до опоры №17 | H\_132.12\_АЭ | 403,00 | |
| 4 | Строительство КЛ-10 кВ ф.403, протяженностью 2,100 км от ПС 110/10 кВ «Центральная» до ПНС-9 | H\_73\_ОЭ | 120,34 | |
| 5 | Покупка навигационной системой спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспорта и спецтехники филиала в количестве 252 ед. | H\_68\_ОЭ | 321,19 | |
| 6 | ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | H\_132.12\_АЭ | 964,00 | |
| 7 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-12 | H\_132.12\_АЭ | 670,00 | |

В корректировку инвестиционной программы (утв. приказом Минэнерго от 28.12.17 № 30@) из 7 вышеуказанных проекта вошли 4, т.о. они были запланированы к реализации в течение 2017 года.

По 3 проектам мероприятия не предусмотрены в инвестиционной программе, утвержденной до начала 2018 года, расходы на реализацию таких мероприятий являются нецелевым использованием средств, и не могут быть приняты Исполнителем в качестве экономически обоснованных для расчета настоящей корректировки на сумму 2 037,0 тыс. рублей.

В ходе проверки Исполнителем также обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на общую сумму 155 841,76 тыс. руб. (без НДС).

Данные по этим мероприятиям представлены в следующей таблице:

| **Номер** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **ФИНАНСИРОВАНИЕ, тыс рублей (без НДС)** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **В ИПР 1471 За счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)** | **ФАКТ ФИНАНСИРОВАНИЯ** | **отклонение (5-4)** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | |
| **ИТОГО СУММА ПРЕВЫШЕНИЯ:** | | | | | | **155 841,76** | |
| 1 | Реконструкция ПС Калачинская, Великорусская, Ачаирская-оросительная, Большереченская, Кировская, Одесская, Б.Уки, Съездовская, Октябрьская, Восточная, Новокормиловская, Новоуральская, Омская Нефть, Тара, Сельская, Горьковская, Саргатская, Тюкалинская, Центральная, Шухово, Стрела с модернизацией системы оперативного постояного тока (СОПТ) | F\_15\_ОЭ | 484,58 | 2945,76 | 2461,19 | |
| 2 | Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС Калачинская - 4 шт., ПС Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС Память Тельмана: 3 шт., ПС "Сибиряк" - 1 шт., ПС Баженово-110 -2 шт, ПС Тумановская – 2 шт., ПС Тюкалинская – шт., ПС Саргатская – 6 шт., ПС Ачаир-Оросительная – 1 шт.; ПС Бакшеево – 4 шт., ПС Новолюбинская – 3 шт.; ПС Телевизионная –3 шт. | F\_16\_ОЭ | 1 069,67 | 1826,27 | 756,60 | |
| 3 | Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек до нормативной величины в Москаленском, Полтавском, Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Колосовском, Тарском, Екатеринском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Кормиловском, Калачинском, Оконешниковском, Горьковском районах Омской области | F\_6\_ОЭ | 4 984,75 | 7502,32 | 2517,58 | |
| 4 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Кормиловском районе: ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 2-6, ф.1;ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 7-13 ф. 1,2,3 | G\_1240\_ОЭ | 655,02 | 787,29 | 132,27 | |
| 5 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Русско-Полянском районе: ВЛ-0,4 кВ РП-7-7 ф-1; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-1,3; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-2; ВЛ-0,4 кВ ЦВ-1-2 ф-2 | G\_1246\_ОЭ | 293,62 | 5415,25 | 5121,63 | |
| 6 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Тюкалинском районе: ВЛ -0,4 кВ 1Ва-2 ф.1;ВЛ-0,4 кВ 3Тк-12 ф.1; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.2 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.3 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.4 3Тк-15 | G\_1252\_ОЭ | 0,00 | 2443,22 | 2443,22 | |
| 7 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения индивидуальной жилой застройки | F\_1616\_ОЭ | 49 520,97 | 60021,68 | 10500,71 | |
| 8 | Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | F\_94\_ОЭ | 0,00 | 1549,15 | 1549,15 | |
| 9 | Реконструкция оборудования отопительной мазутной котельной ПО СЭС (г.Тара) | G\_1233\_ОЭ | 0,00 | 4694,07 | 4694,07 | |
| 10 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка, Еремеевка, Бакшеево | F\_43\_ОЭ | 0,00 | 5152,54 | 5152,54 | |
| 11 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Баррикада, Ольгино, Вольное, Романенко, Соловьевка, Мясники, Новоягодное, Телевизионная, Орехово-35, Большие Кучки | F\_45\_ОЭ | 495,48 | 604,24 | 108,75 | |
| 12 | Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов) | F\_48\_ОЭ | 0,00 | 396,00 | 396,00 | |
| 13 | Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | F\_49\_ОЭ | 0,00 | 1961,22 | 1961,22 | |
| 14 | Создание системы телемеханики: ПС 110 кВ Новая, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110 кВ Кировская | F\_50\_ОЭ | 0,00 | 3641,53 | 3641,53 | |
| 15 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») - 58 ед. | F\_001\_ОЭ | 0,00 | 1799,15 | 1799,15 | |
| 16 | Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС Омского РЭС | F\_62\_ОЭ | 2 592,07 | 5347,46 | 2755,39 | |
| 17 | Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ «Октябрьская», «Барановская», «Куйбышевская», «Амурская», «Омская Нефть», «Фрунзенская», «Энтузиастов». | F\_66\_ОЭ | 5 765,36 | 7686,44 | 1921,08 | |
| 18 | Модернизация пожарной сигнализации (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район.  2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, ОПУ Ингалы, здание с .Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский ннр, Тюкалинский район. 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район.  2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район) | F\_67\_ОЭ | 498,47 | 935,59 | 437,12 | |
| 19 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | F\_103\_ОЭ | 0,00 | 316,08 | 316,08 | |
| 20 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,8 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА | F\_17\_ОЭ | 0,00 | 344,92 | 344,92 | |
| 21 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино с заменой силовых трансформаторов с 2\*4МВА на 2\*10МВА | F\_18\_ОЭ | 0,00 | 631,36 | 631,36 | |
| 22 | Реконструкция ПС 110/10 Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА | F\_8888\_ОЭ | 5 410,54 | 9320,34 | 3909,79 | |
| 23 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и ОПУ | F\_222\_ОЭ | 44 861,94 | 58718,39 | 13856,45 | |
| 24 | Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (5 МВА) | F\_22\_ОЭ | 0,00 | 7937,34 | 7937,34 | |
| 25 | Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735 от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | F\_110\_ОЭ | 0,00 | 11,00 | 11,00 | |
| 26 | Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ Красный Пахарь | F\_87\_ОЭ | 0,00 | 401,69 | 401,69 | |
| 27 | Покупка КЛ 110 кВ "Прибрежная" -"Фрунзенская" | F\_50000\_ОЭ | 142 451,14 | 159196,61 | 16745,47 | |
| 28 | Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 143 ед. УАЗ (комплектации) - 90 ед. техники, ГАЗ (комплектации) - 52 ед. техники, АГП - 18 - 1 ед. техники. | F\_75\_ОЭ (а) | 6 910,00 | 21578,81 | 14668,81 | |
| 29 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 134 ед.:Тепловизор (модели) - 29 шт, Диаг. и изм-ое оборудование (измеритель параметров трансформаторов Молния К - 540-3, миллиомметр, мзмеритель параметров заземляющих устройств, фотометр, дальномер, цифровой рефлектометр,Тангенс 2000 ) и т.д.- 54 шт, стенд высоковольтный стационарный СВС (модели) - 27 шт, передвижная лаборатория - 3 шт, быстровозводимая опора ПБМ-110-1 - 4 шт, бензобур Oleo-Mac MTL 85 R - 4 шт, установка вакуумная фильтровальная - 3шт, испытательный диодный аппарат - 6 шт, устройство долива жидкости УДЖ-30 - 4 шт. | F\_76\_ОЭ (а) | 9 045,00 | 11328,81 | 2283,81 | |
| 30 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 92 ед.: Комплекс записи переговоров Агат СПРУТ-7 - 19 шт, Шкафы - 17 шт., Комплекс бесперебойного питания INELT Monolith II 1000RMLT - 15 шт, Конвектор - 1шт, Коммутатор - 7 шт, Центральный процессор АТС Panasonic KX-TDE0101RU - 1шт, Тепловизор FLIR T420-1шт, Маршрутизатор Mikrotik CCR1016-12S-1S+ 1шт, МФУ Kyocera FS-6525MFP - 23шт, Устройство доступа к портам Digi AnywhereUSB/14 -1 шт, МФУ Kyocera FS-6525MFP- 5шт, Устройство доступа к портам Digi AnywhereUSB/14 -1шт | F\_76\_ОЭ (б) | 1 500,00 | 1804,24 | 304,24 | |
| 31 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 51ед.: Фильтр катал очист -4000М- 1 шт., аппарат обследования ВЛ - 1 шт ,Фотоаппарат Sony Alpha SLT-A58M- 1 шт, АД-100- 4 шт., АД-60- 7 шт., кондиционер канальный Fujitsu ARYG54LHTA/AOYG54LATT- 2 шт., сушильная камера СКС -4 - 20 шт., робот - тренажер "ГОША-06"- 10 шт., лодочный мотор - 5 шт. | F\_76\_ОЭ (в) | 4 455,00 | 4665,25 | 210,25 | |
| 32 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных (2016: 5 ед. серверов Lenovo x3850x6, 1 ед. СХД Lenovo 90Тб, 10 ед. Блэйд северов Lenovo x240; 2017: 3 ед. прецизионных кондиционера Schneider, 2ед. ИБП Schneider, 2ед. Сетевых коммутатора; 2018: 1ед СХД Lenovo 40Тб, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2019: 1 ед. Система резервного копирования HP 2020: 4 ед. SAN коммутатора Brocade, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера Lenovo(распределение на филиалы пропорционально НВВ)) | F\_74\_ОЭ | 3 180,00 | 3903,20 | 723,20 | |
| 33 | ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (Комплекс измер. д/диагностики КДЗ-2 - 1 шт, ИК-1- 1 шт, ИКП-1 - 1 шт, осциллограф с комплектом SCC290 Fluke - 1 шт, трассоискатель Сталкер 75-04 - 1 шт, мультиметр с комплектом Fluke 289-FVF - 1 шт, измеритель ПЗ-70-1 - 1 шт, анализатор АКС-1292 - 1 шт, измеритель ИПЭП-1 - 1 шт, регистратор Парма РК 3.01 - 1 шт, сейф огнестойкий дипломат - 1 шт, оргтехника и компьютерная техника - 5 шт). Распределение на филиалы пропорционально НВВ. | F\_100П\_ОЭ | 0,00 | 817,00 | 817,00 | |
| 34 | ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_77\_ОЭ | 0,00 | 1291,53 | 1291,53 | |
| 35 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | Г | 498,47 | 42175,08 | 41676,61 | |
| 36 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | Г | 0,00 | 1363,00 | 1363,00 | |

Кроме того, по результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 154 779,80 тыс. руб. (без НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| **Номер** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **ФИНАНСИРОВАНИЕ, тыс рублей (без НДС)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **В ИПР 1471 за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)** | **ФАКТ ФИНАНСИРОВАНИЯ** | **отклонение (5-4)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **ВСЕГО ПО ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОЕКТАМ:** | | | 296 464,59 | 141 684,79 | -154 779,8 |
| 1 | Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30 | F\_101\_ОЭ | 61 533,55 | 49463,01 | -12070,54 |
| 2 | Реконструкция ПС Октябрьская с установкой дугогасящих реакторов | G\_212\_ОЭ | 28 302,02 | 31,36 | -28270,66 |
| 3 | Реконструкция ВЛ -110 кВ с выносом с территории ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро" г.Омск | F\_10\_вн\_ОЭ | 143,22 | 0,00 | -143,22 |
| 4 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Омском районе: ВЛ-0,4кВ ф.2 Лз-8-3, ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП Бг-7-2 д. Богословка; с. Петровка ВЛ-0,4 кВ ф.1 Лт-1-9. | G\_1250\_ОЭ | 3 146,29 | 0,00 | -3146,29 |
| 5 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Азовском районе: ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф-2 (с. Привальное), Аз-10-9, Аз-9-7; (с. Привальное), Аз-10-9 ф.11 | G\_1237\_ОЭ | 3 642,79 | 0,00 | -3642,79 |
| 6 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Горьковском районе: ВЛ-0,4 кВ Г-21-6 ф-2; ВЛ-0,4 кВ КТП Г-2-7 фидер 3 | G\_1238\_ОЭ | 3 757,34 | 0,00 | -3757,34 |
| 7 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | F\_59\_ОЭ | 75 328,34 | 31966,95 | -43361,39 |
| 8 | Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения: ОДС СЭС ПО ЦУС | F\_141\_ОЭ | 719,28 | 313,56 | -405,73 |
| 9 | Реконструкция здания Седельниково Екатериненского РЭС | F\_93\_ОЭ | 299,08 | 4,24 | -294,85 |
| 10 | Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Ачаирская Оросительная, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | F\_114\_ОЭ | 6 156,16 | 139,83 | -6016,33 |
| 11 | Рекнструкция ПС 110 кВ "Амурская" с выполнением резервного канала САОН | F\_139\_ОЭ | 615,12 | 2,00 | -613,12 |
| 12 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | F\_42\_ОЭ | 325,01 | 304,24 | -20,77 |
| 13 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит Шипицино, Евгащино, Заливино, Избышево, Исаковская, Буняковка, Желанное, Лукьяновка | F\_46\_ОЭ | 592,19 | 235,59 | -356,59 |
| 14 | Создание системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | F\_51\_ОЭ | 256,03 | 247,46 | -8,57 |
| 15 | Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС  в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | F\_54\_ОЭ | 1 852,88 | 0,00 | -1852,88 |
| 16 | Создание каналов связи ВОЛС: ПС Саргатская- ПС Надеждинский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - Пс Карбышево; ПС Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС Весенняя; ПС Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС Стрела - ПС Копейкино - ПС Карбышевская; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на Пс Лузино - ПС Память Тельмана - ПС Азово -Азовский РЭС; ПС Александровка-ПС Шербакульская - ПС Новомарьяновская; ПС Новомарьяновская-ПС Лузино» | F\_56\_ОЭ | 12 731,90 | 9913,14 | -2818,76 |
| 17 | Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, | F\_57\_ОЭ | 1 407,85 | 0,00 | -1407,85 |
| 18 | Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл (2х40 МВА) с частичным переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ "Энтузиастов" | F\_1\_ОЭ | 2 990,85 | 0,00 | -2990,85 |
| 19 | Реконструкция ПС 110 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ | F\_10\_ОЭ | 23 315,50 | 332,90 | -22982,60 |
| 20 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная" . (замена 2х25 на 2х40МВА) | F\_9\_ОЭ | 21 298,68 | 9028,81 | -12269,87 |
| 21 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | F\_104\_ОЭ | 349,15 | 342,36 | -6,79 |
| 22 | Реконструкция ПС Октябрьская с заменой одного силового трансформатора, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой масяляных выключателей на вакуумные, реконструкция компенсирующих устройств 10 кВ с установкой резистивных сопротивлений | F\_12\_ОЭ | 7 040,55 | 1216,95 | -5823,60 |
| 23 | Реконструкция ПС Тара с установкой УШР | F\_14\_ОЭ | 1 062,70 | 0,00 | -1062,70 |
| 24 | Покупка земельных участков в г. Омске, Черлакском, Таврическом, Саргатском,Омском, Тарском, Большеуковском, Нижнеомском, Большереченском и др. районах Омской области | F\_140\_ОЭ | 238,98 | 178,00 | -60,98 |
| 25 | Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 64 ед.: Трактор ХТА 250-12 с двигателем Д 260.4 - 1ед. техники, Мотобуксировщик ПОМОР -500К 13 Л/С - 3 ед. техники, Нефаз 96742-04 - 1 ед. техники, БКМ (комплектации) - 11 ед. техники, автокран (комплектации) - 8 ед. техники, прицеп (комплектации) - 11 ед. техники, Экскаватор (комплектации) - 8 ед. техники, КАМАЗ (комплектации) - 9 ед. техники, снегоход (Росс. производства) - 9 шт., ГНБ - 1 шт., электролаборатории - 2 шт. | F\_75\_ОЭ (б) | 39 359,16 | 37964,41 | -1394,75 |

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы   
за 2017 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено предполагаемое отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов за исключением объектов технологического присоединения финансируемых за счет выпадающих доходов по п. 87, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2017 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э приведена ниже.

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Обозначение** | **Принято Исполнителем**  **в расчет кор-ки,**  **тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году | base_1_287253_32796 | 581 136,70 |
| 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)) | base_1_287253_32797 | 581 136,70 |
| 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) |  | 587 395,8 |
| 4 | 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) |  | 426 356,87 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, не предусмотренных 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)) |  | 5197,17 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 155 841,76 |
| 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 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 154 779,80 |

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

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

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» «Омскэнерго»** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Отчет за 2017 год** | **Отчет за 2017 год с учетом пообъектного анализа финансирования** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2017 год, тыс. руб. без НДС | 581 136,70 | |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2017 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб. без НДС | 581 136,70 | |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2017 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. без НДС | 587 395,8 | 426 356,87 |
| 4 | -1 | 0,01 | -0,27 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, млн руб. | 6 259,1 | -154 779,83 |

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

* 1 % от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 27% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 30.12.2018 г. №1471.

Исполнитель отмечает, что в связи с отсутствием в Экспертном заключении на 2019 год расчета корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» за 2017 год, определить соответствие расчета величины корректировки, определенной РЭК Омской области, положениям действующего законодательства не представляется возможным.

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

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие риска определения отрицательной корректировки по результатам исполнения инвестиционной программы за 2017 год исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

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

В соответствии пунктом 2 статьи 23 Закона об электроэнергетике № 35-ФЗ при государственном регулировании цен (тарифов) должен соблюдаться принцип учета результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования (пункт 8 Методических указаний № 98-э).

При этом, под необходимой валовой выручкой понимается экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования (пункт 2 Основ ценообразования № 1178).

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.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется в соответствии с формулой 7.1 п.11 Методических указаний №98-э:

base_1_287253_32781, (7.1)

где:

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год в составе корректировки было заявлено «отклонение по товарной выручке» в общем размере 679 633,3 тыс. рублей.

Расчет указанного отклонения представлен в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Показатель** | **НВВ** | | |
| **План 2017** | **Факт 2017** | **Отклонение** |
| **1.** | **Выручка, тыс. рублей** | **6 854 767,04** | **6 373 994,90** | **480 772,14** |
| 1.1. | за компенсацию потерь  (все потребители), тыс. рублей | 1 223 135,57 | 1 473 752,01 | -250 616,44 |
| 1.2. | за содержание сетей, тыс. рублей | 5 631 631,47 | 4 900 242,89 | 731 388,58 |
| 1.3. | за содержание сетей без ТСО, тыс. рублей | 5 347 038,34 | 4 667 405,01 | 679 633,33 |

В обоснование данной величины были представлены следующие документы:

* Расчет фактической выручки за 1-е полугодие 2017 года, 2-е полугодие 2017 года, в целом за 2017 год за услуги по передаче электрической энергии;
* Копии договоров и актов оказания услуг по передаче электрической энергии за 2017 год;
* Копии актов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь за 2017 год;
* Копии договоров и актов на оказание услуг по передаче смежными сетевыми организациями за 2017 год;
* Регистры расходов за 2017 год;
* Расчет выпадающих доходов за 2017 год;
* Расшифровка прочих доходов по видам деятельности по филиалу «Омскэнерго» за 2017 год;
* Бухгалтерская отчетность: обороты по счету 91 за 2017 год;

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности приведен в приложении №1 к протоколу РЭК Омской области от 27.12.2018 №95:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Показатель** | **НВВ, тыс. рублей** | | |
| **План 2017** | **Факт 2017** | **Отклонение** |
| 1. | Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | 5 631 631,47 | 5 152 208,33 | 479 423,14 |

Расчет фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей в выписке из протокола РЭК Омской области от 27.12.2018 №95 не представлен.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель сообщает следующее.

Филиалом не представлен расчет фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) за 2017 год, определяемого в соответствии с формулой 7.1., указанной в пункте 11 Методических указаний № 98-э.

Согласно указанной формуле, величина корректировки по доходам   
на 2019 год должна определяться как разница между необходимой валовой выручкой в части содержания электрических сетей, установленной на 2017 год, и фактическим объемом выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, определяемым исходя из установленных на 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Поскольку в выписке из протокола РЭК Омской области от 27.12.2018 №95 не представлен расчет фактической выручки 2017 года в части содержания электрических сетей, Исполнителю не представляется возможным сделать вывод о правильности применения формулы 7.1 РЭК Омской области при расчете данной корректировки.

С целью определения корректировки по доходам на основании формулы 7.1 Методических указаний № 98-э Исполнителем произведен расчет соответствующей величины с использованием следующих материалов:

* Представленной филиалом «Омскэнерго», информации по расчету выручки за услуги по передаче электрической энергии за 1-е полугодие и 2-е полугодие 2017 года;
* Приказа РЭК Омской области от 29.12.2016 г. № 690/676 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области;
* Приказа РЭК Омской области от 29.12.2016 №689/76 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год»;
* Приказа РЭК Омской области от 29.12.2016 №691/76 «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной энергетической комиссии Омской области»;
* Приказа РЭК Омской области от 17.01.2017 №8/1 «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной энергетической комиссии Омской области»;
* Выписки из протокола заседания правления РЭК Омской области от 29.12.2016 №76.

Согласно положениям письма ФАС России от 18.12.2019 № СП/111411/19 в части определения фактической необходимой валовой, Исполнителем рассчитана фактическая выручка выручки на содержание электрических сетей за 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 4 314 585,68 тыс. руб. (сумма строк 2.1,2.2 за минусом строки 2.3).

| **№ п.п.** | **Наименование** | **Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **в части содержания** |
| **План** | | |
| 1 | **Всего выручка филиала «Омскэнерго»  (п. 1.1.+п. 1.2.+.1.3)** | **5 545 965,49** |
| 1.1. | **НВВ филиала** | **5 347 038,34** |
| 1.3. | **Смежные ТСО, которые оказывают услуги по передаче электрической энергии филиалу** | **198 927,15** |
| **Факт** | | |
| 2 | **Всего выручка филиала «Омскэнерго»** | **4 351 776,83** |
| 2.1 | **По котловым тарифам** | **4 100 172,67** |
| 2.2 | **По индивидуальным от смежных ТСО** | **300 555,13** |
|  | **ОАО "Электротехнический комплекс"** | **64 287,29** |
|  | **АО "Омскэлектро"** | **195 565,75** |
|  | **ОАО "ОАЗ"** | **3 314,46** |
|  | **ООО "Тепловая компания"** | **15 232,92** |
|  | **ИП Кацман В.В.** | **9 784,14** |
|  | **ООО "УК "Энергосети"** | **12 370,56** |
| **2.3.** | **Нагрузочные потери ПАО ФСК ЕЭС** | **48 950,97** |
| **Отклонение (факт-план)** | | |
|  | **по выручке филиала «Омскэнерго»** | **1 194 188,66** |

При выполнении данной корректировки необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2017 год с учетом оплаты услуг ТСО, определена Исполнителем по приказам РЭК Омской области по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год РЭКом Омской области нарушены пункты 49,50 Методических указаний № 20-э/2 в части перераспределения необходимой валовой выручки ТСО между расходами на содержание сетей и на оплату потерь электрической энергии. Для филиала «Омскэнерго» выручка определена в размере 6 854 767,87 тыс. рублей, из них   
5 545 965,49 тыс. руб. на содержание сетей филиала и смежных ТСО, которые оказывают услуги филиалу, на оплату потерь электрической энергии –   
1 308 802,38 тыс. руб. При этом согласно установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год исходя из ставки на оплату потерь электрической энергии и планового объема полезного отпуска расходы на оплату потерь электрической энергии учтены в размере 2 213 091,97 тыс. руб., что превышает плановые расходы на оплату потерь электрической энергии на 904 289,59 тыс. руб. Учитывая, что расходы на оплату потерь электрической энергии включают в себя только стоимость потерь электрической энергии, приобретаемой на оптовом и розничных рынках, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, то из выручки на оплату потерь электрической энергии ТСО может сохранить в своем распоряжении только экономию по объему потерь электрической энергии. Исходя из наличия перераспределения НВВ ТСО при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, сумма 904 289,59 тыс. руб. является риском к изъятию при проведении проверки контролирующими органами.

Исполнитель рекомендует проводить оценку принимаемых тарифных решений в части тарифов на услуги по передаче электрической энергии для определения корректности финансовых потоков.

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

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

base_1_287253_32770

base_1_106840_32768

где

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

base_1_106840_32771 – максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» была заявлена корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 69 511,5 тыс. рублей.

В обоснование величины корректировки были представлены:

* расчет корректировки НВВ на 2019 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* отчетная информация о показателях надежности и качества за 2017 год (письмо филиала «Омскэнерго» исх. №1.5/02-15/3858-исх от 30.03.2018г.;
* расчет показателей качества оказываемых услуг (пояснительная записка к расчету показателей качества оказываемых услуг, форма 6.1 расчет значения индикатора информативности, форма 6.2 расчет значения индикатора исполнительности, форма 6.3 расчет значения индикатора результативности обратной связи);
* расчет показателей надежности оказываемых услуг (форма 1.1, форма 1.2, форма 1.9, форма 8,3, форма 8.1);
* расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг (формы 7.1, 7.2,), корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год;
* пояснительная записка к расчету фактического показателя качества оказываемых услуг за 2017 год.

Расчет корректировки по итогам 2017 года, выполненный филиалом, приведен в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Утвержденная НВВ,**  **тыс. руб.** | **Максимальный процент корректировки НВВ (Пкор), %** | **Обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб)** | **Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (Кнк)** | **Сумма корректировки, тыс.руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5 = 3 \* 4** | **6 = 2 \* 5** |
| **Значения показателей по итогам 2017** | **5 347 038,34** | **2%** | **0,65** | **0,0130** | **69 511,50** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Принятые для расчетов данной корректировки значения, а также общий итог корректировки приведены РЭК Омской области в приложении №1 к протоколу РЭК омской области от 27.12.2018 №95.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Утвержденная НВВ,**  **тыс. руб.** | **Максимальный процент корректировки НВВ (Пкор), %** | **Обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб)** | **Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (Кнк)** | **Сумма корректировки, тыс.руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5 = 3 \* 4** | **6 = 2 \* 5** |
| **Значения показателей по итогам 2017** | **5 347 038,34** | **2%** | **0,65** | **0,0130** | **69 511,50** |

Величина корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг получена в размере 69 511,5 тыс. рублей, что соответствует предложению филиала «Омскэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

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

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» максимальный процент корректировки для 2017 года составит 2%.

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

Рисунок 32810, (20)

где:

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

α = 0,65 и ß = 0,35;

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

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

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

Коб = 0,65\*1+0,23\*1= 0,65

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

КНК = 0,65\*2% = 0,013

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

5 347 08,34 тыс. руб.\*0,013 = 69 511,5 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки соответствует расчетам филиала «Омскэнерго», а также расчетам РЭК Омской области.

# Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных РЭК Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных РЭК Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год, представлены в следующей таблице.

| **Наименование показателя** | **Филиал «Омскэнерго» тыс. руб.** | **РЭК Омской области тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. расходы недоучтенные РЭК сравнении с ЭОР, тыс. руб.** | **риск изъятия расходов, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГО величина корректировки необходимой валовой выручки, в т.ч. :** | **806 528,6** | **-3 476,01** | **1 000 280,99** | **1 006 166,93** | **2 409,93** |
| корректировка подконтрольных расходов | не заявлена | -28 226,84 | -27 716,06 | 510,78 | - |
| корректировка неподконтрольных расходов | 4 927,98 | - 218 705,41 | -131 274,51 | 87 430,90 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 52 455,82 | - 108 277,77 | -110 687,70 | - | 2 409,93 |
| корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | не заявлена | -197 200,63 | 6259,10 | 203 459,73 | - |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | 679 633,33 | 479 423,14 | 1 194 188,66 | 714 765,52 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 69 511,50 | 69 511,5 | 69 511,50 | 0,00 | - |

На основании проведенного анализа расчета корректировки необходимой валовой выручки, выполненной РЭК Омской области по итогам 2017 года, Исполнитель сообщает следующее.

* При выполнении корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию РЭК Омской области принята фактическая цена покупки потерь с учетом покупки сверхнормативных объемов.
* Корректировка НВВ по итогам 2017 года, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, выполнена РЭК Омской области без учета положений Основ ценообразования №1178 и Методических указаний №98-э в части определения плановой инвестиционной программы, утвержденной до начала 2017 года.
* Корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2017 года выполнена РЭК Омской области с учетом фактической величины выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования №1178 без документального подтверждения факта несения затрат, без представления со стороны организации соответствующих обосновывающих документов.

Исполнитель обращает внимание на величину необоснованно неучтенных РЭК Омской области расходов (в составе корректировок необходимой валовой выручки) в размере 1 000 280,99 тыс. рублей.

# Оценка обоснованности учтенных РЭК Омской области выпадающих доходов и экономически необоснованных расходов по итогам прошлых лет в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год, и анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования

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

Согласно Методическим указаниям № 98-э, регулирующие органы ежегодно проводят корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования №1178.

Распределение 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, осуществляется на период   
не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

1. **Оценка обоснованности учтенных РЭК Омской области выпадающих доходов и экономически необоснованных расходов по итогам прошлых лет в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2019 год**

На 2019 год в составе тарифной заявки филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» были заявлены выпадающие доходы по оспариваемым (на момент подачи заявки) разногласиям.

По мнению ПАО «МРСК Сибири» необходимая валовая выручка и, в том числе базовый уровень подконтрольных расходов, на 2018 год были установлены РЭК Омской области в экономически необоснованном размере, а именно занижены расходы на сумму 205 949,05 тыс. рублей по следующим статьям затрат:

* «Фонд оплаты труда» занижение составило 125 797,1 тыс. рублей ввиду занижения РЭК Омской области минимальной месячной тарифной ставки (РЭК Омской области ММТС была принята по фактически применяемой филиалом «Омскэнерго», а не установленная ОТС).
* «Расходы на страхование имущества – на 5 973,84 тыс. рублей;
* «Расходы социального характера из прибыли» - на 35 935,79 тыс. рублей;
* «Страховые взносы с ФОТ» - на 38 242,32 тыс. рублей.

Вместе с тем, по итогам ТБР 2018 года также в суд обратился заместитель прокурора Омской области с административным иском о признании не действующими с момента принятия приказа РЭК Омской области №618/83 в части Приложений №3,5, устанавливающих для филиала «Омскэнерго» базовый уровень подконтрольных расходов на 2018 год, НВВ без учета потерь на 2018 год, а также подпункта 28 таблицы №1 к приложению №1 Приказа 84/42, ссылаясь на то, что при определении экономически обоснованной величины НВВ филиала «Омскэнерго» на 2018 год регулирующим органом были нарушены положения действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов, в результате чего НВВ на 2018 год была завышена на 294 750,0 тыс. рублей, в том числе по статье «Фонд оплаты труда» - на 17 181,2 тыс. рублей и экономически необоснованные расходы за 2012-2016 годы, выявленные по результатам проверки РЭК Омской области, и не учтенные в НВВ 2018 года, в размере 277 568,79 тыс. рублей.

Окончательное решение по данному спору было принято Верховным судом Российской Федерации 06.03.2019 года, т.е. после принятия тарифно - балансовых решений на 2019 год, соответственно, РЭК Омской области не были учтены заявленные величины при формировании НВВ 2019 года 27.12.2018г.

На основании указанного апелляционного определения ВС РФ РЭК Омской области был произведен пересмотр тарифно – балансовых решений, утвержденных на 2018 – 2019 годы.

По результатам произведенного пересмотра НВВ филиала 2018 года была снижена относительно ранее утвержденного на 9 478,2 тыс. рублей; НВВ 2019 года – на 15 237,86 тыс. рублей.

Снижение обусловлено необходимостью учета при пересмотре следующих выводов суда по оспариваемым филиалом и прокуратурой Омской области статьям:

* + - 1. Размер ММТС, установленный ОТС является предельной величиной для учета регулирующими органами при определении ФОТ. Пункт 26 Основ ценообразования и положения Отраслевого тарифного соглашения не возлагают на тарифный орган обязанности учитывать ММТС в размере большем, чем фактически применяемый самим филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при определении размера фонда оплаты труда. Соответственно, требования   
         ПАО «МРСК Сибири» в этой части не удовлетворены.
      2. Удовлетворены требования прокуратуры насчет пересмотра численности, принятой при формировании ФОТ на 2018 год, с учетом фактической среднесписочной численности за 12 месяцев 2016 года. Снижение ФОТ относительно ранее утвержденных показателей составило в 2018 году – 17 198,54 тыс. рублей; в 2019 году – 17 932,7 тыс. рублей.
      3. Страховые взносы с ФОТ также были пересмотрены РЭК Омской области в сторону снижения, поскольку являются производной величиной от фонда оплаты труда.
      4. Учтены расходы на добровольное страхование имущества согласно фактическим данным и на основании заключенного договора.

Обобщенные результаты пересмотра приведены в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **2018 базовый, тыс. руб.** | | | **2019, тыс. руб.** | | |
| **утверждено 27.12.2017** | **пересмотр 31.12.2019** | **отклонение (3-2)** | **утверждено 27.12.2019** | **пересмотр 31.12.2020** | **отклонение (6-5)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **Коэффициент индексации** | **-** | **-** | *-* | **1,036** | **1,036** | *-* |
| **Подконтрольные расходы, в т.ч.** | **1 963 946,07** | **1 955 163,39** | *- 8 782,68* | **2 034 816,79** | **2 025 549,69** | *- 9 267,10* |
| Расходы на оплату труда | 1 339 369,73 | 1 322 171,19 | *-17 198,54* | 1 387 702,05 | 1 369 769,35 | *-17 932,70* |
| Добровольное страхование имущества | - | 5 250,13 | *5 250,13* | - | 5 439,14 | *5 439,14* |
| **Неподконтрольные расходы, в т.ч.:** | **3 065 699,54** | **3 060 471,60** | *- 5 2294* | **3 146 016,02** | **3 140 045,26** | *- 5 970,76* |
| Страховые взносы с ФОТ | 407 168,40 | 401 940,53 | *- 5 227,87* | 419 641,10 | 413 670,34 | *- 5 970,76* |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов:** | **- 4 532,43** | **-** | *4 532,43* | **- 101 119,58** | **- 101 119,58** | *-* |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | - 121 089,65 | - | *121 089,65* | - 72 987,51 | - 72 987,51 | *-* |
| Корректировка с учетом надежности и качества | 66 707,09 | - | *- 66 707,09* | 69 511,50 | 69 511,50 | *-* |
| Неизрасходованная амортизация за 2017 год | - | - | *-* | - 22 728,87 | - 22 728,87 | *-* |
| Изъятие по итогам деятельности за 2016 год | - | - |  | - 74 914,70 | - 74 914,70 | *-* |
| Возмещение по решению Верховного суда (дело № 50-АПГ 17-9 от 17.08.2017) | 49 850,13 | **-** | *-49 850,13* | **-** | **-** | *-* |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **5 025 113,18** | **5 015 634,98** | *-9 478,20* | **5 079 713,23** | **5 064 475,37** | *- 15 237,86* |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **6 529 712,34** | **6 520 234,15** | *- 9 478,20* | **6 641 510,00** | **6 626 272,1** | *- 15 237,86* |
| *НВВ филиала* | *5 025 113,18* | *5 015 634,98* | *-9 478,20* | *5 079 713,23* | *5 064 475,37* | *- 15 237,86* |
| *НВВ ТСО* | *243 433,24* | *243 433,24* | *-* | *238 935,93* | *238 935,93* | *-* |
| *Покупка потерь э/э* | *1 261 165,92* | *1 261 165,92* | *-* | *1 322 860,84* | *1 322 860,84* | *-* |

При тарифном регулировании 2019 года РЭК Омской области помимо проведенных в соответствии с Методическими указаниями №98-э корректировок, дополнительно было произведено изъятие неизрасходованной амортизации за 2017 год в размере 22 728,87 тыс. рублей.

Расчет указанной величины в выписке из протокола РЭК Омской области от 27.12.2019 №95 не приведен.

В адрес Исполнителя филиалом был представлен расчетный файл по итогам принятого РЭК Омской области тарифного решения на 2019 год в отношении филиала, согласно которому, РЭК Омской области расчет указанной величины был произведен следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№пп** | **Наименование показателя** | **РАСЧЕТ РЭК, тыс. руб.** | **учтено РЭК при корректировке ИПР, тыс. руб.** | **учтено РЭК при корректировке неподконтрольных, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** |
| 1 | Учтено в тарифе как источник ИПР | 515 670,20 | 0,0 | 515 670,20 | 460 220,67 |
| 2 | Исполнение ИПР | 492 941,33 | 0,0 | - | 471 840,91 |
| 3 | Начислено по факту | 534 111,10 | 0,0 | 534 111,10 | 584 232,60 |
| 4=3-1 | Не источник ИПР | 18 440,90 | 0,0 | 18 440,90 | 112 391,69 |
| **5=1-2** | **Не использовано, к изъятию  (если с "-")** | **-22 728,87** | **0,0** | **-** | **11 620,24** |

Согласно пункту 27 Основ ценообразования №1178 в случае, если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

Ранее, при проведении экспертизы корректировок неподконтрольных расходов и связанной с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, выполненных РЭК Омской области по итогам деятельности филиала в 2017 году, Исполнителем был проведен анализ амортизационных отчислений за 2017 год, учтенных в качестве источника финансирования инвестиционной программы на 2017 год.

Согласно проведенному анализу, амортизационные отчисления, учтенные в НВВ 2017 года для филиала «Омскэнерго» в качестве источника финансирования мероприятий ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 г. №1471, составили 460 220,67 тыс. рублей = (813 840,47 (общий плановый объем финансирования ИПР – 353 619,8 (прибыль на развитие, утвержденная в ТБР 2017)).

Фактическое финансирование мероприятий ИПР в 2017 году за счет источника «Амортизация» составило 471 840,91 тыс. рублей, что выше утвержденного показателя на 11 620,24 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа Исполнитель обоснованно полагает, что РЭК Омской области произведено необоснованное изъятие средств из расчета по освоению инвестиционной программы в размере 22 728,87 тыс. рублей из НВВ филиала, утвержденной на 2019 год.

1. **Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования**

При тарифном регулировании 2019 года РЭК Омской области было произведено изъятие средств по итогам деятельности за 2016 год в размере 74 914,7 тыс. рублей.

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

По результатам проведенного расчета определена величина избытка, подлежащего снятию, составила (–447 236,54) тыс. рублей.

Экспертиза обоснованности расходов, применяемых РЭК Омской области при расчете корректировок по итогам деятельности филиала в 2016 году выходит за рамки периода исследования Исполнителем, поэтому Исполнителем проведен анализ применения РЭК Омской области формул Методических указаний 98-э для расчета расходов по итогам 2016 года, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «–»).

По результатам такого анализа не соответствий положениям указанных Методических указаний в методологии расчета РЭК Омской области выявлено, что РЭК Омской области не была проведена корректировка необходимой валовой выручки по доходам от регулируемой деятельности за 2016 год в соответствии с формулой (7.1) Методических указаний 98-э.

Соответственно, на данном этапе, Исполнитель не принимает величину избытка по итогам 2016 года в размере (– 447 236,54) тыс. рублей обоснованной.

Но Исполнитель отмечает, что согласно Экспертному заключению на 2018 год, указанная величина не была учтена РЭК Омской области при определении НВВ филиала на 2018 год.

Вместо этого, регулирующим органом был произведен дополнительный расчет средств, подлежащих, по его мнению, учету в НВВ филиала по результатам регулируемой деятельности филиала за 2016 год, следующим образом:

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

Далее, величина в размере 196 004,52 тыс. рублей была распределена РЭК Омской области следующим образом:

* часть указанных средств в размере (–121 089,65) тыс. рублей была учтена РЭК Омской области в НВВ 2018 года (до пересмотра).
* в НВВ 2019 года РЭК Омской области учтены средства в размере   
  (–74 914,70) тыс. рублей.

По мнению Исполнителя, выполненный РЭК Омской области расчет средств к изъятию в размере 196 004,52 тыс. рублей не соответствует положениям Основ ценообразования №1178 и Методических указаний №98-э, и, соответственно, не может быть учтена полностью или частями в НВВ филиала, в том числе в НВВ 2019 года в размере (–74 914,70) тыс. рублей.

Исполнитель обращает внимание на тот факт, что РЭК Омской области при пересмотре НВВ 2018 года на основании решения ВС РФ от 06.03.2019г. не принял в расчет ранее учтенные средства, изъятые по итогам прошлых периодов в общем размере 4 432,43 тыс. рублей (см таблицу ранее по тексту с итогами пересмотра на основании решения суда).

Информация о причинах данного неучета или возможного переноса указанных средств для учета в следующих периодах регулирования в адрес Исполнителя не представлена.

Кроме того, РЭК Омской области в НВВ 2018 года не учтены определенные им расходы по итогам 2016 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «–») в размере   
(–333 797,93) тыс. рублей, в частности:

* корректировка неподконтрольных расходов в размере (–269 044,34) тыс. рублей;
* корректировка, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год в размере (–64 753,59) тыс. рублей.

На основании изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что РЭК Омской области необоснованно исключены средства из НВВ 2019 года в размере 74 914,7 тыс. рублей по результатам деятельности филиала за 2016 год.

Кроме того, Исполнитель обращает внимание на неучет итогов деятельности филиала за 2016 год в НВВ филиала 2018 года, что является риском изъятия данных средств в последующие периоды регулирования.

Дополнительно Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» настаивать на обязательном отражении регулирующим органом графика распределения величин перераспределения НВВ по годам долгосрочного периода в выписках из протоколов к заседаниям правления РЭК Омской области при принятии тарифных решений в отношении филиала в последующие периоды регулирования.

# Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых РЭК Омской области тарифно – балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.

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

Исполнителем проведен анализ плановых и фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 гг., а также проведена оценка причин отклонения товарной выручки филиала «Омскэненрго» от передачи электрической энергии от прогнозных значений.

**2017**

Сравнительный анализ фактических расходов филиала «Омскэнерго» за 2017 год и расходов, учтенных при формировании НВВ 2017 года, представлен в следующей таблице.

| **Наименование показателя** | **ТБР 2017, тыс. рублей** | **Факт 2017 согласно данным отчетности, тыс. рублей** | **Отклонение (факт-план)** | | **Компенсация/корректировки, предусмотренные в 2019 году по итогам 2017года, тыс. рублей** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абсолютное** | **%** | **РЭК** | **наименование** | **Исполнителем** |
| **Подконтрольные расходы, всего, в т.ч.:** | **1 940 125,11** | **1 988 221,49** | **48 096,38** | **2%** | **-28 226,84** | корректировка подконтрольных расходов | **-27 716,06** |
| расходы на оплату труда | 1 234 854,53 | 1 271 818,40 | 36 963,87 | 3% |
| **Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:** | **3 338 315,43** | **3 286 264,78** | **-52 050,65** | **-2%** | **-218 705,41** | корректировка неподконтрольных расходов | **-131 274,51** |
| выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 597 543,39 | 295 371,12 | -302 172,27 | -51% |
| **Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования/экономически необоснованные расходы** | **68 597,80** | **-** | **-68 597,80** | **-100%** | **-225 332,70** | кор-ка по исполнению ИП, кор-ка по надежности и качеству, перераспределение средств, итоги прошлых периодов | **- 28 833,98** |
| **НВВ на содержание\*)** | **5 347 038,34** | **5 274 486,27** | **-72 552,07** | **-1%** | **479 423,14** | корректировка по доходам | **1 194 188,66** |
| Поступление в сеть, млн. кВтч | 7 777,84 | 7 514,63 | -263,21 | -3% |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии, млн. кВтч | 604,04 | 645,71 | 41,67 | 7% |  |  |  |
| Цена покупки потерь, руб./МВтч | 2 024,92 | 1 910,40 | -114,53 | -6% |  |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс. руб. | 1 223 135,57 | 1 233 568,80 | 10 433,23 | 1% | **-108 277,77** | корректировка по полезному отпуску и ценам | **-110 687,70** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **6 570 173,91** | **6 508 055,07** | **-62 118,84** | **-1%** | **-101 119,58** |  | **-118 140,58** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 284 593,13 | 264 987,78 | -19 605,35 | -7% |  | учтены РЭК в составе кор-ки неподконтрольных расходов |  |
| **НВВ котловая (расчетная)** | **6 854 767,04** | **6 773 042,85** | **-81 724,19** | **-1%** |  |  |  |
| **Товарная (котловая) выручка** | **6 854 767,04** | **6 373 994,90** | **-480 772,14** | **-7%** |  |  |  |
| Полезный отпуск, млн. кВтч | 7 731,13 | 7 413,23 | -317,90 | -4% |  |  |  |
| Средний тариф, руб/МВтч | 886,64 | 859,81 | -26,83 | -3% |  |  |  |

*\*) без компенсации выпадающих доходов прошлых периодов (68 597,8 тыс. рублей) НВВсод утвержденная сложилась в размере 5 278 440,54 тыс. рублей.*

В 2017 году наблюдается превышение фактических подконтрольных расходов относительно утвержденных на 2%. При этом, основной фактор превышения складывается по расходам на оплату труда (3%)

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

Принимая во внимание, что фактические индексы потребительских цен, а также фактическая величина условных единиц отклонились от плановых значений 2017 года в сторону снижения, в состав НВВ 2019 года регулирующим органом была включена отрицательная величина корректировки подконтрольных расходов в размере (-28 226,84) тыс. рублей.

При этом, экономически обоснованные фактические подконтрольные расходы получены РЭК Омской области в размере 1 911 898,26 тыс. рублей (отражено в разделе «Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов»), что ниже фактической величины, полученной по отчетным данным филиала, на 76 812,44 тыс. рублей.

Фактические неподконтрольные расходы 2017 года сложились в меньшем размере (-2%) относительно утвержденного показателя, и обусловлены, в основном, экономией по выпадающим доходам от технологического присоединения льготных категорий потребителей (п. 87 Основ ценообразования №1178).

Соответственно, фактическая экономия неподконтрольных расходов   
в 2017 году не является следствием недополученных доходов по итогам 2017 года, а сложилась по причине некачественного планирования. Позиция Исполнителя по формированию и расчету плановых и фактических выпадающих доходов филиала «Омскэнерго» по п. 87 Основ ценообразования №1178, отражена в разделах «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год» и «Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов».

Расчетная фактическая собственная выручка на содержание (сумма по расходам) сложилась 2017 году на 62 118,84 тыс. рублей ниже утвержденной величины.

Здесь необходимо обратить внимание на тот факт, что при формировании НВВ на 2017 год РЭК Омской области были учтены дополнительные средства в размере 68 597,80 тыс. рублей, связанные с компенсацией итогов деятельности прошлых лет филиала. Без учета указанной компенсации собственная выручка филиала утверждена на 2017 год в размере 5 278 440,54 тыс. рублей, что выше фактической величины 2017 года на 3 954,27 тыс. рублей.

При этом, при выполнении корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2017 год РЭК Омской области в ТБР 2019 года учтена компенсация в размере 479 423,14 тыс. рублей.

Величина недополученной товарной выручки за 2017 год, составила 480 772,14 тыс. рублей (отклонение между утвержденной котловой выручкой и фактически начисленной выручкой (без учета нагрузочных потерь)).

Данная величина определена как разница между плановой товарной выручкой на 2017 год, рассчитанной как произведение утвержденных единых (котловых), а также индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической по сетям Омской области и балансовых показателей по величине полезного отпуска, принятых РЭК Омской области для расчета тарифов на услуги по передаче на 2017 год (представлены филиалом в СО 6.2376/0 (Ф№ 2.28), и фактической выручкой филиала за 2017 год, определенной Исполнителем на основании утвержденных на 2017 год единых (котловых), а также индивидуальных тарифов на услуги по передаче и фактического полезного отпуска по группам потребителей (на основании актов оказанных услуг по передаче электроэнергии и формы 46-ЭЭ).

Величина недополученной выручки за 2017 год сформировалась в результате снижения объемов передачи электрической энергии относительно учтенных в ТБР 2017 года, по всем категориям потребителей.

По прочим потребителям снижение выручки составило 326 759,69 тыс. рублей;

По населению – 20 167,88 тыс. рублей;

По территориальным сетевым компаниям по индивидуальным тарифам – 47 702,38 тыс. рублей.

Детальный анализ причин сложившихся отклонений фактических величин относительно утвержденных будет осуществлен Исполнителем в рамках работы по экспертизе принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений на 2017 год, поскольку для такой оценки необходимо провести анализ исходных данных для формирования плановых балансовых показателей на 2017 год (данных предыдущих периодов).

Анализ фактической выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - Омскэнерго» за 2017 год представлен далее в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017 год - натуральные показатели по отпуску** | | | **Выручка 2017 ТБР, тыс. руб.** | | | **Выручка 2017 факт, тыс. руб.** | | | **Отклонение** |
| **(факт – ТБР),** |
| **план - млн. кВтч** | **факт - млн. кВтч** | **откл. млн. КВтч** | **1 полугодие 2017** | **2 полугодие 2017** | **Год** | **1 полугодие 2017** | **2 полугодие 2017** | **Год** | **тыс. руб.** |
| **Всего** | **7 731 130,55** | **7 413 229,79** | **-317 900,77** | **3 427 491,65** | **3 427 275,32** | **6 854 766,97** | **3 278 208,39** | **3 181 928,63** | **6 373 994,90** | **-480 772,07** |
| Прочие потребители | 4 610 673,55 | 4 370 617,40 | -240 056,15 | 2 282 320,46 | 2 284 344,44 | 4 566 664,89 | 2 140 639,66 | 2 099 265,54 | 4 239 905,20 | -326 759,69 |
| *ВН* | *3 302 077,00* | *3 169 907,47* | *-132 169,53* | *1 326 892,88* | *1 340 981,76* | *2 667 874,64* | *1 237 042,78* | *1 262 149,60* | *2 499 192,38* | *-168 682,26* |
| *СН1* | *124 814,00* | *103 045,29* | *-21 768,71* | *49 923,09* | *50 686,24* | *100 609,33* | *44 584,58* | *39 048,83* | *83 633,41* | *-16 975,93* |
| *СН2* | *819 814,00* | *728 200,46* | *-91 613,54* | *504 873,99* | *523 039,63* | *1 027 913,62* | *455 278,87* | *423 248,78* | *878 527,65* | *-149 385,97* |
| *НН* | *363 968,55* | *369 464,18* | *5 495,63* | *400 630,50* | *369 636,80* | *770 267,30* | *403 733,42* | *374 818,34* | *778 551,77* | *8 284,47* |
| Население | 854 788,00 | 848 251,37 | -6 536,63 | 465 991,22 | 444 918,73 | 910 909,95 | 484 300,95 | 406 441,12 | 890 742,08 | -20 167,88 |
| ТСО по инд. тарифам | 2 265 669,00 | 2 194 361,02 | -71 307,98 | 679 179,97 | 698 012,15 | 1 377 192,13 | 653 267,78 | 676 221,96 | 1 329 489,74 | -47 702,38 |
| нагрузочные потери |  | | | | | | | | 86 142,12 |  |

**2018 год**

Единые котловые услуги по передаче электроэнергии на 2018 год были утверждены РЭК Омской области приказом от 27.12.2017 №617/83 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области на 2018 год».

Указанным приказом во 2 полугодии 2018 года одноставочный единый(котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей был установлен на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2017 No1749/17.

Приказом ФАС России от 20.04.2018 г. №528/18 указанный приказ РЭК Омской области был отменен с 01.05. 2018 г.

Во исполнение решения ФАС России РЭК Омской области были пересмотрены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области на 2018 год приказом РЭК Омской области от 28.06.2018 г. №84/42.

При этом, как указано в данном приказе, для формирования единых (котловых) тарифов баланс электроэнергии и мощности на 2018 год, расходы на содержание электрических сетей по региону и расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче принимаются в соответствии с принятыми величинами на заседании правления РЭК Омской области от 27.12.2017 №83.

Как было указано ранее в настоящем Отчете, необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», в том числе базовый уровень подконтрольных расходов, утвержденные РЭК Омской области 27.12.2017г, были пересмотрены в декабре 2019 года на основании апелляционного определения Верховного Суда Российской Федерации от 06.03.2019 г.

Поскольку фактическое финансирование расходов 2018 года осуществлялось филиалом за счет доходов, полученных по тарифам, утвержденным приказом РЭК Омской области от 28.06.2018 года, и рассчитанных исходя из НВВ, утвержденной на 2018 год до пересмотра, Исполнителем для проведения сравнительного анализа также приняты показатели 2018 года, утвержденные РЭК Омской области до пересмотра на основании решения ВС РФ.

Сравнительный анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2018 год и расходов, учтенных при формировании НВВ 2018 года приведен далее в таблице по тексту.

В 2018 году наблюдается незначительное снижение фактических подконтрольных расходов относительно утвержденных величин. Основная экономия затрат сложилась по статье «Расходы на оплату труда» (-4%).

Превышение неподконтрольных расходов относительно утвержденных на 2018 год значений формируется за счет превышения по таким статьям, как:

* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - за счет увеличения фактического объема потерь в сетях ЕНЭС 28,74 млн. кВтч или на 31,3%;
* налог на прибыль – не был учтен при тарифном регулировании 2018 года (и не был заявлен филиалом в предложениях на 2018 год);
* расходы на энергетическое обследование - не были учтены при тарифном регулировании 2018 года (и не заявлялись филиалом   
  на 2018 год);
* расходы МРСК Сибири по управлению (общехозяйственные и   
  ПАО «Россети») – принимаются РЭК Омской области в размере, определяемом в соответствии с решением ВС РФ от 17.08.2017 №50-АПГ17-9 и выводами, отраженными в заключении экспертов   
  НИУ «Высшая школа экономики»;
* амортизация – превышение происходит за счет начисления амортизации по части оборудования не по максимальному сроку, а также за счет фактических вводов в течение 2018 года;
* проценты за кредит – не были учтены при тарифном регулировании 2018 года (не были заявлены филиалом в предложениях на 2018 год).

| **Наименование показателя** | **ТБР 2018, тыс. рублей** | **Факт 2018 согласно данным отчетности, тыс. рублей** | **Отклонение (факт-план)** | | **Компенсация/Корректировки, предусмотренные в 2020 году по итогам 2018 года\*),**  **тыс. рублей** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абсолютное** | **%** | **Расчет РЭК** | **наименование** | **Учтено РЭК в ТБР 2020** |
| **Подконтрольные расходы, всего, в т.ч.:** | **1 963 946,07** | **1 956 157,88** | **-7 788,19** | **0%** | **0,00** | корректировка подконтрольных расходов не производится, т.к. 2018 - первый год ДПР | **0,00** |
| расходы на оплату труда | 1 339 369,73 | 1 292 282,97 | -47 086,76 | -4% |
| **Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:** | **3 065 699,54** | **3 572 768,15** | **507 068,61** | **17%** | **206 838,41** | корректировка неподконтрольных расходов | **н/д** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 439 365,95 | 1 503 093,98 | 63 728,03 | 4% |
| налог на прибыль | 0,00 | 119 845,00 | 119 845,00 | 100% |
| энергообследование | 0,00 | 82 510,20 | 82 510,20 | 100% |
| расходы МРСК Сибири по управлению (общехозяйственные и ПАО «Россети») | 10 564,94 | 132 767,11 | 122 202,17 | 1157% |
| амортизация | 570 807,73 | 638 925,00 | 68 117,27 | 12% |
| проценты за кредит | 0,00 | 32 484,00 | 32 484,00 | 100% |
| **Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования/экономически необоснованные расходы** | **-4 532,43** | **-** | **4 532,43** | **-100%** | **- 252 371,9** | кор-ка по исполнению ИП, кор-ка по надежности и качеству и перераспределение НВВ | **- 133 548,7** |
| **НВВ на содержание** | **5 025 113,18** | **5 528 926,03** | **503 812,85** | **10%** | **104 497,70** | корректировка по доходам | **н/д** |
| Поступление в сеть, млн. кВтч | 7 556,36 | 7 704,13 | 147,77 | 2% |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии, млн. кВтч | 618,46 | 605,67 | -12,79 | -2% |  |  |  |
| Цена покупки потерь, руб./МВтч | 2 039,21 | 1 997,07 | -42,14 | -2% |  |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс. руб. | 1 261 165,92 | 1 209 565,18 | -51 600,74 | -4% | **-1 913,29** | корректировка по полезному отпуску и ценам | **н/д** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **6 286 279,10** | **6 738 491,21** | **452 212,11** | **7%** |  |  |  |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 243 433,24 | 242 120,38 | -1 312,86 | -1% |  | учтены РЭК в составе кор-ки неподконтрольных расходов |  |
| **НВВ котловая (расчетная)** | **6 529 712,34** | **6 980 611,59** | **450 899,25** | **7%** | **57 050,92** |  | **- 133 548,7** |
| **Товарная (котловая) выручка** | **6 529 712,24** | **6 425 214,63** | **-104 497,60** | **-2%** |  |  |  |
| Полезный отпуск, млн. кВтч | 7 637,84 | 7 560,60 | -77,24 | -1% |  |  |  |
| Средний тариф, руб/МВтч | 854,92 | 849,83 | -5,09 | -1% |  |  |  |

*\*)на основании выписки из протокола заседания правления РЭК Омской области от 31.12.2020*

При тарифном регулировании 2020 года (согласно выписке из протокола заседания правления РЭК Омской области от 31.12.2019 №91) корректировка неподконтрольных расходов по итогам деятельности за 2018 год по расчету РЭК Омской области составила 206 838,41 тыс. рублей.

Таким образом, РЭК Омской области была предусмотрена компенсация части превышения фактических неподконтрольных расходов над утвержденными.

Некомпенсированное превышение фактических подконтрольных расходов в размере 300 230,2 тыс. рублей (507 068,61 – 206 838,41) требует детального исследования причин и обоснованности несения фактических затрат в 2018 году, и будет осуществлено Исполнителем в рамках работы по экспертизе принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений на 2018 год.

Расчетная фактическая собственная выручка на содержание (сумма по расходам) сложилась 2018 году на 503 812,85 тыс. рублей выше утвержденной величины.

При этом, при выполнении корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2018 год РЭК Омской области в ТБР 2020 года предусмотрена компенсация в размере 104 497,7 тыс. рублей.

Величина недополученной товарной (котловой) выручки за 2018 год, составила 104 497,6 тыс. рублей (отклонение между утвержденной котловой выручкой и фактически начисленной выручкой (без учета нагрузочных потерь)).

Данная величина определена как разница между плановой товарной выручкой на 2018 год, рассчитанной как произведение утвержденных единых (котловых), а также индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической по сетям Омской области и балансовых показателей по величине полезного отпуска, принятых РЭК Омской области для расчета тарифов на услуги по передаче на 2018 год (представлены филиалом в СО 6.2376/0 (Ф№ 2.28), и фактической выручкой филиала за 2018 год, определенной Исполнителем на основании утвержденных на 2018 год единых котловых, а также индивидуальных тарифов на услуги по передаче и фактического полезного отпуска по группам потребителей (на основании актов оказанных услуг по передаче электроэнергии и формы 46-ЭЭ).

Анализ фактической выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - Омскэнерго» за 2018 год представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2018 год - натуральные показатели по отпуску** | | | **Выручка 2018 ТБР, тыс. руб.** | | | **Выручка 2018 факт, тыс. руб.** | | | **Отклонение** |
| **(факт – ТБР),** |
| **план - млн. кВтч** | **факт - млн. кВтч** | **откл. млн. КВтч** | **1 полугодие 2017** | **2 полугодие 2017** | **Год** | **1 полугодие 2017** | **2 полугодие 2017** | **Год** | **тыс. руб.** |
| **Всего** | **7 637 840,10** | **7 560 604,60** | **-77 235,50** | **3 297 625,86** | **3 232 086,38** | **6 529 712,24** | **3 334 875,75** | **3 090 338,88** | **6 425 214,63** | **-104 497,60** |
| Прочие потребители | 4 491 514,83 | 4 345 676,20 | -145 838,63 | 2 197 825,80 | 2 185 730,32 | 4 383 556,12 | 2 190 591,93 | 2 055 333,33 | 4 245 925,26 | -137 630,86 |
| *ВН* | *3 199 320,00* | *3 159 692,57* | *-39 627,43* | *1 228 969,01* | *1 241 787,38* | *2 470 756,39* | *1 299 181,30* | *1 203 013,27* | *2 502 194,57* | *31 438,18* |
| *СН1* | *119 170,00* | *97 280,03* | *-21 889,97* | *49 063,60* | *50 015,38* | *99 078,98* | *39 523,67* | *39 056,10* | *78 579,77* | *-20 499,21* |
| *СН2* | *770 516,21* | *709 362,93* | *-61 153,28* | *481 046,82* | *497 956,29* | *979 003,10* | *436 154,41* | *440 098,24* | *876 252,65* | *-102 750,45* |
| *НН* | *402 508,62* | *379 340,67* | *-23 167,95* | *438 746,37* | *395 971,27* | *834 717,64* | *415 732,54* | *373 165,72* | *788 898,26* | *-45 819,38* |
| Население | 841 418,26 | 928 686,64 | 87 268,38 | 465 229,77 | 402 300,85 | 867 530,62 | 515 912,83 | 424 907,36 | 940 820,19 | 73 289,57 |
| ТСО по инд. тарифам | 2 304 907,00 | 2 286 241,76 | -18 665,24 | 634 570,29 | 644 055,21 | 1 278 625,50 | 628 370,99 | 610 098,19 | 1 238 469,19 | -40 156,31 |

Величина недополученной выручки за 2018 год сформировалась, в основном, за счет снижения объемов потребления электрической энергии относительно учтенных в ТБР 2018 года прочими потребителями на уровне напряжения СН2 (-8%). Необходимо отметить, что фактический объем потребления по данной категории потребителей в 2018 году относительно фактической величины 2017 года также снизился на 3%.

Детальный анализ причин сложившихся отклонений фактических величин относительно утвержденных будет осуществлен Исполнителем в рамках работы по экспертизе принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений на 2018 год, поскольку для такой оценки необходимо провести анализ исходных данных для формирования плановых балансовых показателей на 2018 год (данных предыдущих периодов).

Как было отмечено ранее, РЭК Омской области при тарифном регулировании на 2020 год была осуществлена корректировка необходимой валовой выручки филиала по доходам от регулируемой деятельности за 2018 год в размере 104 497,7 тыс. рублей, что практически соответствует величине недополученного дохода, определенного Исполнителем в размере 104 497,6 тыс. рублей (отклонение 0,1 тыс. рублей).

Таким образом, РЭК Омской области предусмотрена компенсация недополученного по итогам 2018 года дохода филиала «Омскэнерго»,

Исполнитель обращает внимание на тот факт, что общая величина корректировок необходимой валовой выручки, произведенных РЭК Омской по итогам деятельности филиала за 2018 год, согласно приложению №2 к протоколу заседания правления РЭК Омской области от 31.12.2019 №91, **составляет 238 249,53 тыс. рублей.**

При этом, в выписке из протокола от 31.12.2019 №91 указано, что при формировании НВВ 2020 года учтена часть средств в размере 47 649,91 тыс. рублей из общей суммы корректировок. Остаток в размере 190 599,62 тыс. рублей подлежит учету «на последующие периоды регулирования в соответствии с п. 7 Основ ценообразования». При этом график перераспределения указанной величины по годам РЭК Омской области не приведен.

Дополнительно РЭК Омской области при тарифном регулировании на 2020 год изъял избыток экономически необоснованные расходы 2012-2016 года согласно определению ВС РФ от 06.03.2019 года в размере 181 198,61 тыс. рублей.

Таким образом, по итогам тарифного регулирования в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2020 год, некомпенсированными остаются выпадающие расходы/недополученные расходы филиала за 2018 год в размере **190 599,62 тыс. рублей**, определенные РЭК Омской области и не учтенные в НВВ филиала на 2020 год.

# Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии

В соответствии пунктом 2 статьи 23 Закона об электроэнергетике №35-ФЗ при государственном регулировании цен (тарифов) должен соблюдаться принцип учета результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования (пункт 8 Методических указаний №98-э).

При этом, под необходимой валовой выручкой понимается экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования (пункт 2 Основ ценообразования №1178).

Поскольку филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» является обособленным подразделением, по которому не формируется отдельно бухгалтерская финансовая отчетность, а показатели работы подразделения входят в состав консолидированной бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Сибири», Исполнителем для проведения анализа результатов деятельности непосредственно филиала были исследованы формы 1.3. и 1.6, утвержденные Приказом Минэнерго РФ 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» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 30.12.2011 №22859).

Согласно пункту 6 указанного Приказа, показатели раздельного учета, представляемые организацией в утвержденных Приказом 585 форматах, должны соответствовать показателям, содержащимся в формах бухгалтерской и статистической отчетности.

В соответствии с пунктом 14 Приказа 585, принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов субъекта естественных монополий закрепляются в учетной политике (в приложениях к учетной политике) субъекта естественных монополий либо в ином организационно-распорядительном документе.

Указанные в Приказе № 585 принципы раздельного учета закреплены   
ПАО «МРСК Сибири» в Приказах от 01.02.2017 №75 и от 18.08.2018 №74 «О внесении изменений в приказ ПАО «МРСК Сибири» от 30.12.2014 №1028 «Об утверждении учетной политики «ПАО «МРСК Сибири»».

Учитывая изложенное, Исполнитель праве использовать для анализа результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» показатели, отраженные в форме 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"» и в 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 результатам проведенной оценки Исполнитель сообщает следующее:

1. При тарифном регулировании 2017 года филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» со стороны регулирующего органа было обеспечено тарифное решение с профицитом необходимой валовой выручки в размере 68 579,8 тыс. рублей. Кроме того, были учтены завышенные выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования №1178 (см предыдущий раздел настоящего Отчета), что, в том числе, позволило получить финансовый результат по филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в виде чистой прибыли в размере 251 557,03 тыс. рублей (250 460,0 тыс. рублей отражено в ф.1.3).
2. В 2018 году в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при тарифном регулировании было принято убыточное тарифное решение за счет исключения из утвержденной необходимой валовой выручки итогов прошлых периодов в размере (-4 532,43) тыс. рублей.
3. На фактический финансовый результат в виде убытка в размере (-36 017,0) тыс. рублей оказало влияние, в том числе наличие расходов, таких как: налог на прибыль, проценты за кредит, расходы на энергетическое обследование, не обеспеченные доходом от передачи электрической энергии по сетям филиала (не учтенные в ТБР 2018 года, см. предыдущий раздел настоящего Отчета).

Оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» по оказанию услуг по передаче электрической энергии, проведенная Исполнителем, отражена в таблице.

| **№пп** | **наименование показателя** | **2017** | | | **2018** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР, тыс. руб.** | **факт по ф. 1.3 и ф.1.6\*\*), тыс. руб** | ***абс. откл.*** | **ТБР, тыс. руб.** | **факт по ф. 1.3 и ф.1.6\*\*), тыс. руб** | ***абс. откл.*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4-3** | **6** | **7** | **8=7-6** |
| **1.** | **Доходы, отнесенные на деятельность по оказанию услуг передаче электроэнергии, всего, в т.ч.:** | **6 854 767,04** | **7 781 748,90** | ***926 981,86*** | **6 529 712,24** | **6 586 865,63** | ***57 153,40*** |
|  | доходы, полученные от деятельности по оказанию услуг передаче электроэнергии | 6 854 767,04 | 6 373 994,90 | *-480 772,14* | 6 529 712,24 | 6 425 214,63 | *-104 497,60* |
|  | прочие (внереализационные) доходы | 0,00 | 1 407 754,00 | *1 407 754,00* | 0,00 | 161 651,00 | *161 651,00* |
| 2. | Расходы на услуги ТСО | 284 593,13 | 264 987,78 | *-19 605,35* | 243 433,24 | 242 120,38 | *-1 312,86* |
| 3. | Расходы на компенсацию потерь | 1 223 135,57 | 1 233 568,80 | *10 433,23* | 1 261 165,92 | 1 209 565,18 | *-51 600,74* |
| **4.** | **Расчетная выручка на содержание (1-2-3)** | **5 347 038,34** | **6 283 192,31** | ***936 153,97*** | **5 025 113,08** | **5 135 180,08** | ***110 067,00*** |
| **5.** | **Расходы, понесенные на содержание сетей, всего, в т.ч.\*)** | **5 278 458,54** | **7 386 284,42** | ***2 107 825,88*** | **5 029 645,51** | **5 171 199,00** | ***141 553,49*** |
|  | расходы на оплату труда | 1 234 854,53 | 1 356 606,00 | *121 751,47* | 1 339 369,73 | 1 371 032,00 | *31 662,27* |
|  | страховые взносы с ФОТ | 375 395,78 | 399 995,00 | *24 599,22* | 407 168,40 | 403 474,00 | *-3 694,40* |
|  | ремонт основных фондов | 276 693,78 | 276 735,00 | *41,22* | 292 738,30 | 268 487,00 | *-24 251,30* |
|  | расходы на приобретение сырья и материалов | 165 014,30 | 346 079,00 | *181 064,70* | 162 477,61 | 354 761,00 | *192 283,39* |
|  | расходы на страхование | 16 094,54 | 10 400,00 | *-5 694,54* | 2 596,60 | 8 504,00 | *5 907,40* |
|  | оплата услуг ФСК ЕЭС | 1 378 375,46 | 1 337 260,00 | *-41 115,46* | 1 439 365,95 | 1 503 094,00 | *63 728,05* |
|  | покупка электроэнергии на хоз нужды | 50 523,95 | 29 511,00 | *-21 012,95* | 31 545,20 | 30 532,00 | *-1 013,20* |
|  | амортизация основных средств | 515 670,20 | 571 757,00 | *56 086,80* | 570 807,73 | 631 644,00 | *60 836,27* |
|  | налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу | 74 676,90 | 73 365,00 | *-1 311,90* | 92 919,77 | 110 299,00 | *17 379,23* |
|  | налог на прибыль | 29 486,00 | 83 398,00 | *53 912,00* | 0,00 | 119 846,00 | *119 846,00* |
|  | расходы социального характера из прибыли | 38 067,95 | 19 753,00 | *-18 314,95* | 1 550,00 | 15 672,00 | *14 122,00* |
|  | прочие расходы из прибыли, всего, в т.ч. | 0,00 | 1 333 799,00 | *1 333 799,00* | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
|  | *расходы на создание резерва* | *0,00* | *1 354 649,13* | *1 354 649,13* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
|  | прочие расходы | 1 123 605,15 | 1 547 626,42 | *424 021,27* | 689 106,22 | 353 854,00 | *-335 252,22* |
| 6. | Корректировка НВВ по итогам прошлых лет (+/-) | 68 579,80 | - | *-68 579,80* | -4 532,43 | - | *4 532,43* |
|  | *проверка НВВ содержание (5+6)* | *5 347 038,34* | *7 386 284,42* | *2 039 246,08* | *5 025 113,08* | *5 171 199,00* | *146 085,92* |
| **7.** | **Финансовый результат (4-5)** | **68 579,80** | **-1 103 092,10** | ***-1 171 671,90*** | **-4 532,43** | **-36 018,92** | ***-31 486,49*** |
|  | финансовый результат без учета расходов на создание резерва | 68 579,80 | 251 557,03 | *182 977,23* | -4 532,43 | -36 018,92 | *-31 486,49* |
| **8.** | **Финансовый результат (чистая прибыль) по форме 1.3.** | **-** | **250 460,00** | **-** | **-** | **-36 017,00** | **-** |

*\*) – структура расходов соответствует форме 1.6. раздельного учета*

*\*\*) – расходы ИА МРСК Сибири распределены постатейно*