**

ё

*2020*

**Отчет**

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

**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 1.1.1**

*Оглавление*

[1. Вводная часть 6](#_Toc40897210)

[1.1. Сведения о Заказчике 6](#_Toc40897211)

[1.2. Сведения об Исполнителе 6](#_Toc40897212)

[1.3. Основание для оказания услуг 7](#_Toc40897213)

[1.4. Цель оказания услуг 7](#_Toc40897214)

[1.5. Нормативно-правовая база 9](#_Toc40897215)

[1.6. Общая информация об организации 12](#_Toc40897216)

[2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых РСТ Забайкальского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год. 15](#_Toc40897217)

[2.1. Анализ тарифно-балансовых решений РСТ Забайкальского края. 15](#_Toc40897218)

[2.2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год. 19](#_Toc40897219)

[3. Экспертиза обоснованности принятых РСТ Забайкальского края 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. 27](#_Toc40897220)

[4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования. 35](#_Toc40897221)

[4.1. Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов. 37](#_Toc40897222)

[4.2. Экспертиза расчета подконтрольных расходов, определенных РСТ Забайкальского края на 2019 год с учетом долгосрочных параметров регулирования. 41](#_Toc40897223)

[5. Анализ обоснованности принятых РСТ Забайкальского края долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг. 48](#_Toc40897224)

[5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 50](#_Toc40897225)

[5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 53](#_Toc40897226)

[6. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год. 63](#_Toc40897227)

[6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 65](#_Toc40897228)

[6.2. Арендная плата 74](#_Toc40897229)

[6.3. Налоги 84](#_Toc40897230)

[6.4. Отчисления на социальные нужды 91](#_Toc40897231)

[6.5. Налог на прибыль 95](#_Toc40897232)

[6.6. Амортизация 100](#_Toc40897233)

[6.7. Прочие неподконтрольные расходы 106](#_Toc40897234)

[6.7.1. Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов 106](#_Toc40897235)

[6.7.2. Распределяемая амортизация ОС и НМА 111](#_Toc40897236)

[6.7.3. Услуги ПАО «Россети» 112](#_Toc40897237)

[6.7.4. Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений 116](#_Toc40897238)

[6.7.5.. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 118](#_Toc40897239)

[7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год. 128](#_Toc40897240)

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 (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» (далее – регулируемая организация) при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Забайкальского края, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Читаэнерго» в регулирующий орган – Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – регулирующий орган, РСТ Забайкальского края) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год;
  2. Экспертизы обоснованности принятых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
  3. Экспертизы подконтрольных расходов, учтенных Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.;
  4. Анализа обоснованности принятых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год;
  5. Экспертизы обоснованности расчетов Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в необходимой валовой выручке на 2019 год.

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

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

1. **Вводная часть**
   1. **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»-«Читаэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 672 010, Забайкальский край, г. Чита,  ул. Анохина, 7 |

* 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 |

* 2. **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.

* 1. **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Читаэнерго» при установлении регулируемых тарифов

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Читаэнерго» при установлении тарифов;

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

**Этап № 1.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Читаэнерго» в Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края 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.

1.1.4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.5. Анализ обоснованности принятых Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расчетов Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.

1.1.7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края в необходимой валовой выручке на 2019 год.

* 1. **Нормативно-правовая база**

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

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 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.

### **Общая информация об организации**

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края.

Электрические сети «Читаэнерго» являются базовыми в Забайкальском крае, передачу энергии осуществляют 7 производственных отделений На сегодняшний день филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» охватывает централизованным электроснабжением 97% населения и практически всю промышленность Забайкальского края.

Протяженность обслуживаемых линий электропередачи составляет 34 671 км.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на период с 2016 по 2020 годы была утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043. Приказами Минэнерго России от 30.12.2016г. №1471 от 28.12.2017 №30», от 20.12.2018 №25@ и от 28.12.2019г. №30@ в соответствующую Инвестиционную программу были внесены изменения.

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178 тарифное регулирование деятельности по передаче электрической энергии осуществляется на долгосрочной основе.

2012-2014 гг. – является первым долгосрочным периодом регулирования с применением метода долгосрочной индексации;

2015-2019 гг. – является вторым долгосрочным периодом регулирования с применением в 2015-2017 гг. метода доходности инвестированного капитала, с 2018-2019 гг. метода долгосрочной индексации.

При формировании тарифов на передачу электрической энергии на 2015 - 2019 гг. применен котловой метод. Гарантирующий поставщик, а также иные энергоснабжающие организации региона, рассчитываются с котлодержателем по установленным единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Забайкальского края. Переход к регулированию методом RAB и долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 гг. согласованы приказом ФСТ России от 29.12.2014 № 2420-э.

Соответствующим приказом ФСТ России были согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» с учетом следующих долгосрочных параметров:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 742,05 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень качества оказываемых услуг:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Уровень качества осуществляемого технологического присоединения | 1,0351 | 1,0196 | 1,0043 | 1,0000 | 1,0000 |
| Уровень качества обслуживания потребителей | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

* Уровень надежности оказываемых услуг:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Уровень надежности | 0,0237 | 0,0233 | 0,0230 | 0,0227 | 0,0224 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| Уровень потерь | 6,32% | 6,34% | 8,91% | 14,53% |

* Норма доходности на инвестированный капитал:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| НДi | 7,0% | 6,9% | 8,0% | 9,0% | 11,0% |
| НД | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% | 11,0% |

* Размер инвестированного капитала – 7 333,76 млн. руб.;
* Срок инвестированного капитала – 35 лет;
* Чистый оборотный капитал:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Чистый оборотный капитал, млн. руб. | 74,22 | 75,92 | 82,12 | 87,63 | 92,74 |

В связи с неисполнением филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в 2015-2016 гг. инвестиционной программы, утвержденной распоряжением Правительства Забайкальского края от 28.07.2014 № 461-р «Об утверждении инвестиционных программ филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 гг.», РСТ Забайкальского края, руководствуясь пунктом 12 Основ ценообразования № 1178, а также приказом ФСТ России от 18.08.2010 № 183-э/1, согласовала переход в течение текущего долгосрочного периода регулирования от регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала к методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее НВВ). Переход к регулированию методом долгосрочной индексации НВВ был осуществлен с 01.01.2018 года.

Таким образом, регулирование деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по передаче электрической энергии в течение 2018-2019 гг. осуществлялось с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Приказом РСТ Забайкальского края от 28.12.2018 г. № 765-НПА   
«Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Забайкальского края на 2019 год» в редакции приказа №14-НПА от 25.01.2019 г. утверждена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на содержание сетей без учета оплаты потерь в размере 4 632 549,32 тыс. руб.

В следующей таблице указаны нормативные документы, утверждающие долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период 2015-2019 гг. и НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 гг., а также решения РСТ Забайкальского края по определению единых (котловых) тарифов на территории Забайкальского края на 2019 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реквизиты нормативных документов** | **Содержание приказа** | **Срок действия** | **Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.** | **НВВ на 2019,**  **тыс. руб.** |
| Приказ ФСТ России  от 29.12.2014 № 2420-э | долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 гг. | с 01.01.2015 | 1 742,05 | \* |
| Приказ РСТ  Забайкальского края №765-НПА от 28.12.2018 с изм. Приказ №14-НПА от 25.01.2019 | единые котловые тарифы, НВВ Филиала на 2019 год | с 01.01.2019 | \* | 4 632 549,32 |

### **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых РСТ Забайкальского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.**

### **Анализ тарифно-балансовых решений РСТ Забайкальского края**

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Правила) регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не более 6 месяцев.

Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный Правилами для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Согласно п. 23 Правил экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

РСТ Забайкальского края на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» об установлении тарифов на 2019 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», на 2019 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее - Экспертное заключение) на предмет его соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения Исполнитель отмечает следующее:

* РСТ Забайкальского края произведена оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложении филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» об установлении тарифов на 2019 год;
* Отражены краткие сведения о предприятии;
* Дана оценка финансового состояния деятельности ПАО «МРСК Сибири» в целом (без указания показателей по филиалу), в том числе приведена динамика финансовых результатов ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год, определены показатели, характеризующие финансовое состояние организации по данным бухгалтерского баланса организации и отчета о финансовых результатах по состоянию на 31.12.2016, 31.12.2017.При этом в Экспертном заключении на 2019 год не указаны причины изменения чистой прибыли (убытка);
* В Экспертном заключении указаны плановые и фактические технико-экономические показатели, а именно;

1. В части технических: поступление электрической энергии в сеть, отпуск электрической энергии из сети, объем технологического расхода (потерь) электрической энергии, , полезный отпуск электрической энергии, величина заявленной мощности. Балансовые показатели отражены за 2016-2017 годы, представлены балансовые показатели, утвержденные в тарифно-балансовых решениях на 2018 год и расчетные показатели на 2019 г. (представлены помесячно).

* В части экономических: плановые и фактические показатели по статьям подконтрольных и неподконтрольных расходов за 2016-2018 гг. При этом, не отражены такие экономические показатели, как средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, финансовый результат от деятельности.
* РСТ Забайкальского края анализ экономической обоснованности расходов по статьям представлен за 2016-2018 гг. При этом, анализ подконтрольных расходов проведен укрупненно, выделены статьи: сырье и материалы, услуги производственного характера, расходы на оплату труда и прочие расходы.
* РСТ Забайкальского края не представлен анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность; сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования,
* РСТ Забайкальского края не отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и форм предоставления предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).
* В Экспертном заключении РСТ Забайкальского края не проведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.
* РСТ Забайкальского края в Экспертном заключении не указана ссылка на официальный сайт агентства в сети Интернет, где опубликована информация о принятом решении в части соответствия ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
* При проведении постатейного анализа экономической обоснованности расходов РСТ Забайкальского края не указан перечень расчетных и обосновывающих материалов, представленных ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в составе тарифной заявки.

РСТ Забайкальского края приведены балансовые показатели (фактические за 2016-2017 годы и утвержденные на 2018-2019 годы). На 2019 год приведены балансы электрической энергии в разрезе по месяцам.

В приложении 1 к экспертному заключению приведен баланс электрической энергии помесячно, но без разбивки по уровням напряжения. В Экспертном заключении РСТ Забайкальского края отражены результаты мониторинга предложений по размеру цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, опубликованных на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири».,.

### **Анализ документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год**

Согласно п.9(1) Правил регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с п.12 Правил организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно п. 17 Правил к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты);

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

* договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;
* вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии;

15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);

16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

17) заявления и обосновывающие материалы, указанные в пункте 6(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, в случае их поступления в территориальную сетевую организацию от собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, которые имеют намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

17(1). При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с подпунктами 5, 13, 14 пункта 17 Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

Руководствуясь положениями стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» (<https://www.mrsk-sib.ru>) размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 (раздел «Обязательное раскрытие информации», подраздел «Предложение о размере цен на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования», папка «архив 2019»).

Исполнитель проверил предложения об установлении тарифов, размещенные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», на соответствие показателям, заявленным на 2019 год в составе обосновывающих документов. В результате проверки Исполнителем несоответствий не выявлено.

Руководствуясь п.12 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» сформировал и направил в адрес РСТ Забайкальского края заявление по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетямна 2019 год (сопроводительное письмо от 28.04.2018 № 18/01/2580-исх).

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие материалы.

* Пояснительная записка к корректировке НВВ и долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» на 2019 год;
* Баланс электрической энергии на 2019 г.;
* Баланс электрической мощности на 2019 г.;
* Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» на 2019 г.;
* Расчет расходов и НВВ методом долгосрочной индексации на 2019 г.;
* Расчет экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 на 2019 год;
* Учредительные документы, а также приказы о назначении и вступлении в должность генерального директора ПАО «МРСК Сибири»;
* Реестр документов на объекты недвижимости филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» с приложением свидетельств о государственной регистрации прав собственности, а также договора доверительного управления;
* Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (форма 1.3 и 1.6), а так же аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2017 год;
* Статистическая отчетность по форме №46-ЭЭ «Сведения об отпуске электрической энергии за 12 месяцев 2017 года», по форме П-4 за 2017 год;
* Предложения по корректировке Инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ направленные в Минэнерго России от 30.03.2018 года, а также сведения по принятым инвестиционным программам субъектами РФ по сетевым организациям Забайкальского края в 2017 году (факт);
* Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2018-2019 гг. (паспорт программы);
* Основные положения бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири» ;
* Обосновывающие (договоры, акты, счета-фактуры) и расчетные документы по формированию необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 год;
* Налоговые декларации за 2017 год, а также декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год;
* Коллективный договор филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»%
* Расчет нормативной численности персонала производственных подразделений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;
* Штатное расписание филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», ОТС, приказы об увеличении тарифной ставки, стандарт организации «Оплата труда, мотивация, льготы, компенсации и другие выплаты социального характера (социальный пакет) работников», стандарт организации «Материальное стимулирование ведущих менеджеров филиала».;
* Справка о наличии официального сайта;
* Копия письма в РСТ Забайкальского края от 30.03.2018 № 1.8./02/1839-исх о направлении Отчета по показателям надежности и качества оказываемых услуг филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;
* Копии договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии;
* Схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям). Информация представлена на электронном носителе.

Письмом от 21.11.2018 года исх. 1.8/01/7276- филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» направил в РСТ Забайкальского края предложение о включении в НВВ 2019 года прибыли на развитие электрической сети на территории Забайкальского края с приложением обосновывающих материалов, в том числе паспортов инвестиционных проектов и программы развития Забайкальского края на 2019 – 2023 гг.

Письмом от 29.10.2018 исх. 1.8/02/6668-исх филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» представил в РСТ Забайкальского края копию договора купли-продажи подстанции «Промышленная» (договор от 16.08.2018 № 01.7500.3049.18).

Письмом от 30.11.2018 исх.1.8/02/7493-исх (ответ на запрос РСТ Забайкальского края 04/5904 от 23.11.2018) филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Читаэнерго» в регулирующий орган были также представлены дополнительные материалы о величине начисленной амортизации за 9 и 10 месяцев 2018 год, отчеты по основным средствам по договору доверительного управления за 9 и 10 месяцев 2018 года, информация о фактически сложившемся количестве активов с учетом ввода и выбытия основных средств, а также уточняющие данные по величине корректировки необходимой валовой выручки.

03.12.2018 года в ответ на запрос РСТ Забайкальского края (06/5906 от 23.11.2018) филиалом была направлена информация об объектах обслуживаемого электросетевого комплекса по состоянию на 01.11.2018 года (письмо от 03.12.2018 №1.8./02/7514).

Письмом от 18.12.2018 исх. № 1.8/02/7972-исх филиалом были представлены скорректированные расчеты по величине налога на имущество на 2019 год по причине изменений НК РФ, а также скорректированные данные по величине транспортного налога на плановый 2019 год.

Исполнитель отмечает, что состав документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» соответствует требованиям пункта 17 Правил государственного регулирования тарифов Основ ценообразования № 1178.

Постатейный анализ документов, предоставленных ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в обоснование предложения о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

### **Экспертиза обоснованности принятых РСТ Забайкальского края 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**

Одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования при применении метода доходности инвестированного капитала рассчитывается по пункту 40 (1) Основ ценообразования №1178и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования №1178.

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования №1178 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:



где:

i – уровень напряжения;

W*Осi* – величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

W*Оссумм* – величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

*ni* – минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

,

где:

 - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

 - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группытерриториальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Отпуск в сеть электрической энергии запланирован филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» исходя из фактического объема отпуска за 2017 год и составил 6253,919 млн. кВтч, с учетом роста на 13,15 млн. кВтч или 0,21%, за счет изменения объемов электропотребления по объектам горно-рудной промышленности:

* снижение по Быстринскому ГОК, за счет перевода питания на 220кВ на 11,85 млн. кВтч.
* увеличение за счет ввода объектов Наседкинского ГОК на 25,0 млн. кВтч.

Плановый объем потерь электрической энергии на 2019 год запланирован в объеме 681,235 млн. кВтч, или 10,89% от общего отпуска в сеть.Потери электрической энергии на 2019 год определены филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», исходя из установленного норматива потерь электрической энергии по уровням напряжения, утвержденного приказомФСТ России №2420-э от 29.12.2014 в составе долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго».

Полезный отпуск определен как разность отпуска в сеть и потерь электроэнергии (в объеме полезного отпуска так же учтен рост потребления по Наседкинскому ГОК на 25 млн. кВтч и снижение по Быстринскому ГОК   
на 11,85 млн. кВтч).

Планирование заявленной мощности на 2019 год осуществлялось филиалом следующим образом.

При планировании на 2019 года заявленной мощности   
ООО «Русэнергосбыт» за основу был принят плановый объем потребителя на 2018 года, так как на момент подачи прогнозного баланса электрической энергии и мощности на 2019 год плановые объемы от ООО «Русэнергосбыт» не поступили. Заявленная мощность на 2019 год по ООО «Русэнергосбыт» составила 373,404 МВт.

Величина заявленной мощности ООО «Энергопромсбыт» соответствует плановой заявке на 2019 г. и составляет 4,893 МВт.

Заявленная мощность АО «Читаэнергосбыт» сформирована, исходя из общего объема заявленной мощности на 2019 год в размере 687,778 МВт с учетом фактического ЧЧИМ. Снижение объемов по АО «Читаэнергосбыт» от факта 2017 года связано с переходом объектов:

* ТПС Булак, Бурятская (в ООО «Русэнергосбыт»)=15,28 МВт;
* ТПС Мирная, Борзя (в ООО «Энергопромсбыт»)=4,893 МВт.

Величина потерь на 2019 год определена исходя из числа часов использования мощности (ЧЧИМ=7926), в соответствии со Сводным Прогнозным балансом электрической энергии и мощности, утвержденным ФАС России на 2018 год.

В подтверждение вышеуказанных параметров к заявлению приложены:

1. Таблица № П 1.4 «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)»;
2. Таблица № П 1.5 «Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО»;
3. Таблица № П 1.6 «Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО»;
4. Форма 46-ээ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Объем полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям в границах филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 год принят РСТ Забайкальского края в соответствии с утвержденным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) в размере 5 802,22 млн. кВтч. В приложении к Экспертному заключению приведены балансовые показатели по месяцам 2019 года. В полугодовом и годовом выражениях балансовые показатели приняты в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **1 полугодие 2019 года, млн. кВтч** | **2 полугодие 2019 года, млн. кВтч** | **Год 2019, млн. кВтч** |
| Отпуск в сеть | 3 315,472 | 3 174,772 | 6 490,244 |
| Потери | 352,089 | 335,933 | 688,022 |
| Отпуск из сети (полезный отпуск) | 2 963,383 | 2 838,839 | 5 802,22 |
| Относительные потери, % | 10,62% | 10,58% | 10,60% |

Величина заявленной мощности всех потребителей на 2019 год определена в размере 722,53 МВт**.** В приложении к Экспертному заключению приведены балансовые показатели по мощности по месяцам 2019 года. В полугодовом и годовом выражениях балансовые показатели приняты в следующих размерах:

| **Наименование показателя** | **1 полугодие 2019 года, МВт** | **2 полугодие 2019 года, МВт** | **Год 2019, МВт** |
| --- | --- | --- | --- |
| Отпуск в сеть мощности | 861,4931 | 750,6204 | 806,0567 |
| Потери мощности филиалом | 87,0333 | 80,0102 | 83,5217 |
| Заявленная мощность потребителей всего | 774,4598 | 670,6102 | 722,5350 |
| в т.ч. заявленная мощность потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 | 355,8492 | 357,3380 | 356,5936 |
| Заявленная мощность потребителей АО «Читаэнергосбыт» | 357,9542 | 261,0068 | 309,4805 |
| в т.ч. заявленная мощность потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 | 4,8263 | 4,3657 | 4,5960 |
| Заявленная мощность потребителей ООО «Русэнергосбыт» | 400,9597 | 395,8935 | 398,4266 |
| в т.ч. заявленная мощность потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 | 351,0228 | 352,9723 | 351,9976 |
| Заявленная мощность потребителей ООО «Энергопромсбыт» | 4,90 | 4,89 | 4,89 |
| Заявленная мощность потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» | 3,59 | 3,65 | 3,62 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведена оценка параметров баланса производства и поставок электрической энергии (мощности), учтенных РСТ Забайкальского края при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Приказом ФСТ России от 29.12.2014 № 2420-э для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в качестве одного из долгосрочных параметров регулирования был установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в процентном выражении, который в соответствии с действующим законодательством не подлежит изменению в течение действия долгосрочного периода регулирования и составляет:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | по уровням напряжения | | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (%) – долгосрочный параметр | 6,32% | 6,34% | 8,91% | 14,53% |

В соответствии с таблицей 1.4 «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)», представленной филиалом ПО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в материалах тарифной заявки в качестве обоснования балансовых показателей на 2019 год, величина потерь в абсолютном выражении составила 681,235 млн. кВт\*ч.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица измерения | всего | по уровням напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Отпуск электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 6 253,92 | 6 042,78 | 709,32 | 2 415,07 | 1 548,49 |
| Отпуск электрической энергии из сети | млн. кВт\*ч | 5 572,68 | 3 505,13 | 92,10 | 651,96 | 1 323,50 |
| в т.ч. Потребителям оптового рынка (по уровню напряжения ВН1) | млн. кВт\*ч | 2 940,15 | 2 940,15 |  |  |  |
| Потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 681,24 | 196,09 | 44,97 | 215,18 | 225,00 |
| Потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | \* | 6,32% | 6,34% | 8,91% | 14,53% |

Исполнитель отмечает, что уровень потерь, заявленный филиалом, соответствует, показателям утвержденным ФСТ России в качестве долгосрочных параметров регулирования, в том числе по уровням напряжения.

В связи с отсутствием информации об отпуске электрической энергии в сеть по уровням напряжения в Экспертном заключении РСТ Забайкальского края Исполнитель не может провести анализ на соответствие учтенного регулирующим органом уровня потерь, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования.

Объем отпуска электрической энергии в сеть и объем отпуска электрической энергии из сети, приняты РСТ Забайкальского края в объемах, превышающих объемы, заявленные филиалом.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | факт 2017,  млн. кВт\*ч | ТБР 2018,  млн. кВт\*ч | Предложение  на 2019,  млн. кВт\*ч | ТБР 2019,  млн. кВт\*ч | Откл ТБР от предложения,% | Откл ТБР от факта 2017,% |
| Отпуск электрической энергии в сеть | 6 240,77 | 6 346,12 | 6 253,92 | 6 490,24 | 3,8% | 4,0% |
| Потери электрической энергии в сети | 614,96 | 689,62 | 681,24 | 688,02 | 1,0% | 11,9% |
| Отпуск электрической энергии из сети | 5 625,81 | 5 656,51 | 5 572,68 | 5 802,22 | 4,1% | 3,1% |
| Хозяйственные нужды | 44,97 | 57,60 | - | 54,95 |  | 22,2% |
| Полезный отпуск потребителям | 5 580,84 | 5 598,91 | 5 572,68 | 5 747,28 | 3,1% | 3,0% |
| население и приравненные к населению категории потребителей | 883,36 | 977,74 | 883,36 | 924,66 | 4,7% | 4,7% |
| юридические лица | 4 697,48 | 4 621,17 | 4 689,33 | 4 822,62 | 2,8% | 2,7% |
| ВН 1 | 2 811,06 | 2 860,33 | 2 809,57 | 3 054,61 | 8,7% | 8,7% |
| ВН | 623,64 | 707,23 | 695,56 | 731,40 | 5,2% | 17,3% |
| СН1 | 98,16 | 105,34 | 92,10 | 105,73 | 14,8% | 7,7% |
| СН2 | 671,44 | 619,62 | 651,96 | 603,23 | -7,5% | -10,2% |
| НН | 493,18 | 328,65 | 440,14 | 327,65 | -25,6% | -33,6% |

Величина превышения планового объема отпуска в сеть, учтенного   
РСТ Забайкальского края, в 2019 году в сравнении с фактом 2017 года составляет 4% (или 249,47 млн. кВт\*ч), а в сравнении с заявкой филиала - 3,8% (или 236,32 млн. кВт\*ч). Основания, в соответствии с которыми РСТ Забайкальского края приняты завышенные показатели, в Экспертном заключении не приводятся.

Аналогичная ситуация наблюдается и в части объемов отпуска электрической энергии из сети. Величина превышения тарифных показателей в сравнении с фактом 2017 года - 3,1%, а в сравнении с заявкой филиала – 4,1%.

Анализ полезного отпуска в разрезе категорий потребителей также показывает увеличение плановых показателей как в сравнении с фактическими данными за 2017 год, так и в сравнении с данными, заявленными филиалом на 2019 год и принятыми при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год. По категории «население»: показатели завышены в сравнении с фактом 2017 года и заявкой филиала на 4,7%, по юридическим лицам - на 2,7% в сравнении с фактом 2017 года и на 2,8% в сравнении с прогнозными данными филиала.

Также Исполнитель отмечает, что со стороны РСТ Забайкальского края существенно занижены объемы полезного отпуска для потребителей по уровням напряжения СН2 (на 10,2% в сравнении с фактом 2017 года) и НН (на 33,6% в сравнении с фактическими показателями), при этом величина отклонения от фактических данных по уровням напряжения ВН1, ВН и СН составляет 8,7%, 17,3% и 7,7% соответственно.

### **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования ((тыс. руб.)) определяется по формулам:

 (1),

, (2)

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i > l);

ПР1, ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

Ii - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

уеi, уеi-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями 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;

НР1, НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования;

В1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования № 1178. В1 соответствует величине , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

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](#Par73), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#Par82) Методических указаний №98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования №1178.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом   
ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1.

### **Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов**

2019 год является последним годом второго долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг.

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для филиала впервые были установлены на период с 2012 по 2014 гг., при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии применялся метод долгосрочной индексации.

29.04.2014 письмо исх. № 1.8/01/1809-исх. филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края была направлена предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 гг. Расчет необходимой валовой выручки был выполнен с применением метода долгосрочной индексации.

30.05.2014 филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в   
РСТ Забайкальского края было подано заявление (письмо от 30.05.2014 № 1.8/01/2247-исх.) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 гг. с применением метода доходности инвестированного капитала.

В соответствии с редакцией пункта 12 Основ ценообразования № 1178, действующей на момент установления долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 -2019 гг., переход к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала, в том числе в течение долгосрочного периода регулирования, от метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществлялся регулирующим органом по согласованию с Федеральной службой по тарифам в порядке, определяемом Федеральной службой по тарифам, в котором устанавливаются критерии, при соответствии которым принимается решение о согласовании перехода к регулированию цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала.

Порядок согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, был утвержден приказом ФСТ России от 18.08.2010 № 183-э/1 (далее – Порядок).

В соответствии с пунктом 6 указанного Порядка к заявлению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов с применением метода RAB прикладывается расчет базового уровня операционных расходов регулируемой организации с приложением заключения Заявителя, обосновывающего указанную величину.

Согласно пункту 12 Порядка по результатам рассмотрения заявления о переходе к регулированию тарифов с применением метода RAB и материалов, представленных Заявителем, ФСТ России принимала решение о согласовании или об отказе в согласовании предложений, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода RAB.

В соответствии с пунктом 14.1 Порядка решение о согласовании предложений, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода RAB, принимается ФСТ России при условии соответствия критериям, изложенным в пункте 14 Порядка с учетом, в том числе (согласно подпункту «г» пункта 14.1 Порядка) соответствия долгосрочных параметров регулирования, параметров расчета тарифов, а также составляющих необходимой валовой выручки регулируемой организации, отраженных в Заявлении о переходе, действующим нормам законодательства в области государственного регулирования тарифов.

Приказом от 29 декабря 2014 г. № 2420-э ФСТ России согласовала переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала, а также согласовала долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 гг.

Величина базового уровня операционных расходов, согласованная ФСТ России в качестве долгосрочного параметра регулирования составила 1 742,05 тыс. руб.

Таким образом, при согласовании со стороны ФСТ России долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 гг., со стороны Федеральной службы по тарифам был проведен анализ соответствия составляющих необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», в том числе и базового уровня операционных расходов, действующим нормам законодательства в области государственного регулирования тарифов.

Как следует из материалов Экспертного заключения по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год РСТ Забайкальского края, руководствуясь пунктом 12 Основ ценообразования № 1178, а также приказом ФСТ России от 18.08.2010 № 183-э/1, подготовила и направила в адрес ФАС России заявление (исх. № 01/5566 от 11.11.2016) о согласовании перехода Читаэнерго с регулирования методом RAB к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в рамках текущего долгосрочного периода регулирования (2015-2019 гг.). По результатам рассмотрения указанного заявления ФАС России были даны пояснения (исх. № ВК/26515/17 от 19.04.2017) об отсутствии необходимости указанного согласования.

Руководствуясь указанными разъяснениями ФАС России, а также во исполнение пункта 2 Протокола от 01.08.2017 к Соглашению о сотрудничестве между Правительством Забайкальского края и ПАО «МРСК Сибири» от 10.03.2017 по взаимодействию при осуществлении регулируемой деятельности, регулирование и установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» с 01.01.2018 и до конца текущего периода осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования № 1178долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствии 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), а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации.

При переходе в течение текущего периода регулирования, а именно с 01.01.2018 от регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала к методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные параметры деятельности филиала не пересматривались.

Принимая во внимание, что федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов проведен анализ расчета базового уровня операционных расходов и согласован базовый уровень операционных расходов в объеме 1 742,05 млн. руб., базовый уровень операционных расходов принят Исполнителем в размере, утвержденном РСТ Забайкальского края и согласованном ФАС России.

Базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год по статьям представлен в таблице:

| Наименование статьи | Ед. изм. | Базовый уровень операционных расходов (в ценах 2015 года) |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 309 855,80 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 248 568,20 |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 61 287,60 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 175 206,03 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 151 481,99 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 21 010,20 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 5 457,90 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 8 095,20 |
| Расходы на страхование | тыс. руб. | 5 637,80 |
| Другие прочие расходы | тыс. руб. | 13 636,89 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 105 505,11 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 742 048,93 |

### 

### **Экспертиза расчета подконтрольных расходов, определенных РСТ Забайкальского края на 2019 год с учетом долгосрочных параметров регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / Предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| Подконтрольные расходы | 2 272 480,1 | 2 054 222,40 | 2 047 997,20 | - 0,3% | -9,88% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расчет подконтрольных расходов на 2019 год выполнен филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э путем индексации подконтрольных расходов, утверждённых на 2018 год.

Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2019 год составил по данным филиала - 1,030358.

При расчете коэффициента индексации филиалом учтены следующие параметры:

* Уровень ИПЦ принят в размере 4,0%;
* Объем условных единиц на 2018 год принят в размере учтенного   
  РСТ Забайкальского края - 193 525,82 у.е.;
* Объем условных единиц на 2019 год рассчитан исходя из фактического количества оборудования по состоянию на 01.01.2018 с учетом планового объема вводов, предусмотренного инвестиционной программой, и составил по данным филиала 193 715,87 у.е.

В обоснование заявленных расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» представлены следующие материалы:

* Таблица П 2.1 «Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения»;
* Таблица П 2.2 «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах»;
* Сводная таблица «Суммарное количество условных единиц, принятых для расчёта тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2019 г.»;

Письмом исх. № 1.8/02/6668 от 29.10.2018 филиалом в адрес   
РСТ Забайкальского края была направлена копия договора купли-продажи подстанции «Промышленная» (договор от 16.08.2018 № 01.7500.3049.18) с указанием в тексте письма величины условных единиц на данную подстанцию (199,1 у.е.).

Письмом исх. № 1.8/02/7493 от 30.11.2018 филиалом дополнительно были представлены:

* Информация о фактически сложившемся количестве активов с учетом ввода и выбытия основных средств по состоянию на 01.11.2018 в формате приложения 2.1 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСР России от 06.08.2004 № 20-э/2;
* Информация о фактически сложившемся количестве активов с учетом ввода и выбытия основных средств по состоянию на 01.11.2018 в формате приложения 2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСР России от 06.08.2004 № 20-э/2.

| Наименование статьи | Ед. изм. | Предложение филиала  ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго»  на 2019 год |
| --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 4,0% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 193 715,87 |
| ВН | у.е. | 32 367,77 |
| СН1 | у.е. | 18 813,80 |
| СН2 | у.е. | 65 387,08 |
| НН | у.е. | 77 147,22 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,10% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,030358 |
| **Подконтрольные расходы, утвержденные РСТ Забайкальского края на 2018 год** | **тыс. руб.** | **1 993 697,10** |
| **Подконтрольные расходы на 2019 год – всего, в т.ч.** | **тыс. руб.** | **2 054 222,40** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 363 821,72 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 291 859,99 |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 71 961,73 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 379 885,36 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 177 864,76 |
| Ремонт основных фондов | тыс. руб. |  |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 114 650,08 |
| услуги связи | тыс. руб. | 25 623,33 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 48 880,71 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 19 128,23 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 1 543,32 |
| Транспортные услуги | тыс. руб. | 3 750,32 |
| Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 15 724,18 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 24 669,43 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 6 408,47 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 9 505,10 |
| Расходы на страхование | тыс. руб. | 6 619,71 |
| Другие прочие расходы | тыс. руб. | 16 011,97 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 123 880,37 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 8 770,20 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина подконтрольных расходов определена РСТ Забайкальского края на 2019 год в размере 2 047 997,20 тыс. руб.

Индекс потребительских цен принят в размере 4,6%. Количество активов (условных единиц), необходимых для осуществления регулируемой деятельности на 2019 год, принято по данным, представленным ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» о фактическом количестве активов по состоянию на 31.12.2017, за исключением оборудования, не используемого для оказания регулируемых видов деятельности и с учетом имущественного комплекса ООО «Импульс 2003», приобретенного в 2018 году, в размере 191 478,50 у.е.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов, в соответствии с Экспертным заключением, составил 1,027.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование статьи** | **РСТ Забайкальского края** |
| ИПЦ,% | 4,6% |
| Индекс эффективности операционных расходов | 1% |
| Количество активов у.е. (2019 год) | 191 478,50 |
| Индекс изменения количества активов | -0,011 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 |
| Коэффициент индексации | 1,027 |

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении РСТ Забайкальского края на стр. 14 величина подконтрольных расходов на 2019 год указана в размере 2 039 253,54 тыс. руб., а на стр. 26 (таблица 20) в размере 2 047 997,20 тыс. руб.

Принимая во внимание, что величина подконтрольных расходов в размере 2 047 997,20 тыс. руб. указана РСТ Забайкальского края в составе необходимой валовой выручки филиала (таблица 20), Исполнителем для анализа принята величина 2 047 997,20 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель проанализировал материалы, представленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в обоснование величины подконтрольных расходов, заявленных для включения в необходимую валовую выручку на 2019 год, а также расчеты по величине плановых на 2019 год подконтрольных расходов, выполненные РСТ Забайкальского края. По результатам анализа Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

Величина подконтрольных расходов на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э определяется с использованием:

* величины подконтрольных расходов, учтенных в i-1 году долгосрочного периода регулирования;
* индекса потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования,
* коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (= 0,75);
* индекса изменения количества активов в i-м году долгосрочного периода регулирования по отношению к i-1 году долгосрочного периода регулирования;
* индекса эффективности подконтрольных расходов.

Как следует из Экспертного заключения РСТ Забайкальского края по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год величина подконтрольных расходов, определенная регулирующим органом для включения в состав необходимой валовой выручки филиала на 2018 год, составила   
1 993 697,10 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности по количеству активов являются долгосрочными параметрами регулирования, величина которых в размере 1% и 0,75 соответственно утверждена приказом ФСТ России от 29.12.2014 № 2420-э.

Величина активов была представлена в адрес РСТ Забайкальского края письмами, указанными при описании позиции филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Читаэнерго»:

| Напряжение | Ед. изм. | Факт 2017 года (в материалах тарифной заявки апрель 2018 года) | Количество условных единиц по состоянию на 01.01.2018 (факт 2017, направленный письмом исх. 1.8/02/7493-исх от 30.11.2018) для распределения НВВ 2019 по уровням напряжения | План 2019 (в материалах тарифной заявки апрель 2018 года) | Количество условных единиц по состоянию на 01.11.2018 (направлено письмом исх. 1.8/02/7493-исх от 30.11.2018) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **у.е.** | 193 577,89 | 193 577,89 | 193 715,71 | **194 057,87** |
| ВН | у.е. | 32367,77 | 32 367,77 | 32 367,61 | 32 930,60 |
| СН1 | у.е. | 18813,8 | 18 813,80 | 18 813,80 | 18 933,35 |
| СН2 | у.е. | 65257,12 | 65 257,11 | 65 387,08 | 66 620,95 |
| НН | у.е. | 77139,2 | 77 139,21 | 77 147,22 | 75 572,97 |

Индекс потребительских цен, в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации до 2024 года, опубликованного на сайте Минэкономразвития РФ 28.11.2018, для базового варианта развития на 2019 год составил 104,65%.

Как уже отмечалось, РСТ Забайкальского края определила величину активов на основании фактических данных за 2017 год (с учетом имущественного комплекса, приобретенного в 2018 году) за исключением оборудования, не используемого в оказании услуг по регулируемому виду деятельности. Величина уменьшения фактических активов 2017 года составила 2298,49 у.е. (= 193 577,89 – (191 478,5 – 199,1)). При этом в Экспертном заключении не отражен состав данного оборудования, а также не приводятся его технические характеристики, позволяющие сделать однозначный вывод (а также проверить величину уменьшения активов) об использовании исключенных активов при осуществлении прочих видов деятельности. Таким образом, позиция органа регулирования в части уменьшения активов, по мнению Исполнителя, не обоснована.

Кроме того, в Экспертном заключении не обосновывается позиция по не принятию к учету со стороны РСТ Забайкальского края информации о фактически сложившемся количестве активов с учетом ввода и выбытия основных средств по состоянию на 01.11.2018 , представленных филиалом письмом исх. № 1.8/02/7493 от 30.11.2018.

В Экспертном заключении не отражается величина подконтрольных расходов на 2018 год, путем индексации которых определен плановый размер подконтрольных расходов на 2019 год.

На основании изложенного выше, обоснованным, по мнению Исполнителя, уровнем подконтрольных расходов на 2019 год является уровень расходов в размере 2 069 798,98 тыс. руб., что на 21 801,78 тыс. руб. выше расходов, учтенных РСТ Забайкальского края в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» на 2019 год.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **ТБР 2018** | **филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" предложение на 2019 год** | **РСТ Забайкальского края ТРБ 2019 года** | **Исполнитель (у.е. по состоянию на 01.11.2018)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 3,7% | 4,0% | 4,6% | 4,65% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 193 525,82 | 193 715,87 | 191 478,50 | 194 057,87 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,12% | 0,10% | -1,06% | 0,27% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,027574 | 1,030358 | 1,027 | 1,038 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 993 697,10 | 2 054 222,40 | 2 047 997,20 | 2 069 798,98 |

### **Анализ обоснованности принятых РСТ Забайкальского края долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг**

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования № 1178 (в редакции от 03.12.2014) расчет цен (тарифов) с применением метода доходности инвестированного капитала осуществляется в соответствии с утверждаемыми Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=8B8F4FAF1F7FF0564A13B3C5A15396E1D11D8ED1B2B074239883A3C5A0CBFB36C99D9077B07E4402DA86A50573F7B64FA882B9453C861955l2e4M).

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

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

* базовый уровень операционных расходов;
* индекс эффективности операционных расходов;
* размер инвестированного капитала;
* чистый оборотный капитал;
* норма доходности инвестированного капитала;
* срок возврата инвестированного капитала;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=8B8F4FAF1F7FF0564A13B3C5A15396E1D11D8ED1B2B074239883A3C5A0CBFB36C99D9077B07E4402DA86A50573F7B64FA882B9453C861955l2e4M);
* норматив технологического расхода (потерь), утверждаемый Министерством энергетики Российской Федерации (начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям);
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=8B8F4FAF1F7FF0564A13B3C5A15396E1D11F8CD8B3B574239883A3C5A0CBFB36C99D9077B07E4500DD86A50573F7B64FA882B9453C861955l2e4M) Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования № 1178 (в редакции от 03.12.2014) индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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 службой по тарифам.

В случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

### **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 228-э (в редакции от 13.06.2013) индекс эффективности операционных расходов устанавливается на долгосрочный период регулирования в размере от 1 до 3 процентов уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования в соответствии с [правилами](consultantplus://offline/ref=ACCC7BADC51A4A3EB7C5A57399515F1B0703582820F2D7160E3F9E15168A291D8B3A02AB3C044B6B2C8F1813387CB0856AA57C8942FF7403EBx3M) определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов, входящими в состав Методических указаний №228-э. При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются мероприятия по повышению эффективности деятельности регулируемой организации, предусмотренные согласованной инвестиционной программой.

Согласно п. 81 Методических указаний № 228-э правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов определяют порядок установления индекса эффективности операционных расходов.

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается на основе сравнительного анализа расходов в расчете на единицу реализуемой продукции (удельных расходов) регулируемых организаций. Большая величина удельных расходов должна соответствовать большему значению индекса эффективности операционных расходов.

При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются инвестиции, осуществляемые в целях снижения операционных расходов. Влияние инвестиций на снижение уровня операционных расходов оценивается на этапе разработки и согласования инвестиционной программы регулируемой организации.

В случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Индекс эффективности операционных расходов, предложенный к утверждению филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» - 1%.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Индекс эффективности операционных расходов в соответствии с Экспертным заключением РСТ Забайкальского края по расчету долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 гг. и тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», на 2015 год с применением метода доходности инвестированного капитала, индекс эффективности операционных расходов определен в размере 1%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Индекс эффективности операционных расходов, установленный в качестве долгосрочного параметра регулирования, составил наименьшее значение.

Величина индекса эффективности операционных расходов согласована приказом ФСТ России от 29 декабря 2014 г. № 2420-э.

В соответствии с пунктом 14.1 Порядка согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденного приказом ФСТ России от 18.08. 2010 № 183-э/1, решение о согласовании предложений, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода RAB, принимается ФСТ России при условии соответствия критериям, изложенным в пункте 14 Порядка с учетом, в том числе (согласно подпункту «г» пункта 14.1 Порядка) соответствия долгосрочных параметров регулирования, параметров расчета тарифов, а также составляющих необходимой валовой выручки регулируемой организации, отраженных в Заявлении о переходе, действующим нормам законодательства в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, при согласовании со стороны ФСТ России долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 гг., со стороны Федеральной службы по тарифам был проведен анализ соответствия индекса эффективности операционных расходов действующим нормам законодательства в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования № 1178долгосрочные 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), а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации.

При переходе в течение текущего периода регулирования, а именно с 01.01.2018 от регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» с метода доходности инвестированного капитала к методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные параметры деятельности филиала не пересматривались.

Принимая во внимание, что федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов проведен анализ расчета индекса эффективности операционных расходов на уровне, предложенном РСТ Забайкальского края, Исполнитель считает обоснованным, принятое РСТ Забайкальского края в расчет НВВ на 2019 год значение индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

### **Показатели уровня надежности и качества услуг**

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

На момент утверждения показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Читаэнерго» расчет показателей регламентировался Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 14.10.2013 № 718 (далее Методические указания № 718).

В соответствии с пунктом 2.1 Методических указаний № 718 уровень надежности оказываемых услуг потребителям услуг определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг электросетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Пп) определяется по формуле:

Пп= Тпр / Nтп (1), где

Тпр - фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг за расчетный период регулирования, ч;

Nтп - максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию, шт.

Согласно п. 2.3 Методических указаний № 718 учет данных первичной информации, используемой при расчете уровня надежности оказываемых услуг, производится путем заполнения электросетевой организацией формы 1.1 приложения №1 к Методическим указаниям №718. Журнал учета текущей информации о прекращениях передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации (форма 1.1 приложения № 1 к Методическим указаниям №718) заполняется ежемесячно при сборе отчетных данных о произошедших технологических нарушениях в данной электросетевой организации.

В соответствии с пунктом 2.4 Методических указаний № 718 расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг осуществляется электросетевой организацией по форме 1.2 приложения № 1 к Методическим указаниям № 718.

Для целей использования при государственном регулировании тарифов уровень качества оказываемых услуг организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) определяется по формуле:

base_1_171337_32773, (2.1)

где base_1_171337_32774 - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от потребителей и производителей электрической энергии, а также территориальных сетевых организаций (далее - заявители);

base_1_171337_32775 - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

base_1_171337_32776 - показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации.

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (base_1_171337_32777) определяется по формуле:

base_1_171337_32778, (2.2)

где base_1_171337_32779 - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

base_1_171337_32780 - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (base_1_171337_32782) определяется по формуле:

base_1_171337_32783, (2.3)

где base_1_171337_32784 - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

base_1_171337_32785 - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, тогда как со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю.

Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа\_тпр) определяется по формуле:

base_1_171337_32788, (2.4)

где base_1_171337_32789 - общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующем расчетном периоде регулирования, десятки шт.;

base_1_171337_32790 - число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт.

В случае отсутствия в расчетном периоде регулирования у сетевой организации заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в установленном порядке в соответствующем расчетном периоде, показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации принимается равным единице (base_1_171337_32791).

В соответствии с пунктом 3.1.4 Методических указаний № 718 значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице, является неулучшаемым значением.

Значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг   
(base_1_171337_32795) определяется в баллах по формуле:

base_1_171337_32796, (3.1)

где base_1_171337_32797, base_1_171337_32798, base_1_171337_32799 - значения индикаторов качества обслуживания потребителей (соответственно информативности, исполнительности, результативности обратной связи).

Значения индикаторов качества обслуживания потребителей определяются на основе оценок их отдельных параметров, определяемых в баллах, в соответствии с [пунктами 3.2.10](#P142) и [3.2.11](#P143) Методических указаний № 718.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определяются для каждой электросетевой организации исходя:

* из средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более пяти, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования;
* обязательной динамики улучшения фактических значений показателей.

Плановые значения (base_1_171337_32803) показателей надежности и качества услуг определяются для каждого i-го показателя из числа показателей надежности и качества услуг, определенных по [формулам (1)](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P61) и [(2.1)](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P75) для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года и позднее, на каждый расчетный период (t) в переделах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле начиная со второго расчетного периода регулирования:

base_1_171337_32804, (4)

где base_1_171337_32805 - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю надежности и качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения <1> фактических значений показателей, равный 0,015 (p = 0,015).

Для территориальных сетевых организаций по [формуле (4)](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P159) рассчитываются плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания. Плановые значения индикаторов качества обслуживания, а также плановое значение показателя уровня качества обслуживания для территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с положениями [пункта 3.2](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P108) Методических указаний № 718, если плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг устанавливаются на долгосрочный период регулирования, начинающийся с 2014 года и позднее.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Письмом от 24.04.2014 № 1.8/01/1721-исх. филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» направил предложения по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2015-2019 гг.

Расчет плановых значений показателей надежности и качества был выполнен в соответствии с Методическими указаниями № 718.

Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2015 год были рассчитаны исходя из фактических значений показателей уровня надежности и качества за 2011-2013 гг. Плановые значения на 2016-2019 гг. определены с учетом темпа улучшения 0,015.

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,0241 | 0,0238 | 0,0234 | 0,0231 | 0,0227 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0417 | 1,0261 | 1,0107 | 1,0000 | 1,0000 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

В обоснование заявленных к утверждению показателей филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» были представлены:

* Предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.3);
* Предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 2.4);
* Расчет показателей качества предоставления технологического присоединения на 2015-2019 гг.;
* Пояснительная записка к расчетам.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РСТ Забайкальского края были рассмотрены материалы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в обоснование показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В соответствии с пунктом 4.1 Методических указаний № 718 плановые значения показателей надежности и качества услуг определяются для каждой электросетевой организации исходя из средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более пяти, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования.

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» первым долгосрочным периодам регулирования являлся период с 2012 по 2014 гг.

Руководствуясь пунктом 4.1 Методических указаний № 718 РСТ Забайкальского края при расчете показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2015 - 2019 гг. использовала средние фактические данные за два года 2012-2013 гг. (филиалом использовались фактические данные за три года 2011-2013 гг.), так как 2011 год не находился в пределах первого долгосрочного периода регулирования.

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,0237 | 0,0233 | 0,0230 | 0,0227 | 0,0224 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0351 | 1,0196 | 1,0043 | 1,0000 | 1,0000 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Приказом от 29 декабря 2014 г. № 2420-э ФСТ России согласовала переход филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала, а также согласовала долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 гг.

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,0237 | 0,0233 | 0,0230 | 0,0227 | 0,0224 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0351 | 1,0196 | 1,0043 | 1,0000 | 1,0000 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

В соответствии с пунктом 14.1 Порядка согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденного приказом ФСТ России от 18.08. 2010 № 183-э/1, решение о согласовании предложений, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода RAB, принимается ФСТ России при условии соответствия критериям, изложенным в пункте 14 Порядка с учетом, в том числе (согласно подпункту «г» пункта 14.1 Порядка) соответствия долгосрочных параметров регулирования, параметров расчета тарифов, а также составляющих необходимой валовой выручки регулируемой организации, отраженных в Заявлении о переходе, действующим нормам законодательства в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, при согласовании со стороны ФСТ России долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2015-2019 гг., со стороны Федеральной службы по тарифам был проведен анализ соответствия показателей надежности и качества оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» услуг по передаче электрической энергии действующим нормам законодательства в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования № 1178долгосрочные 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), а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации.

При переходе в течение текущего периода регулирования, а именно с 01.01.2018 от регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» с метода доходности инвестированного каптала к методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные параметры деятельности филиала не пересматривались.

Принимая во внимание, что федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов проведен анализ расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг и соответствующие показатели были согласованы на уровне, предложенном РСТ Забайкальского края, Исполнитель считает обоснованными, принятые РСТ Забайкальского края при тарифном регулировании на 2019 год значения показателей надежности и качества оказываемых услуг.

### **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольны расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Анализ неподконтрольных расходов представлен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **ТБР / Предложение, %** | **ТБР / факт, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
|  | **Неподконтрольные расходы - всего** | **2 720 136,2** | **3 518 165,2** | **3 016 446,9** | **-14,26** | **-10,89** |
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 1 167 654,66 | 1 425 765,86 | 1 371 432,67 | -3,81 | 17,45 |
| 2 | Аренда | 19 739,15 | 20 065,66 | 16 378,08 | -18,4% | -17,0% |
| 3 | Оплата налогов | 79 030,08 | 161 622,7 | 133 362,6 | -20% | 68,7% |
|  | *налог на землю* | *1,32* | *0,81* | *1,32* | *63%* | *0%* |
|  | *транспортный налог* | *993,18* | *1 231,07* | *1 372,13* | *11,5%* | *38,2%* |
|  | *водный налог* | *3,78* | *0,96* | *0,75* | *-21,9%* | *-80,2%* |
|  | *налог на имущество* | *77 517,78* | *159 832,49* | *131 477,24* | *-17,7%* | *69,6%* |
|  | *плата за допустимые выбросы* | *514,01* | *557,36* | *511,16* | *-8,3%* | *-0,6%* |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 400 390,7 | 440 079 | 401 328,62 | -8,8% | 0,23% |
| 5 | Налог на прибыль | 111 592,83 | 111 592,83 | 111 592,83 | 0% | 0% |
| 6 | Амортизация ОС и нематериальных активов | 761 076,57 | 831 188,85 | 809 830,26 | -2,6% | 6,4% |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы: |  | 223 954,38 | 0,00 | -100% |  |
|  | *расходы по обслуживанию кредитных ресурсов* |  | 160 599,9 | 0,00 | -100% |  |
|  | *распределяемая амортизация ОС и НМА* |  | 9 057,61 | 0,00 | -100% |  |
|  | *услуги ПАО «Россети»* |  | 16 200,82 | 0,00 | -100% |  |
|  | *возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений* |  | 38 096,05 | 0,00 | -100% |  |
| 8 | Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 180 652,21 | 303 895,94 | 172 521,85 | -43,2% | 26,4% |

### **6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

В соответствии с подпунктом 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Согласно пункту 23 Основ ценообразования № 1178 расходы, указанные в подпункте 3 пункта 18, выделяются в отдельную группу - расходы, которые определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями [раздела VI](consultantplus://offline/ref=06B6D4FF8E1D445175E6FD7F250C5502B92F3D355451EE1C2B5F36B00CBFF9EF008CDA224C8115CB9CED792C61239EFA572CF90101E26CD90Bi8O) настоящего документа.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования № 1178 расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 167 654,66 | 1 425 765,86 | 1 371 432,67 | -3,81 | 17,45 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг   
ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 425 765,86 тыс. руб. исходя из объема мощности 480,751 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 214,53 млн. кВт.

Объем потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС рассчитан исходя из планового объема сальдо-перетока электрической энергии по сетям ЕНЭС и норматива технологических потерь электрической энергии по Забайкальскому краю для сетей класса напряжения 220 кВ в размере 5,67%, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2016 № 1472.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть применена в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1748/17

Ставка тарифа на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС прогнозная, расчет выполнен в соответствии с п. 80 Основ ценообразования № 1178, как среднее значение исходя из фактической ставки на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС за январь-февраль 2018 года и роста нерегулируемых цен на оптовом рынке электрической энергии в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, плановый период 2019-2020 гг.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019г.;
* Расчет ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС по филиалу «Читаэнерго» на 2019\* год;
* Копия договора № 559/П от 25.01.2012 оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети между ОАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири»;
* Реестр и копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2017 год;
* Реестр и копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь-февраль 2018г.;
* Приказ ФАС России от 19.12.2017 № 1748/17 «Об утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС».

В составе тарифной заявки на 2019 год документы, подтверждающие согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объем заявленной мощности и объем передачи электрической энергии, на 2019 год не направлялись.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на 2019 год по расчету ПАО "МРСК Сибири"- "Читаэнерго"** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 481,93 | 479,58 | 480,751 |
| 2 Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 178 402,53 |  |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 500 712,8 | 513 346,5 | 1 014 059 |
| Объем потерь | тыс. кВтч | 107,39 | 107,15 | 214,53 |
| 5. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 1 919,10 | 1 919,10 |  |
| 6. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 206 084,5 | 205 622,0 | 411 707 |
| **7. Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **706 797,33** | **718 968,53** | **1 425 765,86** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РСТ Забайкальского края в расчет НВВ составила 1 371 432,67 тыс. руб., в том числе 345 856,16 тыс. руб. оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» без учета ВН1.

Величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» определена органом регулирования с учетом следующих параметров:

* Ставок за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3;
* Ставки тарифа на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, входящим в ЕНЭС, определены с учетом требований пункта 80 основ ценообразования.
* Объемы заявленной мощности из сети ЕНЭС и потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС приняты согласно утвержденному сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2019 год.

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на 2019 год по расчету РСТ Забайкальского края** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Оплата услуг ФСК с учетом ВН1 | | | | |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 481,93 | 479,58 |  |
| 2 Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 182 697,68 |  |
| 3. **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **500 712,90** | **525 705,85** | **1 026 418,75** |
| Объем потерь | млн. кВтч | 105,15 | 113,49 | 218,64 |
| 5. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 1 578,00 | 1 578,00 |  |
| **6. Затраты на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **165 926,70** | **179 087,22** | **345 013,92** |
| 7. **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **666 639,60** | **704 793,07** | **1 371 432,67** |
| Оплата услуг ФСК по ВН1 | | | | |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 355,85 | 357,34 |  |
| 2 Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 182 697,68 |  |
| 3. **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **369 721,91** | **391 708,94** | **761 430,85** |
| Объем потерь | млн. кВтч | 84,62 | 82,77 | 167,39 |
| 5. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 1 578,00 | 1 578,00 |  |
| **6. Затраты на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **133 534,12** | **130 611,55** | **264 145,66** |
| 7. **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **503 256,03** | **522 320,49** | **1 025 576,52** |
| **8. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» без учета ВН1** | **тыс. руб.** | **163 383,57** | **182 472,58** | **345 856,16** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Действующим законодательством для Забайкальского края предусмотрены особенности расчетов за услуги по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС):

Согласно части 5 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35 –ФЗ (далее – Закон № 35-ФЗ), с 1 января 2014 года не допускается передача в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, за исключением случаев, предусмотренных [пунктами 6](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_342043/27e99ace90d23dee27a427a8c15fc39bcd8c3838/#dst101251), [7](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_342043/27e99ace90d23dee27a427a8c15fc39bcd8c3838/#dst101252) и [8](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_342043/27e99ace90d23dee27a427a8c15fc39bcd8c3838/#dst101253) настоящей статьи. Согласно части 9 статьи 8 Закона № 35-ФЗ передача в аренду объектов электросетевого хозяйства ЕНЭС и (или) их частей в соответствии с [пунктами 7](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_342043/27e99ace90d23dee27a427a8c15fc39bcd8c3838/#dst101252) и [8](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_342043/27e99ace90d23dee27a427a8c15fc39bcd8c3838/#dst101253) настоящей статьи осуществляется до 1 июля 2029 года на территориях Республики Бурятия, Забайкальского края, Амурской области, Еврейской автономной области.

Согласно пункту 81 (1) Основ ценообразования № 1178 единые (котловые) тарифы дифференцируются по следующим уровням напряжения, в том числе по высокому первому напряжению (ВН1) - объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Закона № 35-ФЗ, за исключением таких объектов и (или) их частей, находящихся на территориях Амурской области и Еврейской автономной области. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями на уровне напряжения ВН1, определяются только в виде двухставочного варианта тарифа в виде согласно положениям пункта 81 (2) Основ ценообразования № 1178:

1. ставки на содержание электрических сетей, рассчитываемой по формуле:

;

где:

i - период регулирования (год);

j - отчетный период (месяц);

 - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i), рублей/МВт·мес.;

 - ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации, определенная в соответствии с [пунктом 81(3)](#Par1362) Основ ценообразования № 1178, рублей/МВт·ч;

 - фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт·ч;

 - фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период (j), МВт;

2) ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, рассчитываемой по формуле:

,

где:

i - период регулирования (год);

 - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная Федеральной антимонопольной службой на год (i), рублей/МВт·ч;

НТПЭi - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, процентов.

Учитывая данные особенности оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в Забайкальском крае делится на две части:

1. Оплата расходов услуг ПАО «ФСК ЕЭС», включенных в состав единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования.
2. Оплата расходов услуг ПАО «ФСК ЕЭС», которые осуществляются через филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» потребителями, присоединенными к сетям ЕНЭС, по тарифу, определенному по уровню напряжения ВН1.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

В составе материалов тарифной заявки не представлены документы, подтверждающие согласованный с ПАО «ФСК ЕЭС» объем заявленной мощности и объем передачи электрической энергии, планируемой к получению из ЕНЭС, на 2019 год.

Величина мощности, заявленная в расчете затрат на 2019 год со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», соответствует величине, принятой в расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» регулирующим органом.

Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС (218,64 млн. кВтч), принятые регулирующим органом в расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» соответствуют параметрам Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2019 год.

Исполнитель отмечает, что при определении ставки на содержание сетей ЕНЭС на 2 полугодие 2019 года регулирующий орган основывался на утвержденном приказе ФАС России от 06.12.2018 № 1710/18, вносящем изменения в приложение №1 и приложение № 2 приказа ФСТ России №293-э/3 от 09.12.2014 в части ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии в период c 01.07.2019 по 31.12.2019 г. (величина ставки составила 182 697,68 тыс. руб.). Данное действие регулятора является обоснованным, так как решение об установлении индивидуальных и котловых (единых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края были приняты 28.12.2019 года, а дата регистрации в Минюсте России приказа ФАС России от 06.12.2018 №1710/18 - 27.12.2018г., дата публикации (<http://www.pravo.gov.ru>) – 28.12.2018 г.

Относительно тарифа на потери в ЕНЭС, примененного в расчете РСТ Забайкальского края, Исполнитель также считает необходимым отметить следующее. На момент принятия решения об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии последние актуальные данные о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по Забайкальскому краю на 2019 год, были опубликованы по состоянию на 20.12.2018 года. Величина тарифа составляла 1 577 руб./МВт\*ч. РСТ Забайкальского края величина тарифа принята в размере 1 578руб./МВт\*ч пояснения об источнике данной величины в Экспертном заключении не отражены.

Основываясь на положениях пункта 23 Основ ценообразования № 1178 в части определения расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, на основании цен (тарифов), установленных для таких организаций регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, Исполнитель считает обоснованными расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 1 371 214,03.тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | | | **Расходы на 2019 год Исполнитель** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | **2 полугодие** | | **год** |
| 1. Заявленная мощность | МВт | | | 481,93 | | 479,58 | |  |
| 2 Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | | | 173 164,15 | | 182 697,68 | |  |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | | | 500 713 | | 525 706 | | 1 026 391 |
| 4. Объем потерь | тыс. кВтч | | | 105,15 | | 113,49 | | 218,64 |
| 5. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | | | 1 577,00 | | 1 577,00 | |  |
| 6. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | | | 165 822 | | 178 974 | | 344 795 |
| **7. Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | | | **666 534** | | **704 680** | | **1 371 214,03** |
| Оплата услуг ФСК по ВН1 | | | | | | | | |
| 1. Заявленная мощность | | МВт | 355,85 | | 357,34 | |  | |
| 2 Ставка на содержание сетей | | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | | 182 697,68 | |  | |
| 3. **Плата за содержание** | | **тыс. руб.** | 369 721,91 | | 391 708,94 | | 761 430,85 | |
| Объем потерь | | млн. кВтч | 84,62 | | 82,77 | | 167,39 | |
| 5. Ставка по оплате потерь | | Руб./МВтч | 1 577,00 | | 1 577,00 | |  | |
| **6. Затраты на покупку потерь** | | **тыс. руб.** | 133 449,50 | | 130 528,78 | | 263 978,28 | |
| 7. **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | | **тыс. руб.** | 503 171,41 | | 522 237,72 | | 1 025 409,13 | |
| **8. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» без учета ВН1** | | **тыс. руб.** | **163 363,04** | | **182 441,86** | | **345 804,90** | |
|  | |  |  | |  | |  | |
| Отклонение от величины расходов определенных РСТ Забайкальского края | | тыс. руб. | **-20,53** | | **-30,72** | | **-51,26** | |

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» относятся к составу неподконтрольных расходов, величина которых в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э подлежит корректировке в периоде (i+2). В связи с этим, в случае отклонения фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» от плановых значений, учтенных при определении необходимой валовой выручки на 2019 год, величина корректировки, определенная как разница между фактическими и плановыми расходами, будет подлежать учету при определении НВВ на 2021 год.

В соответствии с информацией размещенной филиалом ПАО «МРСК «Сибири» - «Читаэнерго» на официальном сайте www.mrsk-sib.ru в разделе «Обязательное раскрытие информации» - «Структура и объемы затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)» фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составили 1 362 687 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере (--(-8 527,03) тыс. руб. (1 362 687,0 тыс. руб. - 1 371 214,03 тыс. руб.) подлежит учету в составе величины корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год.

### **6.2. Арендная плата**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с [пунктами 34](https://base.garant.ru/77691045/46b04c5e076b35b8dd266449b54c1069/#block_200184) и [38](https://base.garant.ru/77691045/46b04c5e076b35b8dd266449b54c1069/#block_200188) Основ ценообразования.

*Справочно:*

С 01.01.2020 в Основы ценообразования №1178 внесены изменения следующего содержания:

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **2017** | **2019** | **2019** | **ТБР / предложение, %** | **ТБР / факт, %** |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| Аренда | 19 739,15 | 20 065,66 | 16 378,08 | -18% | -17% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2019 год была заявлена величина расходов в размере 20 065,66 тыс. руб.

В целях обеспечения производственной деятельности филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» заключены договоры аренды земельных участков, объектов электросетевого хозяйства и помещений.

Величина затрат на аренду зданий, помещений определена от факта 2017 года с учетом индекса потребительских цен на 2019 год 4,0%.

В затратах на аренду зданий и помещений учтены затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

Затраты на аренду объектов электросетевого хозяйства приняты в расчет НВВ на уровне 2017 года в соответствии с договором от 01.01.2015   
№ 04.7500.602.15.

Расчет расходов на аренду имущества выполнен на основании заключенных договоров в соответствии с п. 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расшифровка затрат по аренде имущества по видам деятельности за 2017 год;
* Реестр договоров по статье «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства» за 2017 год;
* Копия договора аренды нежилого помещения от 10.01.2012   
  № 04.7500.513.12 ПАО ТГК-14);
* Реестр счетов фактур по договору от 05.04.2012 № 04.7500.513.12 за 2017 год;
* Копия договора аренды нежилого помещения от 28.12.2007г.   
  № 05.75.4311а.07 (ЦОК);
* Копия договора аренды недвижимого имущества от 29.03.2017 г.   
  № 05.7500.1427.17 (ПАО «ФСК ЕЭС»);
* Реестр счетов фактур к договору от 29.03.2017 г. № 05.7500.1427.17 за 2017 год;
* Реестр договоров по статье «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства» за 2017 год;
* Копия договора аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2015 №ПМ2015/10;
* Реестр счетов-фактур по аренде объектов электросетевого хозяйства   
  ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год;
* Копии счетов-фактур по аренде электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС» за январь-декабрь 2017 года;
* Копия договора №383-АРК-СВБ аренды недвижимого имущества от 05.12.2016 за 2017 год (централизованные затраты ДТП);
* Копии договоров аренды земельных участков;
* Аренда земли. Прогноз 2019г.;
* Реестр документов по статье 7.1 «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства (централизованные затраты ИА ПАО «МРСК Сибири»);
* Смета затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2019 год, распределенная по филиалам на передачу электрической энергии;

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет величины аренды, подлежащей включению в НВВ филиала РСТ Забайкальского края осуществляется на основании подп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 «в состав прочих расходов, которые учитываются при определении НВВ, включается в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду (в соответствии с разъяснениями ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 к числу обязательных платежей относятся – налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плата за негативное воздействие на окружающую среду).»

Величина арендной платы, принятая РСТ Забайкальского края в состав неподконтрольных расходов на 2019 год, составила – 16 378,08 тыс. руб.

В связи с отсутствием в представленных материалах сведений, подтверждающих планируемое увеличение сумм арендных платежей по каждому из представленных договоров на 2019 год (дополнительные соглашения) расходы на аренду имущества учтены РСТ Забайкальского края по факту 2017 года исходя из размера обязательных платежей, а именно амортизации, налога на имущество и платы на землю, с отнесением на услуги по передаче исходя из фактически сложившейся доли распределения данных затрат по факту 2017 года.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Фактическая величина арендной платы за 2017 год составила 19 739,15 тыс. руб.

**Аренда земли**

Фактическая величина арендной платы земельных участков за 2017 год составила – 12 032,10 тыс. руб.

В составе материалов предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» представлен расчет ожидаемых расходов на арендную плату земельных участков на 2019 год в размере 12 169,98 тыс. руб., что подтверждено 503 договорами аренды. Все договоры имеют пролонгацию на 2019 год.

При этом по договору аренды земельных участков № 04.75.1126.09 филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» некорректно указана сумма арендных платежей. Так в соответствии с действующим договором величина арендных платежей составит 110,544 тыс. руб., при этом в расчет принята сумма - 56,053 тыс. руб.

С учетом правильной стоимости арендных платежей по договору   
№ 04.75.1126.09 общая величина расходов на аренду земли составит 12 115,49 тыс. руб.

Данная сумма, по мнению Исполнителя, является обоснованной и подлежащей учету в составе неподконтрольных расходов на 2019 год.

**Аренда помещений**

Фактическая величина арендной платы помещений за 2017 год составила 4 535,72 тыс. руб.

В соответствии с материалами, предоставленными в адрес РСТ Забайкальского края было заявлено 4 724,35 тыс. руб. Величина затрат на аренду помещений определена ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» от факта 2017 года с учетом индекса потребительских цен на 2019 год 4,0%., а также учтены затраты на исполнительный аппарат ПАО «МРСК Сибири»

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* Представленные договоры аренды помещений (№04.7500.513.12 от 05.04.2012 с ПАО «ТГК-14», №05.75.4311а.07 от 01.12.2007 с Комитетом по управлению имуществом администрации городского округа «Город Чита», №05.7500.1427.17 от 30.03.2017 с ПАО «ФСК ЕЭС») имеют пролонгацию и распространяют свое действие на регулируемый период;
* Представленные договоры аренды помещений по исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири» (№04.4000.271.16 от 24.08.2016 со сроком действия до 31.07.2017г. и №04.400.281.17 от 01.08.2017 со сроком действия до 30.06.2018г. с АО «Проминдустрия АГ», дальнейшего перезаключения договора не представлено; №44.4000.83.16 от 18.03.2016 с ПАО «Россети») имеют пролонгацию и распространяют свое действие на регулируемый период;
* Документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников электросетевого оборудования, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество, в тарифном деле не представлены Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» расчет расходов на аренду помещений, выполненный в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования №1178, в адрес регулирующего; органа не направлялся;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 001 «Арендованные основные средства» за 2017 год, отражающая стоимость арендованного имущества в составе материалов тарифного дела отсутствуют;

В соответствии с [пунктом 17](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9B5F656ABFF392ADB427B19A6A97E9003764808109AD14B3EE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) ПБУ 6/01 и [пунктом 49](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9BDFE52A6FD392ADB427B19A6A97E9003764808109AD04B3BE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 № 91н, стоимость объектов основных средств (в том числе объектов основных средств, переданных в аренду) погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

Начисление амортизации по объектам основных средств, сданным в аренду, производится арендодателем ([пункт 50](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9BDFE52A6FD392ADB427B19A6A97E9003764808109AD04A3CE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) Методических указаний №91н).

Методическими указаниями №91н бухгалтерской службе арендатора рекомендовано организовывать учет арендованных объектов на забалансовом счете.

ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», как уже отмечалось ранее, не была представлена Оборотно-сальдовая ведомость по счету «001», подтверждающая учет арендованных объектов на забалансовом счете.

Таким образом, у регулирующего органа отсутствовали необходимые документы для определения величины арендной платы помещений в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования №1178.

Кроме того, в затратах на аренду помещений на 2019 год по договору   
№ 05.7500.1427.17 от 30.03.2017 с ПАО «ФСК ЕЭС» со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» были заявлены расходы за предшествующий период, а именно с 01.07.2014 по 31.12.2016 гг., в размере 1 206,39 тыс. руб. Данные расходы не могут быть приняты в состав плановых неподконтрольных расходов за 2019 год и подлежат учету, при условии соответствия их требованиям 28 пункта Основ ценообразования №1178, при корректировке неподконтрольных расходов, проводимой регулирующим органом исходя из фактических значений.

На основании изложенного выше, а также принимая во внимание положения действующего законодательства относительно не начисления величины амортизации и налогов на имущество на объекты, включенные в состав муниципальной казны, а также учитывая положения [пункта 1 статьи 6](consultantplus://offline/ref=F42036594383BB3B30CA3D7174FC5D66E9C069D870F35EECD63414EC9B1735E59C5A5B53394A31A21D6E512BBA31B0E1A71C2532B97D6F96xE77I) Закона об электроэнергетике № 35-ФЗ в части соблюдения принципа баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, не допускающего возложение на конечных потребителей помимо расходов, которые должен нести собственник на содержание и эксплуатацию имущества, расходов сетевой организации по уплате этому собственнику дохода от аренды имущества, Исполнитель обоснованно полагает, что учет РСТ Забайкальского края в составе неподконтрольных расходов затрат на аренду помещений, может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулированию цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны РСТ Забайкальского края и выдано предписаниео проведении дополнительного анализа и изъятия по результатам анализа данной величины расходов из необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго».

**Аренда электросетевого хозяйства**

Фактическая величина арендной платы электросетевого хозяйства за 2017 год составила 3 171,33 тыс. руб.

В соответствии с материалами, предоставленными в адрес   
РСТ Забайкальского края, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в качестве плановых расходов на 2019 было заявлено 3 171,33 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* Представленный договор аренды электросетевого хозяйства (договор №04.7500.602.17 от 01.01.2015 с ПАО «ФСК ЕЭС») имеет пролонгацию и распространяет свое действие на регулируемый период;
* Документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников электросетевого оборудования, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество, в тарифном деле не представлены;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 001 «Арендованные основные средства» за 2017 год, отражающая стоимость арендованного оборудования в составе материалов тарифного дела отсутствует.

Принимая во внимание состав представленных материалов, Исполнитель считает, что у регулирующего органа отсутствовали необходимые документы для определения на 2019 год величины арендной платы электросетевого оборудования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования №1178.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003   
№ 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) должен соблюдаться принцип обеспечение экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии. Соблюдение данного принципа исключает возможность включения в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества, а также налогов и обязательных платежей, связанных с владением этим имуществом.

На основании изложенного, Исполнитель обоснованно полагает, что учет РСТ Забайкальского края в составе неподконтрольных расходов затрат на аренду электросетевого оборудования, может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулированию цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны   
РСТ Забайкальского края и выдано предписаниео проведении дополнительного анализа и изъятия по результатам анализа данной величины расходов из необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **Исполнитель, тыс. руб.** | |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **всего** | **в т.ч. риск изъятия** |
| Аренда | ***19 739,15*** | ***20 065,66*** | ***16 378,08*** | ***16 378,08*** | ***4 262,59*** |
| *аренда земельных участков* | *12 032,10* | *12 169,98* |
| *аренда помещений* | *4 535,72* | *4 724,35* |
| *аренда электросетевого хозяйства* | *3 171,33* | *3 171,33* |

С учетом изложенного выше, общий риск изъятия расходов по статье «Аренда» оценивается Исполнителем в 4 262,59 тыс. руб. Величина риска определена Исполнителем как разница между расходами, учтенными регулирующим органом в составе неподконтрольных расходов на 2019 год, и величины расходов, определенных Исполнителем на аренду земельных участков (16 378,08-12 115,49). Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в составе обосновывающих материалов на очередной период регулирования предоставлять:

* Пообъектный расчет арендной платы на предстоящий период регулирования с указанием первоначальной стоимости арендуемых объектов, даты ввода в эксплуатацию, СПИ, амортизационной группы, суммы начисленной амортизации до начала периода регулирования, остаточной стоимости на начало периода, амортизации за период, остаточной стоимости на конец периода, с указанием сумм налога на имущество и иных налогов, относящихся к арендуемому имуществу, с пояснительной запиской;
* Информацию от собственников арендуемого имущества о сумме амортизации, налога на имущество, других налогов и установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;
* Документы подтверждающие оплату оказанных услуг по договорам аренды за предшествующий год и истекший период текущего года;
* Реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате по договорам аренды земельных участков за предшествующий год и истекший период текущего года.

### **6.3. Налоги**

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются:

а) Земельный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая);

б) Транспортный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 28 НК РФ (часть вторая);

в) Водный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.2 НК РФ (часть вторая);

г) Налог на имущество - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 30 НК РФ (часть вторая). Ставка налога 2,2% от среднегодовой стоимости имущества;

д) Плата за негативное воздействие на окружающую среду - рассчитывается и уплачивается на основании статьи 16 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 19.11.2014 № 1219 «О коэффициентах к нормативам платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты», постановления Правительства РФ от 28.08.1992 № 632 « Об утверждении порядка платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017** | **2019** | **2019** | **ТБР / Предложение, %** | **ТБР / факт, %** |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предожение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| **Оплата налогов** | **79 030,08** | **161 622,7** | **133 362,6** | **-20%** | **68,7%** |
| *налог на землю* | *1,32* | *0,81* | *1,32* | *63%* | *0%* |
| *транспортный налог* | *993,18* | *1 231,07* | *1 372,13* | *11,5%* | *38,2%* |
| *водный налог* | *3,78* | *0,96* | *0,75* | *-21,9%* | *-80,2%* |
| *налог на имущество* | *77 517,78* | *159 832,49* | *131 477,24* | *-17,7%* | *69,6%* |
| *плата за допустимые выбросы* | *514,01* | *557,36* | *511,16* | *-8,3%* | *-0,6%* |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по статье налоги на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 161 622,7 тыс. руб.

Расчет налога на имущество на 2019 год произведен на основании гл. 30 НК РФ, согласно которой налог на имущество исчисляется исходя их налоговой базы, определяемой как среднегодовая остаточная стоимость имущества по данным бухгалтерского учета, и ставок налога на имущество.

В расчет НВВ 2019 года включена сумма налога на имущество, состоящая из:

* расчётной суммы налога на имущество на 2019 год в соответствии с перечнем имущества, относящимся к указанным объектам;
* расчетной суммы налога на имущество на 2019 год по имуществу Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

При расчете транспортного налога на 2019 год, в том числе учтены затраты по транспортному налогу Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

Расчет водного налога на 2019 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ исходя их планового объема потребления на 2019 год и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ. Расчет произведен по объекту «Скважина 27-124», находящемуся по адресу: Забайкальский край, г. Чита, Ингодинский административный район, ул. Кутузова, 46. Добыча подземных вод осуществляется на основании действующей лицензии для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности.

По статье экологические платежи учтены платежи в Управление Росприроднадзора по Забайкальскому краю за негативное воздействие на окружающую среду. Также в данной статье учтены затраты по экологическим платежам Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

Налог на землю на 2019 год учтен на уровне факта 2017 года.

В обоснование заявленных расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Налоговые декларации по земельному налогу за 2017 год;
* Налоговая декларация по транспортному налогу (по каждому объекту) за 2017 год;
* Расшифровка расходов по уплате налогов и других обязательные платежи и сборы по виду деятельности "Передача электроэнергии" с отражением фактических данных за 2017 год и прогнозных на 2019 год;
* Расчёт транспортного налога на 2019 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;
* Расчёт транспортного налога на 2019 год по ПАО «МРСК Сибири»;
* Налоговая декларация по водному налогу за 2017 год;
* Лицензия на пользование недрами;
* Расчет водного налога по филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Читаэнерго» на 1,2,3 и 4 кварталы 2019 год;
* Справка о фактически начисленном налоге на имущество за 2017 год;
* Налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2017 год;
* Расчет налога на имущество по филиалу ПАО «МРСК Сибири» -«Читаэнерго» на 2019 год;
* Расчет налога на имущество по ПАО «МРСК Сибири» на 2019 год;
* Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год;
* Регистры аналитического учета по статье 5.3 «Экологические платежи»;
* Утвержденные нормативы образования отходов и лимитов на их размещение;
* Расчет затрат по Исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири» с распределением по филиалам.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РСТ Забайкальского края на 2019 год – 133 362,6 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением:

* Величина налогу на земельные участки определена на основании фактических данных 2017 года;
* Сумма по уплате налога на имущество принята в состав неподконтрольных расходов в размере 131 477,24 тыс. руб. исходя из фактически сложившейся среднегодовой стоимости недвижимого имущества в 2017 году, а также налоговой ставки по налогу на имущество в размере 2,2%. В экспертном заключении, РСТ Забайкальского края указывает, что при расчете налога на имущество учтены требования Федерального Закона от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации», согласно которому с 01 января 2019 года объектом налогообложения при уплате налога на имущество организаций не признается движимое имущество.. Но так как расчет налога на имущество в экспертном заключении отсутствует, сделать однозначный вывод об отсутствии движимого имущества при определении величины налога не предоставляется возможным.
* Сумма транспортного налога учтена в размере 1 372,13 тыс. руб. с учетом действующего в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» порядка отнесения затрат на регулируемые и нерегулируемые виды деятельности с учетом налоговых ставок, установленных Законом Забайкальского края от 20.11.2008г. №73-ЗЗК, за исключением сумм транспортного налога по автотранспортным средствам марки представительского класса (в размере 68,47 тыс. руб.), а также сумм транспортного налога, относимых на себестоимость деятельности департамента капитального строительства Читаэнерго (в размере 18,51 тыс. руб.).
* Расходы на уплату водного налога рассчитаны с учетом фактических объемов водопотребления за 2017 год, налоговых ставок, установленных статьей 333.12 НК РФ, а также повышающих коэффициентов – 0,75 тыс. руб.;
* Плата за негативное воздействие на окружающую среду принята на уровне фактических затрат 2017 года по виду деятельности «передача электрической энергии» – 511,16 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Фактическая сумма налогов, в соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», представленных в составе бухгалтерской отчетности, за 2017 год составила 79 090 тыс. руб. На деятельность по передаче электрической энергии отнесена сумма расходов на уплату налогов в размере 79 030,8 тыс. руб. или 99,9% от общей величины налогов.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края для обоснования заявляемых расходов на оплату налогов, Исполнитель отмечает следующее:

* В соответствии с Налоговой декларацией по земельному налогу за 2017 год величина начисленного налога составила 1,32 тыс. руб. величина земельного налога заявлена филиалом «Читаэнерго» в размере 0,81 тыс. руб., пояснения относительно снижения заявленной величины в сравнении с фактическими расходами не представлены;
* Расчет транспортного налога на 2019 год произведен с учетом плановых вводов объектов транспортных средств в 2018 – 2019 гг.;
* Налог на имущество определен с учетом увеличения среднегодовой стоимости основных средств, в результате вводов объектов в эксплуатацию в течение 2018 года;
* В составе налогооблагаемой базы по налогу на имущество учитывалось движимое имущество, налог по которому был определен с применением налоговой ставки 1,1%. Федеральным законом №302-ФЗ от 03.08.2018 с 01.01.2019 года движимое имущество было выведено из базы налога на имущество;
* Плата за негативное воздействие на окружающую среду определена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» исходя из фактических расходов 2017 года с применением индексов – дефляторов.

На основании изложенного выше, а также принимая во внимание положения пункта 27 Основ ценообразования №1178 и официальную позицию ФАС России относительно учета в составе необходимой валовой выручки амортизационных отчислений только по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств (следовательно, и величины налогов), а также ввиду отсутствия в материалах тарифного дела документального подтверждения о вводе имущества в эксплуатацию Исполнитель считает, что обоснованной величиной расходов на уплату налогов является величина, определенная в части:

* Транспортного налога – на основании налоговых деклараций за 2017 год с отнесением величины соответствующего налога на деятельность по передаче электрической энергии, исходя из фактического коэффициента распределения расходов (99,9%);
* Налога на имущества – исходя из стоимости имущества фактически введенного в эксплуатацию по состоянию на конец 2017 года (карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС истекший период 2018 года не направлялись, а также переоценка ОС в 2017-2018 гг. не проводилась). В виду того, что прогнозный расчет среднегодовой стоимости имущества сетевой организацией произведен без учета изменений в НК РФ, перерасчет выполнен исходя из представленных налоговых деклараций по налогу на имущество организаций за 2017 год, а именно: по земельным участкам налоговая база определена от кадастровой стоимости, налоговая база на недвижимое имущество определена от среднегодовой стоимости имущества по состоянию на 31.12.2017 г.;
* Платы за негативное воздействие на окружающую среду и налога на землю – на основании фактических данных 2017 года;
* Водного налога - исходя из фактических объемов водопотребления за 2017 год, налоговых ставок и повышающих коэффициентов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **2019 –**  **Исполнитель** | |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **в т.ч. риск изъятия** |
| Оплата налогов | 79 030,08 | 161 622,7 | 133 362,6 | 133 362,6 | 59 166,25 |
| налог на землю | 1,32 | 0,81 | 1,32 | 1,32 |  |
| транспортный налог | 993,18 | 1 231,07 | 1 372,13 | 1 372,13 | 125,32 |
| водный налог | 3,78 | 0,96 | 0,75 | 0,75 | 0,16 |
| налог на имущество | 77 517,78 | 159 832,49 | 131 477,24 | 131 477,24 |  |
| плата за допустимые выбросы | 514,01 | 557,36 | 511,16 | 511,16 |  |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» в обосновывающих материалах дополнительно к направляемой документации предоставлять пообъектный расчет налога на недвижимое имущество на предстоящий период регулирования.

### **6.4. Отчисления на социальные нужды**

Начисление страховых взносов на пенсионное и медицинское страхование, а также страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регламентировано Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 процента;

3) на обязательное медицинское страхование – 5,1 процента.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **ТБР / предложение, %** | **ТБР / факт, %** |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| Отчисления на социальные нужды | 400 390,7 | 440 079 | 401 328,62 | -8,8% | 0,23% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов) заявлена ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» на 2019 год в размере 440 079 тыс. руб.

По данной статье затрат филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» учтены отчисления в государственные внебюджетные фонды в размере 30,4 % от расходов на оплату труда.

Страховые взносы в размере 30 % рассчитаны в соответствии с гл. 34 НК РФ.

В соответствии с уведомлением Фонда социального страхования РФ страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принятый по   
ОАО «МРСК Сибири» с 01.01.2010 г. составляет 0,4% от ФОТ.

Страховые взносы на 2019 год исходя из плановой величины фонда оплаты труда, а также с учетом затрат на оплату страховых взносов от фонда оплаты труда Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

В обоснование заявленных расходов со стороны ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» представлены:

* Пояснительная записка;
* Справка за 2017 год по начисленным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по начисленным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд и обязательное медицинское страхование в Федеральный Фонд обязательного медицинского страхования;
* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за 2017 год (Форма   
  4-ФСС);
* Расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, обязательное медицинское страхование за 2017 год (форма по КНД 1151111);
* Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве;
* Расчет затрат по Исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири» с распределением по филиалам.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно экспертному заключению РСТ Забайкальского края величина отчислений на социальные нужды определена с учетом установленного фонда оплаты труда и фактически сложившейся за 2017 год ставки регресса 29,17% в размере 401 328,62 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по данной статье принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда в составе подконтрольных расходов.

В соответствии с расчетными материалами суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС России на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу «Читаэнерго» составил за 2017 год 29,05%, по Исполнительному аппарату 26,52%.

Исполнитель отмечает, что расчет регулирующим органом расходов на отчисления на социальные нужды выполнен не корректно, т.к. расчетная фактическая ставка составляет 29,05%, а не 29,17%. Кроме того, РСТ Забайкальского края не учтены расходы на отчисления на социальные нужды Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири». С учетом расходов на оплату труда, определенных Исполнителем в составе подконтрольных расходов на 2019 год, расходы на отчисления на социальные нужды по расчету Исполнителя составят 424 490,13 тыс. руб., что 23161,51тыс. руб. выше расходов, определенных РСТ Забайкальского края.

| **№ п/п** | | **Наименование показателя** | | **Ед. изм.** | | **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго»** | | | **РСТ Забайкальского края** | | **Исполнитель** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | | **в т.ч. доп. расходы не учтенные РСТ Забайкальского края** | |
| 1. | | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | | тыс. руб. | | 440 079,00 | 401 328,62 | | 424 490,13 | | 23 161,51 | |
| 1.1. | | отчисления на социальные нужды с ФОТ филиала | | тыс. руб. | | 419 485,15 | 401 328,62 | | 403 896,28 | | 2 567,66 | |
| 1.1.1. | | *расходы на ФОТ филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго»* | | *тыс. руб.* | | *1 379 885,36* | *1 375 703,69* | | *1 390 348,63* | |  | |
| 1.1.2. | | *процент отчислений* | | *%* | | *30,40* | *29,17* | | *29,05* | |  | |
| 1.2. | | отчисления на социальные нужды с ФОТ филиала | | тыс. руб. | | 20 593,85 | - | | 20 593,85 | | 20 593,85 | |
| *1.2.1.* | | *расходы на ФОТ ИА ПАО «МРСК Сибири»* | |  | |  | *-* | | *77 654,00* | |  | |
| *1.2.2.* | | *процент отчислений* | | *%* | |  | *-* | | *26,52* | |  | |

### **6.5. Налог на прибыль**

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

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не учитывается налог на прибыль организаций.

Порядок исчисления и уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **ТБР / предложение, %** | **ТБР / факт, %** |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| Налог на прибыль | 111 592,83 | 111 592,83 | 111 592,83 | 0% | 0% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина налога на прибыль, заявленная со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» для включения в состав НВВ на 2019 год, составила 111 592,83 тыс. руб.

По данным раздельного учета налог на прибыль за 2017 год, отнесенный на услуги по передаче электрической энергии и технологического присоединения, составил – 310 618 тыс. руб. По факту затраты указаны с учетом текущего налога на прибыль, отложенных налоговых активов (ОНА), отложенных налоговых обязательств (ОНО), иных аналогичных обязательных платежей (ИАОП) и постоянных налоговых обязательств (ПНО).

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2017 год сумма зачисления налога в бюджет Забайкальского края составила 94 853,90 тыс. руб. Налогооблагаемая база по налогу на прибыль за 2017 год составила 557 964,13 тыс. руб. Ставка налога в бюджет субъекта Российской Федерации составила 17%. В Федеральный бюджет уплачено 3% от налогооблагаемой базы – 16 738,93 тыс. руб. Таким образом, филиалом уплачен налог на прибыль в размере 111 592,83 тыс. руб.

В подтверждение заявленной величины налога филиалом ПАО «МРСК «Сибири» «Читаэнерго» представлены:

* Пояснительная записка;
* Данные раздельного учета доходов и расходов за 2017 год «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающие 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»;
* Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением РСТ Забайкальского края величина налога на прибыль, включена в состав НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» в размере фактического значения налога за 2017 год – 111 592,83 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В составе обосновывающих материалов к предложению по установлению тарифов на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в РСТ Забайкальского края были предоставлены следующие документы:

* Аудиторское заключение ООО «РСМ РУСЬ» по бухгалтерской отчетности ПАО «МРСКА Сибири» за 2017 год;
* Налоговая декларация ПАО «МРСК Сибири» по налогу на прибыль организаций за 2017 год;
* Отчет о прибылях и убытках ПАО «МРСК Сибири» для предоставления в органы регулирования за 2017 год с пояснительной запиской;
* Таблица 1.3. «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» за 2017 год;
* Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» за 2017 год.

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2017 год на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на деятельность по передаче электроэнергии отнесен убыток 1 059 324 тыс. руб. и отрицательная сумма налога на прибыль -310 618 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в соответствии со статьей 247 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Таким образом, начисление налога на отрицательный финансовый результат (убыток) не предусмотрено.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2017 год сумма начисленного налога на прибыль в целом по ПАО «МРСК Сибири» составила 681 295,333 тыс. руб., в том числе в федеральный бюджет в размере – 102 194,30 тыс. руб., в бюджеты субъектов Российской Федерации – 579 101,033 тыс. руб.

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2017 год доля налоговой базы, приходящейся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», составила 14,57040861541 %, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет Забайкальского края, составила 84 377,387 тыс. руб.

Согласно представленным данным раздельного учета выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения в 2017 году составила 99,5% от общей суммы выручки.

Расчет суммы расходов по статье «Налог на прибыль», подлежащих учету в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 год согласно факту отчетного периода (2017 год) представлен в таблице.

| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Факт 2017 года** |
| --- | --- | --- |
| Налоговая база | тыс. руб. | 3 829 433,64 |
| Доля налоговой базы, отнесенная на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» | % | 14,57040862 |
| тыс. руб. | 557 964,13 |
| Сумма налога на прибыль к уплате в федеральный бюджет по ставке 3%, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» | тыс. руб. | 16 738,92 |
| Сумма налога на прибыль к уплате в бюджет субъекта по ставке 17%, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» | тыс. руб. | 94 853,90 |
| Итого налог на прибыль, отнесенный на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» | тыс. руб. | 111 592,83 |
| Доля выручки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и от услуг по технологическому присоединению в общей выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» согласно данным раздельного учета | тыс. руб. | 99,50 |
| Сумма налога на прибыль по регулируемым видам деятельности, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» | тыс. руб. | 111 034,86 |

Таким образом, на основании положений п. 20 Основ ценообразования №1178, по расчету Исполнителя сумма налога на прибыль, подлежащая включению в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 год, составляет 111 034,86 тыс. руб.

### **6.6. Амортизация**

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **ТБР / Предложение, %** | **ТБР / факт, %** |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| Амортизация | 761 076,57 | 831 188,85 | 809 830,26 | -2,6% | 6,4% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2019 год была заявлена величина расходов в размере 831 188,85 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2019 год произведен филиалом исходя из балансовой стоимости основных производственных фондов, стоимости ввода основных производственных фондов в соответствии предложениями по корректировке ИПР, утвержденной Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@, направленными в Минэнерго России от 30.03.2018 года и плановой величиной выбытия основных производственных фондов.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Сведения о начисленной амортизации за 2017 год с выделением по виду деятельности «передача электрической энергии»;
* Справка по амортизационным отчислениям основных средств филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;
* Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по виду деятельности «передача электроэнергии» на 2018 – 2019 гг. (таблица П1.17);
* Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (таблица П 1.17.1);
* Сведения о начисленной амортизации за 9 и 10 месяцев 2019 года по ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;
* Справка по амортизационным отчислениям за 9 и 10 месяцев 2018 года по объектам;
* Отчет по основным средствам по договору доверительного управления имуществом за 2017 г., 9 и 10 месяцев 2018 г.;
* Справка о выбытии основных средств за 2017 год по ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;
* Перечень объектов основных средств ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», по которым будет прекращено начисление амортизации в 4 квартале 2018 года и 2019 год;
* Перечень объектов основных средств, переданных по договору доверительного управления, по которым будет прекращено начисление амортизации в 4 квартале 2018 года и 2019 год;
* Реестр авизо 79 счета по статье «Амортизация (распределяемая) основных средств» за 2017 год.
* Затраты по Исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири» с распределением по филиалам.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178   
РСТ Забайкальского края плановый объем амортизации на 2019 год был определен в размере 809 830,26 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Величина амортизационных отчислений, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, за 2017 год составила 761 076,57 тыс. руб.

В Экспертном заключении РСТ Забайкальского края не указаны документы, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» для обоснования заявленных расходов по величине амортизационных отчислений, а также не приводятся основания, по которым в состав данной статьи принимаются амортизационные отчисления от планируемых к вводу в 2018 году объектов основных средств.

Со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» инвентарные карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС за истекший период 2018 года не направлялись.

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель также считает необходимым отметить, что срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе в представленном филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» не соответствует максимальным срокам полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

В соответствии с абзацем 1 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Принимая во внимание, что отчетным периодом в бухгалтерском учете является календарный год, амортизация основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2019 год должна быть рассчитана по объектам основных средств, введенным в эксплуатацию на 31.12.2017 года.

Учитывая, что абзацем 6 пункта 27 расчет амортизации по фактически введенным в эксплуатацию объектам предусматривается только для объектов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, амортизация по иным объектам основных средств, участвующим в передаче электрической энергии, может рассчитываться с учетом планируемого ввода новых объектов в эксплуатацию.

Вместе с тем, с целью соблюдения единообразного подхода в части учета имущественного комплекса регулируемой организации как при определении амортизации, так и при расчете количества условных единиц, а также учитывая позицию ФАС России (например, приказ ФАС России от 26.04.2018 № 557/18, Акт проверки ФАС России от 26.07.2018 № 109), расчет амортизационных отчислений, по мнению Исполнителя, вне зависимости от связанности данного объекта ОС с технологическим присоединением к электрическим сетям, должен производиться по объектам ОС фактически введенным в эксплуатацию, в том числе и в периоде (году), предшествующем периоду регулирования.

Исполнителем произведен перерасчет:

| **№ п/п** | **Показатели** | **факт 2017 год** | | **расчет Исполнителя на 2019 год** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **амортизация всего, тыс. руб.** | **в т.ч. по передаче эл.эн, тыс. руб.** | **амортизация всего, тыс. руб.** | **в т.ч. по передаче эл.эн, тыс. руб.** |
| 1 | амортизация собственных ОС | 749 394,51 | 743 980,88 | 527 401,13 | 447 559,76 |
| 1 гр. - СПИ 24 мес. | 66,52 |  | - |  |
| 2 гр. - СПИ 36 мес. | 13 329,07 | 18 027,34 |
| 3 гр. - СПИ 60 мес. | 32 341,92 | 26 208,91 |
| 4 гр. - СПИ 84 мес. | 109 244,25 | 44 315,68 |
| 5 гр. - СПИ 120 мес. | 83 879,68 | 57 536,04 |
| 6 гр. - СПИ 180 мес. | 270 612,97 | 218 028,31 |
| 7 гр. - СПИ 240 мес. | 173 220,99 | 120 953,03 |
| 8 гр. - СПИ 300 мес. | 21 904,74 | 12 434,03 |
| 9 гр. - СПИ 360 мес. | 2 728,70 | 640,24 |
| 10 гр. - СПИ 361 мес. | 42 065,67 | 29 257,54 |
| 2 | Амортизация ОС, находящихся в доверительном управлении |  | 12 130,46 | 12 109,11 | 12 109,11 |
| 3 | Распределяемая амортизация ОС (АВИЗО76) |  | 2 482,46 |  | 4 647,20 |
| 4 | АУП МРСК Сибири (26 счет) |  | 2 482,72 |  | 935,00 |
| ИТОГО: | | | 761 076,57 |  | 541 282,49 |

Величина риска корректировки по статье определена Исполнителем в размере как разница между величиной амортизационных отчислений, принятой РСТ Забайкальского края при расчете НВВ на 2019 год, и величиной амортизационных отчислений, определенной только по объектам ОС, введенным в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2017 года с использованием максимальных СПИ.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | **2017** | **2019** | **2019** | **2019 - Исполнитель** | |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **риск изъятия** |
| Амортизация | 761 076,57 | 831 188,85 | 809 830,26 | 541 282,49 | 268 547,77 |

Необходимо отметить, что амортизация  относится к составу неподконтрольных расходов, которые в соответствии с действующим законодательством подлежат корректировке на основании фактических данных. Фактически начисленная амортизация за 2019 г. по виду деятельности «передача электрической энергии» по филиалу «Читаэнерго» составила – 789 616 тыс. рублей.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в обосновывающих материалах на очередной период регулирования дополнительно к направляемой документации предоставлять инвентарные карточки учета ОС, акты ввода в эксплуатацию, приказы о постановке на бухгалтерский учет основных средств, а также амортизационные группы объектов ОС привести в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

### **6.7. Прочие неподконтрольные расходы**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2019** | **2019** | **ТБР / предложение, %** |
| **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| Прочие неподконтрольные расходы: | 223 954,38 | 0,00 | 0% |
| в т.ч. Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | 160 599,9 | 0,00 | 0% |
| в т.ч. распределяемая амортизация ОС и НМА | 9 057,61 | 0,00 | 0% |
| в т.ч. услуги ПАО «Россети» | 16 200,82 | 0,00 | 0% |
| в т.ч. возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 38 096,05 | 0,00 | 0% |

### **6.7.1. Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов**

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» по статье «Расходы на обслуживание кредитных ресурсов» на 2019 год была заявлена сумма в размере 160 599,9 тыс. руб.:

* В том числе 131 098,00 тыс. руб. по операционной деятельности;
* В том числе 29 501,9 тыс. руб. по инвестиционной деятельности.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Копии кредитных договоров с ПАО «МРСК Сибири», по которым планируется начисление процентов в 2018-2019 году;
* Справка о кредитном портфеле на 2018-2019 гг.;
* Копии 3-х соглашений о рассрочке погашения задолженности   
  АО «Читаэнергосбыт».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РСТ Забайкальского края был проведен анализ экономической обоснованности заявленных расходов. В результате проверки указанные затраты не признаны экономически обоснованными в виду отсутствия документов, подтверждающих получение в рамках открытых кредитных линий траншей, уплаты процентов по заемным средствам в рамках обслуживания основного долга, а также сведений, указывающих на перечисление полученных заемных средств в адрес ПАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа представленных материалов в обоснование заявленных расходов на оплату процентов за пользование кредитными ресурсами Исполнитель отмечает следующее.

Из представленной пояснительной записки по обоснованию расчета процентов по привлеченным кредитам на операционную деятельность, включенных в тарифную заявку на 2019 год, указана величина просроченной дебиторской задолженности АО «Читаэнергосбыт» по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» на 01.01.2018 года в размере 3 237 283,55 тыс. руб.

Величина объема кредитных ресурсов, привлеченных для обеспечения деятельности филиала, по состоянию на 01.01.2018г. составила 2 248 319,45 тыс. руб.

В соответствии с заключенными соглашениями о реструктуризации долга предусмотрено погашение просроченной дебиторской задолженности (при условии своевременного погашения АО «Читаэнергосбыт» текущих начислений) в течение 2018-2019 гг. в объеме 741 094,89 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Период** | **Величина дебиторской задолженности, тыс. руб.** | **Величина погашения по соглашениям, тыс. руб.** | **Величина заемных средств по расчетам филиала «Читаэнерго», тыс. руб.** |
| на 31.12.2017 | 3 237 283,55 |  | 2 248 319,45 |
| на 31.12.2018 | 2 910 752,48 | 326 531,07 | 2 321 324,78 |
| на 31.12.2019 | 2 496 188,66 | 414 563,82 | 2 309 881,12 |

Исходя из выше приведенных данных, а также принимая во внимание, что величина поступающих денежных средств будет направлена на погашение операционных кредитов, величина заемных средств на 01.01.2019 года составит   
2 321 324,78 тыс. руб., а на 31.12.2019 года – 2 309 881,12 тыс. руб.

Заявленная величина расходов на обслуживание операционных кредитов равна 131 098 тыс. руб., средневзвешенная ставка 8,49% от расчетной ссудной задолженности по операционным кредитам 2019 года. Показатель не является постоянным. Он зависит от суммы кредита, процентной ставки по действующим кредитам, полного/частичного погашения задолженности. Так как в предоставленном кредитном портфеле не указаны сроки погашения/привлечения кредитов и расчет средневзвешенной ставки, расчетная сумма начисленных процентов на 2019 год Исполнитель не может достоверно определить величину расходов на обслуживание операционных кредитов. Исходя из имеющейся информации, расчетным путем сумма процентов составит 196 108,91 тыс. руб. (2 309 881,12 \*8,49%), что больше заявленной Организацией величины на 65 010,91 млн. руб.

Таким образом, на основании изложенного выше, Исполнитель считает заявленную величину расходов на обслуживание операционных кредитов в размере 131 098 тыс. руб. обоснованной и подлежащей учету в составе неподконтрольных расходов на 2019 год.

Относительно расходов на обслуживание инвестиционных кредитов, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в размере 29 501,90 тыс. руб., Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

В соответствии с Пояснительной запиской филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» инвестиционный кредит привлекается в 2018 году для строительства ВЛ-110 кВ от ПС 110/35/6 кВ Верхняя Давенда до вновь строящейся ПС 110/10 кВ «Тупик».

При этом в соответствии с приложением 8.8. Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018-2022 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2017г. №30@, выполнение мероприятий по строительству вышеуказанного объекта в 2018 году не предусмотрено.

В соответствии с Инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2018г. №25@, строительство объекта планируется осуществить в 2019 году, но не за счет заемных средств.

К тому же, в кредитном портфеле заявлено появление ссудной задолженности по инвестиционному кредиту в 2018 году, однако документально не подтверждено копией кредитного договора.

На основании изложенного, Исполнитель считает позицию органа регулирования в части невключения в состав неподконтрольных расходов затрат на обслуживание инвестиционных кредитов обоснованной.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» в обосновывающих материалах на очередной период регулирования дополнительно к направляемой документации предоставлять:

* Распределение по филиалам ПАО «МРСК Сибири» процентов, кредитных ресурсов и займов;
* Отчет ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» о результатах работы с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии (Форма ДЗ-1);
* Данные бухгалтерского учета обороты по счету 66 и по счету 67;
* Расчет средневзвешенной процентной ставки, исходя из величины заемных средств;
* Документы, подтверждающие получение в рамках открытых кредитных линий траншей, уплаты процентов по заемным средствам в рамках обслуживания основного долга, а также сведений, указывающих на перечисление полученных заемных средств в адрес ПАО «МРСК Сибири» – «Читаэнерго».

Кроме того, Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Читаэнерго» учесть фактические расходы на оплату процентов по операционным кредитам при расчете корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических параметров 2019 года, и представить в орган регулирования с целью обоснования фактических расходов на обслуживание операционных кредитов полный (перечисленный) комплект документов.

### **6.7.2. Распределяемая амортизация ОС и НМА**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по статье «Распределяемая амортизация ОС и НМА» на 2019 год была заявлена сумма в размере 9 057,61 тыс. руб.

Заявленная сумма включает:

1) затраты на амортизацию основных средств и нематериальных активов ИА ПАО «МРСК Сибири», передаваемых посредством Авизо 79 счета;

2) затраты на амортизацию основных средств ИА ПАО «МРСК Сибири».

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Реестр авизо 79 счета по статье «Амортизация (распределяемая) основных средств и НМА» за 2017 год;
* Затраты по Исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири» с распределением по филиалам.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РСТ Забайкальского края расходы не приняты в полном объеме. Основания по отказу в принятии данных расходов в состав неподконтрольных расходов на 2019 год Экспертном заключении не отражены.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

Амортизационные отчисления основных средств и НМА (распределяемые) были учтены в составе статьи «Амортизация основных средств и нематериальных активов» и включены в состав плановых неподконтрольных расходов на 2019 год в размере выставленных авизо по факту 2017 года в объеме 4 647,22 тыс. руб. В указанной статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» также были учтены амортизационные отчисления по объектам ОС исполнительного аппарата в размере 935,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов.

На основании изложенного выше, по мнению Исполнителя, позиция   
РСТ Забайкальского края в части невключения в состав прочих неподконтрольных расходов распределяемой амортизация ОС и НМА является обоснованной.

### **6.7.3. Услуги ПАО «Россети»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» по статье «Услуги   
ПАО «Россети» на 2019 год была заявлена сумма в размере 16 200,82 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Копия договора о предоставлении услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса №18.4000.58.18 от 07.03.2018 со сроком оказания услуг с 01.01.2018 по 31.12.2020гг.;
* Копии актов об оказании услуг, счета-фактуры, извещения за 2017 год по договору от 07.08.2015 №18.4000.253.15;
* Справка о распределении затрат по централизованному договору между филиалом ПАО «МРСК Сибири».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Позиция РСТ Забайкальского края в части отказа во включении заявленных филиалом расходов на 2019 год в Экспертном заключении не приводится.

При этом, отражена позиция РСТ Забайкальского края при оценке обоснованности соответствующих расходов по факту 2017 года с целью проведения корректировки неподконтрольных расходов исходя из параметров 2017 года.

В соответствии с Экспертным заключением заявленные не признаны экономически обоснованными в виду того, что данные, подтверждающие факт выполнения оплаченных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» согласно извещениям работ на территории Забайкальского края, отсутствуют.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

* В соответствии с частью 2 статьи 9 федерального закона №402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учета» акт выполненных работ является документом первичного учета, который подтверждает, что Заказчик по договору подряда (договору оказания услуг) принял работы (услуги) у Исполнителя или, иными словами, является подтверждением факта передачи результата между сторонами по заключенному договору (п. 1, п. 2 ст. 720, п. 4 ст. 753 ГК РФ). Именно акт приемки выполненных работ свидетельствует о том, что работы или их часть были выполнены, а указанные в нем даты и перечень работ подтверждают соблюдение сроков выполнения и объемов, предусмотренных договором. Акт выполненных работ (оказания услуг) является практически неоспоримым доказательством того, что обязательства исполнялись в рамках договора. Данный документ исключает риск Исполнителя от неполучения оплаты по оказанным услугам, а также предостерегает Заказчика от оплаты неоказанных услуг или услуг, оказанных с нарушениями.
* Ссылка РСТ Забайкальского края на отсутствие в материалах тарифного дела данных, подтверждающих факт выполнения со стороны   
  ПАО «Россети» оплаченных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» работ на территории Забайкальского края, является не обоснованной. Кроме того, РСТ Забайкальского края в Экспертном заключении не отражает конкретные документы, которые по мнению службы, являлись бы должным подтверждением факта оказанных услуг.
* Исполнитель отмечает, что в рамках услуг ПАО «Россети» оказывает следующий комплекс мероприятий:
* координация по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* координация инвестиционной политики, контроль за финансированием строительства приоритетных инвестиционных проектов;
* координация деятельности в части привлечения заемных средств, организационная и методологическая поддержка при реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости;
* организация деятельности Общества в части формирования единой тарифной политики, методологическая поддержка при утверждении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на очередной год долгосрочного периода регулирования;
* представление интересов Общества при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике, с инфраструктурными организациями электроэнергетики, а также субъектами оптового и розничного рынков.
* Стоимость оказания услуг по договору между ПАО «МРСК Сибири» и ПАО «Россети» №18.4000.58.18 от 07.03.2018 на 2019 год осталась на уровне 2018 года, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» соответствующие расходы заявлены без дополнительной индексации.

Однако, в соответствии со статьей 16 Основ ценообразования органы регулирования включают в состав НВВ сетевой организации только экономически обоснованные расходы, которые подтверждаются документально, а также непосредственно связаны с производственной деятельностью организации.

Исходя из представленных документов, позиция органа регулирования является обоснованной по следующим основаниям.

Регулируемой организацией при направлении предложения на установление тарифа не представлено документальное подтверждение, что вышеуказанные расходы непосредственно связаны с регулируемой деятельностью филиала.

Непредставление документов, обосновывающих производственную необходимость несения указанных расходов с учетом их возмещения потребителями филиала, правомерно влечет отказ органов регулирования во включении этих затрат в состав необходимой валовой выручки.

Кроме того, сетевой организацией не представлено документальное обоснование, что данные услуги не могли быть самостоятельно выполнены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», отсутствие в штате филиала или головной организации специалистов в указанной области.

### **6.7.4. Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» по статье «возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений» на 2019 год была заявлена сумма в размере 38 096,05 тыс. руб.

В составе данной суммы учтены затраты на возврат заемных средств по инвестиционному кредиту, привлеченному для строительства ВЛ-110 кВ от ПС 110/35/6 кВ Верхняя Давенда до вновь строящейся ПС 110/10 кВ «Тупик».

В обоснование заявленной суммы была представлена справка о кредитном портфеле ПАО «МРСК Сибири»- «Читаэнерго» на 2018-2019г. с расчетом возврата заемных средств в 2019 году.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Данная статья затрат в экспертном заключении РСТ Забайкальского края не рассматривалась. Обоснования отказа в принятии соответствующих расходов в состав неподконтрольных затрат отсутствуют.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании анализа представленных материалов Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

Со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - Читаэнерго» в пояснительной записке указано, что филиал планирует привлечь инвестиционный кредит для строительства ВЛ-110 кВ от ПС 110/35/6 кв Верхняя Давенда до вновь строящейся ПС 110/10 кВ «Тупик».

При этом, как уже отмечалось при оценке обоснованности заявленных расходов на обслуживание инвестиционных кредитов, в соответствии с приложением 8.8. Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018-2022 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2017г. №30@, выполнение мероприятий по строительству вышеуказанного объекта в 2018 году не запланировано.

В соответствии с Инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2018 г. №25@, строительство объекта планируется осуществить в 2019 году, но не за счет заемных средств.

Согласно отчету «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям» за 2018 год факт освоения программы в целом составил 71 009 тыс. руб., при этом источниками финансирования программы являлись амортизация в размере 42 605,0 тыс. руб. и кредитные средства в размере 28 404,0 тыс. руб. При этом, привлечение кредитных ресурсов в соответствии с утвержденной программой (план) на соответствующий период не предусмотрено.

Согласно отчету «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям» за 4 квартал 2019 года факт освоения составил 378 386,0 тыс. руб. Финансирование работ осуществлялось полностью за счет платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 32 основ ценообразования № 1178 при определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии **на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации**.

В связи с отсутствием в утвержденной Инвестиционной программе в качестве источника финансирования заемных средств, как в 2018 г., так и в 2019 годах, действие РСТ Забайкальского края в части невключения в состав неподконтрольных расходов затрат на возврат инвестиционных кредитов являются обоснованным.

На основании изложенного выше, величина прочих неподконтрольных расходов, подлежащая включению в состав НВВ на 2019 год, по мнению Исполнителя, составляет 131 098,0 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2019** | **2019** | **Исполнитель** | |
| **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **всего, тыс. руб.** | **в т.ч. доп. обосн. расходы** |
| Прочие неподконтрольные расходы: | 223 954,38 | 0,00 | 131 098,0 | 131 098,0 |
| в т.ч. Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | 160 599,9 | 0,00 | 131 098,0 | 131 098,0 |
| в т.ч. распределяемая амортизация ОС и НМА | 9 057,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в т.ч. услуги ПАО «Россети» | 16 200,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в т.ч. возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 38 096,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

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

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта. При применении метода доходности инвестированного капитала в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, учитывается размер превышения расходов на выплату процентов по кредитным договорам над величиной, равной произведению чистого оборотного капитала и нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 год составляет 372 386,43 тыс. руб.

1. плановые выпадающие доходы на 2019 год в размере 303 895,94 тыс. руб.,
2. фактические выпадающие доходы за 2017 год в размере 180 652,21 тыс. руб.,
3. выпадающие доходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче 2017 года, в размере 112 161,72 тыс. руб.

Со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» представлено:

* Расчет выпадающих доходов в соответствии Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1;
* Расчет размера расходов, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;
* Расчет размера расходов, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт включительно, не включенных в состав платы за технологическое присоединение;
* Информацию о фактическом количестве договоров об осуществлении технологических присоединений, значений объема максимальной мощности и длины линий для льготных категорий заявителей за 2015-2017 гг;
* Реестры выполненных договоров технологического присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» за 2017г.;
* Информация о выполненных технологических присоединениях к электрическим сетям ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» за 2015-2017 гг.;

Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки для категории от 15 до 150 кВт, на 2019 год сетевой организацией не заявлены, т.к. у организации отсутствуют заключенные договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с условием предоставления беспроцентной рассрочки, а также прогнозные данные о таких договорах.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Информация о величине выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», представлена следующей таблице:

**Информация о величине выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Предложение организации, тыс. руб. без НДС** | **Принято органом регулирования, тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 227 031,77 | 172 521,85 |
| 1.2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 76 864,17 |
|  | Итого: | 303 895,94 |

Представленные исполнителю документы не содержат сведений о количестве и подключаемой мощности технологических присоединений, длине линий и мощности трансформаторных подстанций, размерах стандартизированных ставках, которые использовал орган регулирования для определения плановых выпадающих доходов на 2019 год и фактических выпадающих доходов за 2017 год. Соответственно не представляется возможным проанализировать состав, расчет и величину выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», учтенных органом регулирования при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с заключением Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго», на 2019 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки орган регулирования принял величину выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2019 год в размере 172 521,85 тыс. руб. Со стороны организации заявлены плановые выпадающие доходы на 2019 год в размере 303 895,94 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что представленные в расчет НВВ на 2019 год филиала «Читаэнерго» объемы выпадающих доходов не являются экономически обоснованными по следующим основаниям:

* В соответствии с действующим законодательством в расчет выпадающих доходов включаются мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, связанные со строительством «последней мили». Данные мероприятия могут быть компенсированы так же за счет тарифных источников, выполняемых в рамках инвестиционной программы.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири», утвержденная приказом Минэнерго России от 20.12.2018 №25@, в части филиала «Читаэнерго» включает общие расходы на мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, без разделения на мероприятия, связанные со строительством «последней мили» и с техническим перевооружением и реконструкцией. Таким образом, определить долю финансирования инвестиционной программы только на мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не представляется возможным.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, в целях исключения двойного учета затрат определить плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2019 год не представляется возможным.

* Стандартизированные тарифные ставки на 2019 год утверждены Приказом региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 декабря 2018 года №761-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2019 год». Указанное тарифное меню предполагает дифференциацию ставок для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам. Представленные организацией плановые значения объема максимальной мощности и длины линий не содержат указанную дифференциацию. Таким образом, произвести расчет выпадающих доходов в соответствии с вышеуказанным приказом невозможно.
* В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, расчет плановых выпадающих доходов производится на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок. На момент формирования тарифной заявки на услуги по технологическому присоединению на 2019 год (до 01 ноября 2018 года), РСТ Забайкальского края утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2018 год. Данные ставки были использованы в расчете выпадающих доходов в соответствии с МУ № 215-э/1, что не противоречит законодательству.

На основании изложенного из представленных филиалом документов не представляется возможным произвести экономически обоснованную оценку выпадающих доходов от технологического присоединения.

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу «Читаэнерго» следующее:

* При утверждении инвестиционной программы мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, разделять отдельно мероприятия, связанные со строительством «последней мили» и мероприятия связанные с техническим перевооружением и реконструкцией.
* К тарифной заявке представлять подробный расчет расходов на услуги по технологическому присоединению, а также реестр исполненных договоров ТП за отчетный период с данными о полученной выручке, о фактических расходах на строительство объектов в разбивке по мероприятиям (ВЛ, КЛ, КТП и т.д.) с учетом местонахождения объектов (для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам), в также отражать данные о постановке на учет основных средств;
* Расчет выпадающих доходов выполнять в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 в части применяемых стандартизированных ставок.

В целях обоснования фактических расходов по технологическому присоединению Исполнитель рекомендует филиалу «Читаэнерго» в регулирующий орган предоставлять следующие материалы:

* подробный расчет расходов на услуги по технологическому присоединению за три предыдущих года, а также реестр исполненных договоров ТП за отчетный период с данными о полученной выручке, о фактических расходах на строительство объектов в разбивке по мероприятиям (ВЛ, КЛ, КТП и т.д.), включая данные о постановке на учет основных средств;
* заполненные Приложения к Методическим указаниям № 215-э в соответствии с рекомендациями по заполнению в разрезе дифференциации установленных стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям строительства и территории применения;
* пояснительную записку к расчету выпадающих доходов от технологического присоединения к электрическим сетям со ссылками на применяемые нормативы, расценки, нормы, правила и иные документы;
* копии заявок, договоров об осуществлении технологического присоединения с приложением Технических условий и Актов об осуществлении технологического присоединения;
* копии форм первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3);
* выгрузки по счету 08 с субсчётом «хозспособ», при осуществлении ТП хозяйственным способом.

**На основании постатейного анализа неподконтрольных расходов Исполнитель делает следующий вывод:**

1. **Представленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» расчетные документы, реестры договоров, справки, расчеты, таблицы подписаны руководителями соответствующих структурных подразделений;**
2. **Исполнителем выявлены факты недостаточного документального подтверждения заявленных на 2019 год расходов со стороны филиала   
   ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;**
3. **Экспертное заключение РСТ Забайкальского края по ряду статей расходов не содержит перечень документов, представляемых ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» для обоснования заявленных расходов;**
4. **В Экспертном заключении РСТ Забайкальского края не обосновывается позиция непринятия в состав плановых неподконтрольных расходов прочих затрат (проценты на обслуживание заемных средств, услуги ПАО «Россети», распределяемая амортизация, погашение инвестиционных кредитов).**

**Сводные результаты анализа неподконтрольных расходов представлены в таблице.**

**Сводные результаты анализа с отражением рисков изъятия и не принятых расходов со стороны РСТ Забайкальского края представлены в таблице**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **Исполнитель** | | | |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **всего, тыс. руб.** | **в т.ч. риск изъятия** | **в т.ч. доп. обосн. расходы** |
|  | **Неподконтрольные расходы - всего** | **2 720 136,20** | **3 518 165,2** | **3 016 446,91** | **3 170 706,42** | **505 275,07** | **154 259,51** |
| 1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 167 654,66 | 1 425 765,86 | 1 371 432,67 | 1 371 432,67 | 218,64 |  |
| 2 | Аренда | 19 739,15 | 20 065,66 | 16 378,08 | 16 378,08 | 4 262,59 |  |
| 3 | Оплата налогов | 79 030,08 | 161 622,7 | 133 362,6 | 133 362,60 | 59 166,25 |  |
|  | налог на землю | 1,32 | 0,81 | 1,32 | 1,32 |  |  |
|  | транспортный налог | 993,18 | 1 231,07 | 1 372,13 | 1 372,13 | 125,32 |  |
|  | водный налог | 3,78 | 0,96 | 0,75 | 0,75 | 0,16 |  |
|  | налог на имущество | 77 517,78 | 159 832,49 | 131 477,24 | 131 477,24 | 59 040,77 |  |
|  | плата за допустимые выбросы | 514,01 | 557,36 | 511,16 | 511,16 |  |  |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 400 390,7 | 440 079 | 401 328,62 | 424 490,13 |  | 23 161,51 |
| 5 | Налог на прибыль | 111 592,83 | 111 592,83 | 111 592,83 | 111 592,83 | 557,97 |  |
| 6 | Амортизация ОС | 761 076,57 | 831 188,85 | 809 830,26 | 809 830,26 | 268 547,77 |  |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы: |  | 223 954,38 | 0,00 | 131 098,00 |  | 131 098,0 |
|  | расходы по обслуживанию кредитных ресурсов |  | 160 599,9 | 0,00 | 131 098,00 |  | 131 098,0 |
|  | распределяемая амортизация ОС и НМА |  | 9 057,61 | 0,00 |  |  |  |
|  | услуги ПАО «Россети» |  | 16 200,82 | 0,00 |  |  |  |
|  | возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений |  | 38 096,05 | 0,00 |  |  |  |
| 8 | Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 180 652,21 | 303 895,94 | 172 521,85 | 1. 521,85 | 172 521,85 |  |

### **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год.**

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования № 1178, стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской федерации, и на основании цен на электрическую энергию (мощность), установленных для производителей (поставщиков) электрической энергии – субъектов розничных рынков;

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина расходов на покупку потерь, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на 2019 год составила 1 603 940,88 тыс. руб.

Расчет выполнен в соответствии с заявленным балансом электрической энергии на 2019 год, согласно которого объём потерь составляет 681,24 млн. кВт\*ч. Тариф на покупку потерь принят в размере 2,35446 руб./кВт\*ч. Тариф рассчитан путем индексации среднего тарифа на покупку потерь электрической энергии за январь-февраль 2018 года – 2,20249 руб./кВт\*ч с применением индекса роста цен на электроэнергию на оптовом рынке на 2019 год, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, в размере 106,9 %.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Период** | **2018 г. (утверждено РСТ)** | | | **2019 г. (расчет Читаэнерго)** | | |
| **Объем потерь, млн.кВтч** | **Тариф, руб./кВтч** | **Сумма, тыс.руб.** | **Объем потерь, млн.кВтч** | **Тариф, руб./кВтч** | **Сумма, тыс.руб.** |
| 1. | 1 полугодие | 352,90 | 3,10296 | 1 095 041,70 | 351,27 | 2,35446 | 827 061,28 |
| 2. | 2 полугодие | 336,71 | 1,30197 | 438 393,07 | 329,96 | 2,35446 | 776 879,60 |
| **3.** | **Итого** | **689,62** | **2,22360** | **1 533 434,76** | **681,24** | **2,35446** | **1 603 940,88** |

В обоснование заявленной величины расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» представлены:

* Пояснительная записка;
* Расчет затрат на покупку потерь в сетях «Читаэнерго»;
* Реестр актов приема – передачи электрической энергии на компенсацию потерь с АО «Читаэнергосбыт» за январь – февраль 2018 года.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год определена РСТ Забайкальского края в размере 1 588 747,62 тыс. руб.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии определен сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в размере 688,02 млн.кВт\*ч. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии на 2019 год согласно Экспертному заключению определена РСТ Забайкальского края в соответствии с требованиями пункта 81 Основ ценообразования № 1178 в размере 2,3092 руб./кВт\*ч.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), представленного РСТ Забайкальского края в приложении 1 и 2 к Экспертному заключению общий объем потерь электроэнергии на 2019 год утвержден в размере 688,02 млн. кВт\*ч, в том числе на 1 полугодие 2019 года – 352,09 млн. кВт\*ч, на 2 полугодие 2019 года – 335,93 млн. кВт\*ч.

Исполнителем произведен расчет цен (тарифа) на покупку потерь электрической энергии на 1 и 2 полугодие 2019 на основании следующих исходных данных:

* + тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС», установленного приказом ФАС России от 12.12.2017 г. № 1671/17 на 2018 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 30.09.2018 года (на первое полугодие 2019 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2018 года в размере 1,121 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2019 года - с ростом 4,6%). Приказ   
    ФАС России от 13.12.2018 года «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2019 год» не может быть использован в расчетах по причине его регистрации в Минюсте России (27.12.2018 №53211) и публикации на официальном интернет – портале правовой информации (29.12.2018г.) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго»;
  + тарифа на услуги АО «ЕЭС», установленного приказом ФАС России от 14.12.2017 г. № 1681/17 на 2018 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 30.09.2018 года (на первое полугодие 2019 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2018 года в размере 1,363 руб./МВтч, на второе полугодие 2019 года - с ростом 4,6%). Приказ ФАС России от 25.12.2018 года № 1853/18   
    «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые АО «ЕЭС» на 2019 год» не может быть использован в расчетах по причине его регистрации в Минюсте России (29.12.2018 №53242) и публикации на официальном интернет – портале правовой информации (31.12.2018г.) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»;
  + тарифа на услуги АО «ЦФР» в размере 0,333 руб./МВт\*ч в 1 и 2 полугодии 2019 года, размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2017 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка»   
    17 апреля 2017 года (Протокол № 7/2017 от 17.04.2017);
  + нерегулируемой цены на электроэнергию и мощность по полугодиям 2019 года, принятой в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год от 20.12.2018 г., опубликованным на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка»;
  + объема электроэнергии и мощности, учтенных в соответствии со Сводным прогнозным балансом;
  + сбытовой надбавки, утвержденной Приказ РСТ Забайкальского края «Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика   
    АО «Читаэнергосбыт» на территории Забайкальского края» от 21.12.2018   
    № 739-НПА.

| **наименование показателей** | **ед. изм.** | **2019** | | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полуг.** | **2 полуг.** |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 657 121 | 730 423 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год от 20.12.2018, опубликованный на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка». |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВтч | 930 | 937 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 313,53 | 328,75 | Приказ РСТ Забайкальского края об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика Читаэнергосбыт на территории Забайкальского края от 21.12.2018 № 739-НПА |
| Плата АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,121 | 1,173 | Приказ ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17, ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 1,363 | 1,426 | Приказ ФАС России от 14.12.2017 №1681/17, ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,333 | 0,333 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года |
| Объём потерь | МВт\*ч | 352,09 | 335,93 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности) - приложение к Экспертному заключению |
| Мощность потерь | МВт | 87,0333 | 80,0102 |
| **Прогнозная цена покупки потерь** | **руб./МВт\*ч** | **2 220,95** | **2 312,48** |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **781 974,77** | **776 839,64** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2019 год** | **тыс. руб.** | **1 558 814,41** | |  |

Плановая величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2019 год определена Исполнителем с использованием известных на момент принятия регулирующим органом решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), сбытовых надбавок, а также величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и составила 1 558 814,41 тыс. руб.

В соответствии фактическими данными, размещенными филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на официальном сайте в сети Интернет в «Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», величина расходов на покупку потерь электрической энергии в 2019 году составила 1 274 041,7 тыс. руб.

Отклонение фактических расходов на покупку потерь от величины расходов, определенных Исполнителем, объясняется снижением объема фактических потерь в сравнении с плановым значением на 134,481 МВт\*ч (план 688,02 МВт\*ч, факт 553,539 МВт\*ч), а также отклонением фактической стоимости потерь от прогнозной стоимости, определенной Исполнителем (стоимость потерь по данным Исполнителя в среднегодовом выражении 2 265,64 руб./МВт\*ч, фактическая стоимость – 2 301,63 руб./МВт\*ч).

Исполнитель также считает необходимым отметить, что в соответствии с Методическими указаниями № 98-э необходимая валовая выручка регулируемой организации в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется 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.

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, которая рассчитывается по формуле (8).

Исполнителем с использованием плановых (на основании данных Экспертного заключения) и фактических данных за 2019 год, размещенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» на официальном сайте в сети Интернет, в «Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и в форме «Информация об отпуске электрической энергии в сеть и отпуске электрической энергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации. Информация о потерях электрической энергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования за 2019 год» произведен расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, подлежащей учету в составе НВВ на 2021 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Показатель |
| Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2019 год, млн.кВт\*ч | 6 490,24 |
| Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2019 год, млн.кВт\*ч | 6 238,51 |
| Объем потерь в сетях плановый на 2019 год, млн.кВт\*ч | 688,02 |
| в % | 10,60% |
| Объем потерь в сетях фактический за 2019 год, млн.кВт\*ч | 553,54 |
| в % | 8,87% |
| Затраты на покупку потерь плановые на 2019 год, тыс. руб. | 1 588 747,62 |
| Затраты на покупку потерь фактические за 2019 год, тыс. руб. | 1 274 041,70 |
| Цена потерь плановая на 2019 год, руб./МВт\*ч | 2 309,15 |
| Цена потерь фактическая на 2019 год, руб./МВт\*ч | 2 301,63 |
| **Величина корректировки, тыс. руб.** | **-66 596,45** |

Величина корректировки, подлежащая учету в составе НВВ 2021 года, составит отрицательное значение (-66 596,45) тыс. руб.

**Вывод**

**По мнению Исполнителя величина необоснованно неучтенных регулирующим органом затрат в составе подконтрольных и неподконтрольных расходов в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» «Читаэнерго» на 2019 год составляет 176 061,29тыс. руб.**

**Сводная информация представлена в таблице.**

| **№ п/п** | **Наименование** | **2019** | **2019** | **2019** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. доп. расходы** | **риск изъятия** |
|
|  |
| **1** | **Подконтрольные расходы - всего** | **2 054 222,40** | **2 047 997,20** | **2 069 798,98** | **21 801,68** |  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы - всего** | **3 518 165,21** | **3 016 446,91** | **3 170 706,42** | **154 259,51** | **452 767,71** |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 1 425 765,86 | **1 371 432,67** | **1 371 432,67** |  | **218,64** |
| 2.2. | Аренда | 20 065,66 | 16 378,08 | 16 378,08 |  | 4 262,59 |
| 2.2.1. | аренда земельных участков | 12 169,98 |
| 2.2.2. | аренда помещений | 4 724,35 |
| 2.2.3. | в т.ч. Исполнительный аппарат |  |
| 2.2.4. | аренда электросетевого хозяйства | 3 171,33 |
| 2.3. | Оплата налогов | 161 622,69 | 133 362,60 | 133 362,60 | - | 59 166,25 |
| 2.3.1. | налог на землю | 0,81 | 1,32 | 1,32 |  |  |
| 2.3.2. | транспортный налог | 1 231,07 | 1 372,13 | 1 372,13 |  | 125,32 |
| 2.3.3. | водный налог | 0,96 | 0,75 | 0,75 |  | 0,16 |
| 2.3.4. | налог на имущество | 159 832,49 | 131 477,24 | 131 477,24 |  | 59 040,77 |
| 2.3.5. | плата за допустимые выбросы | 557,36 | 511,16 | 511,16 |  |  |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды | 440 079,00 | 401 328,62 | 424 490,13 | 23 161,51 |  |
| 2.5. | Налог на прибыль | 111 592,83 | 111 592,83 | 111 592,83 |  | 557,97 |
| 2.6. | Амортизация ОС и нематериальных активов | 831 188,85 | 809 830,26 | 809 830,26 |  | 268 547,77 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы: | 223 954,38 | - | 131 098,00 | 131 098,00 |  |
| 2.7.1. | расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | 160 599,90 | - | 131 098,00 | 131 098,00 |  |
| 2.7.2. | распределяемая амортизация ОС и НМА | 9 057,61 | - | - |  |  |
| 2.7.3. | услуги ПАО «Россети» | 16 200,82 | - | - |  |  |
| 2.7.4. | возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 38 096,05 | - | - |  |  |
| 2.8. | Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 303 895,94 | 172 521,85 | 172 521,85 |  | 120 014,49 |
| **3** | **Расходы на оплату потерь** | **1 603 940,88** | **1 588 747,62** | **1 588 747,62** |  | **29 933,21** |
|  | **ВСЕГО** | **7 176 328,49** | **6 653 191,73** | **6 829 253,02** | **176 061,19** | **482 700,92** |