**

ё

*2020*

*ТОМ 1*

**Отчет**

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

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

**Этап 2.1.1**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc64381656)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc64381657)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc64381658)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc64381659)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc64381660)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc64381661)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc64381662)

[**2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в РЭК Омской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых РЭК Омской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017-2018 годы 15**](#_Toc64381663)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений РЭК Омской области 15**](#_Toc64381664)

[**2.2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в РЭК Омской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017-2018   
годы…… 20**](#_Toc64381665)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на 2017-2018 годы балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 31**](#_Toc64381666)

[**3.1. Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на 2017 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. 33**](#_Toc64381667)

[**3.2. Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на 2018 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 46**](#_Toc64381668)

[**4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных РЭК Омской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 71**](#_Toc64381669)

[**4.1. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, определенных Региональной энергетической комиссией Омской области с учетом долгосрочных параметров регулирования 76**](#_Toc64381670)

[**5. Анализ обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 год 83**](#_Toc64381671)

[**5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 85**](#_Toc64381672)

[**5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 87**](#_Toc64381673)

[**6. Экспертиза обоснованности расчетов РЭК Омской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год 96**](#_Toc64381674)

[**6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 99**](#_Toc64381675)

[**6.2. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности 104**](#_Toc64381676)

[**6.3. Плата за аренду имущества и лизинг 108**](#_Toc64381677)

[**6.4. Налоги 112**](#_Toc64381678)

[**6.5. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) 120**](#_Toc64381679)

[**6.6. Прочие неподконтрольные расходы 124**](#_Toc64381680)

[**6.7. Налог на прибыль 153**](#_Toc64381681)

[**6.8. Амортизация 156**](#_Toc64381682)

[**6.9. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 162**](#_Toc64381683)

[**6.10. Прибыль на развитие 180**](#_Toc64381684)

[**7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2017 год 186**](#_Toc64381685)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017-2018 годы в отношении ПАО «Россети Сибирь» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Омскэнерго» (далее – регулируемая организация, филиал «Омскэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. на территории Омской области, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в регулирующий орган – Региональную энергетическую комиссию Омской области (далее – регулирующий орган, орган регулирования, РЭК Омской области) 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» - «Омскэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» в Региональную энергетическую комиссию Омской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Омской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг.
  2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Омской области в расчет тарифов на 2017–2018 гг. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
  3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  5. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Омской области в расчет тарифов на 2017–2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
  6. Экспертиза обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии Омской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017–2018 гг.
  7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области в необходимой валовой выручке на 2017–2018 гг.

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

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

# **Вводная часть**

## **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Сибирь» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН / КПП | 2460069527/ 246001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Место нахождения Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Реквизиты Заказчика | р/с № 40702810031020004498  Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск  БИК 040407627  к/с № 30101810800000000627 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Сибирь»-«Омскэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 644 037, Омская область, г. Омск, ул. П. Некрасова, 1 |

## **Сведения об Исполнителе**

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

### 

## **Основание для оказания услуг**

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

## **Цель оказания услуг**

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

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

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

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

**Этап № 2.1.1.**

* + 1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» в Региональную энергетическую комиссию Омской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Омской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг.
    2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Омской области в расчет тарифов на 2017–2018 гг. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
    3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
    4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
    5. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Омской области в расчет тарифов на 2017–2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
    6. Экспертиза обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии Омской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017–2018 гг.
    7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области в необходимой валовой выручке на 2017–2018 гг.

## **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 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 Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Омскэнерго» осуществляет передачу и распределение электроэнергии на территории Омской области  
и города Омска. Территория обслуживания филиала составляет 141,1 тыс. кв. км.

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» обслуживает потребителей  
в 32 районах Омской области: Азовском, Горьковском, Калачинском, Кормиловском, Нижнеомском, Нововаршавском, Одесском, Оконешниковском, Павлоградском, Русско-Полянском, Таврическом, Черлакском, Исилькульском, Крутинском, Любинском, Марьяновском, Москаленском, Называевском, Полтавском, Саргатском, Тюкалинском, Шербакульском, Омском, Большереченском, Большеуковском, Седельниковском, Знаменском, Колосовском, Муромцевском, Тарском, Тевризском, Усть-Ишимском.

Объем обслуживания оборудования в филиале составляет:

- 41 553,08 км воздушных и кабельных линий электропередачи, в том числе 144,36 км линий электропередачи, находящихся в аренде или обслуживаемых  
по договорам;

- 10 186 трансформаторных подстанций напряжением 6-35/0,4 кВ общей мощностью 2 216,6 МВА, в том числе 148 трансформаторных подстанций, находящихся в аренде или обслуживаемых по договорам;

- 313 подстанций напряжением 35 кВ и выше общей мощностью 3 950,76 МВА.

Инвестиционная программа Филиала на 2017-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 28.12.2015 (с изм. от 28.12.2017)  
№ 1043 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири»  
на 2016 – 2020 годы», а также Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 (с изм.   
от 20.12.2018) № 30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России   
от 28.12.2015 № 1043».

Для филиала «Омскэнерго» 2017 год является последним годом долгосрочного периода регулирования 2012-2017 гг. , 2018 год является первым годом долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2017-2018 годы определена методом долгосрочной индексации.

Приказом РЭК Омской области от 29.12.2011 № 565/67 (Приложение № 4)  
(с изменениями на: 29.12.2016), утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2012-2017 годы, в том числе в 2017 году, в следующем размере:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 906 076,84 тыс. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2 %;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
* Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности качества услуг – 2 %;
* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче  
  по электрическим сетям – 7,77 %;
* Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) на 2017 – 0,0126;
* Уровень качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) на 2017 – 1,1171;
* Уровень качества осуществляемого технологического присоединения (Птсо) на 2017 – 0,8975.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) филиала без учета оплаты потерь на 2017 год установлена в размере 5 347 038,34 тыс. рублей.

Приказом РЭК Омской области от 27.12.2017 № 618/83 (приложение № 6) были внесены изменения в приказ РЭК Омской области от 26.12.2014 № 663/78  
и утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2018-2022 годы, в том числе в 2018 году,   
в следующем размере:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 963 946,1 тыс. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче  
  по электрическим сетям – 8,18 %;
* Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) на 2018 – 0,6195;
* Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) на 2018 – 0,4411;
* Уровень качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) на 2018 – 1,0375.

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

Указанным приказом базовый уровень подконтрольных расходов на период 2018-2022 годы утвержден в размере 1 955 163,79 тыс. рублей, а НВВ филиала  
без учета оплаты потерь на 2018 год установлена в размере 5 025 113,18 тыс. рублей (п. 19 в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 23.01.2020 № 5/4](http://docs.cntd.ru/document/561692440)).

# **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в РЭК Омской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых РЭК Омской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017-2018 годы**

## **Анализ тарифно-балансовых решений РЭК Омской области**

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.

РЭК Омской области не представлено экспертное заключение  
об установлении необходимой валовой выручки на 2017 год для филиала   
 ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

В представленных материалах не предоставлена информация  
об ознакомлении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с материалами тарифного дела, в том числе с экспертным заключением, в сроки, установленные Правилами.

В условиях отсутствия экспертного заключения экспертиза обоснованности тарифно – балансового решения на 2017 год была произведена Исполнителем  
на основании выписки из протокола по материалам рассмотрения дела   
об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - Сибири» - «Омскэнерго» в рамках долгосрочного периода регулирования (2012-2017 годы) на 2017 год (от 29.12.2016 № 76) .

По результатам анализа указанной выписки из протокола Исполнитель отмечает следующее:

* РЭК Омской области не изложена позиция по оценке достоверности материалов, обосновывающие предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год;
* РЭК Омской области не изложена позиция по соответствию расчетных  
  и обосновывающих материалов, а также форм представления предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» нормативно – методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов);
* в выписке из протокола не приведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, принятых РЭК Омской области на 2017 год;
* отсутствуют ссылки на документы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» для обоснования заявленных расходов;
* основания, по которым регулирующим органом отказано в принятии предложенных филиалом расходов, приведены не по всем исключенным статьям;
* в выписке из протокола не приведен анализ причин отклонений фактических значений от утвержденных по статьям затрат и результатов деятельности за 2015 годы, необходимых для расчета корректировки НВВ на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. Не указано, на основании каких документов экспертами РЭК Омской области сделаны выводыоб экономической обоснованности фактических значений расходов, принятых  
  для определения указанных корректировок НВВ;
* в выписке из протокола не отражен анализ балансовых показателей, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям филиала за период 2015-2017 годы;
* РАСЧЕТ корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2015 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» приведен в приложении № 1 к протоколу от 29.12.2016 № 76.

За 2018 год РЭК Омской области представлено экспертное заключение  
по делу № 03-03/39 о корректировке долгосрочных тарифов на услуги  
по передаче электроэнергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (далее – Экспертное заключение), а также выписка из протокола   
по материалам рассмотрения дела об установлении тарифов на услуги   
по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - Сибири» - «Омскэнерго» в рамках долгосрочного периода регулирования (2018-2022 годы) на 2018 год (от 27.12.2017 № 83).

По результатам анализа Экспертного заключения и выписки из протокола Исполнитель отмечает следующее:

* РЭК Омской области изложена позиция по оценке достоверности материалов, обосновывающие предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» -«Омскэнерго» на 2018 год;
* РЭК Омской области изложена позиция по соответствию расчетных  
  и обосновывающих материалов, а также форм представления предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» нормативно – методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов);
* в Экспертном заключении приведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, принятых РЭК Омской области на 2018 год;
* отсутствуют ссылки на документы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» для обоснования заявленных расходов;
* основания, по которым регулирующим органом отказано в принятии предложенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» расходов, приведены по всем исключенным статьям;
* в Экспертном заключении приведен анализ причин отклонений фактических значений от утвержденных по статьям затрат и результатов деятельности за 2016 годы, необходимых для расчета корректировки НВВ на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. Также указано, на основании каких документов экспертами РЭК Омской области сделаны выводы об экономической обоснованности фактических значений расходов, принятых для определения указанных корректировок НВВ;
* в Экспертном заключении отражен анализ балансовых показателей, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям филиала за период 2016-2018 годы;
* расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» приведен в приложении № 1 протоколу от 27.12.2017 № 83.

## **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в РЭК Омской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017-2018 годы**

Согласно п. 9(1) Правил (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69 от 30.12.2017) 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 21.01.2004 № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с п.12 Правил (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69 от 30.12.2017) 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, на тепловую энергию 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 (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69 от 30.12.2017) к заявлениям, направленным в соответствии с [пунктами 12](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD7F826CFA3F6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4015571F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J), [14](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD7F826CFA3F6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4015511F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) и [16](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD7F826CFA3F6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4016511F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) настоящих 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, в том числе информация  
   об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;
3. баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии  
   (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);
4. баланс тепловой мощности;
5. бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;
6. расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии  
   с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные  
   и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);
7. данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;
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](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD79826BF33A6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4615551F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) 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 и тепловой 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 (или) 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.

1. 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);
2. 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](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BC79846FFB3D6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C46155D1F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) и [2](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BC79846FFB3D6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C46155C1F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства  
   к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).
3. (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](consultantplus://offline/ref=F0C5E97177F60E327BC2002E363DEE07272B8B2345EA1485976A1EA83EF11B1BF2EE6B4F4410E232C20D919AA10F8614758C693B0EED6F08l2X7K), [13](consultantplus://offline/ref=F0C5E97177F60E327BC2002E363DEE07272B8B2345EA1485976A1EA83EF11B1BF2EE6B4F4411E738C50D919AA10F8614758C693B0EED6F08l2X7K), [14 пункта 17](consultantplus://offline/ref=F0C5E97177F60E327BC2002E363DEE07272B8B2345EA1485976A1EA83EF11B1BF2EE6B48411BB0608653C8CBEC448B1D62906930l1X0K) настоящих 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.

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п. 9(1) Правил Филиалом «Омскэнерго» предложение об установлении тарифов было размещено на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», в разделе «Раскрытие информации», подразделе «Предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»:

2017 год:

https://rosseti sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=6150:predlozheniya-na-2017-god-20160419-151326&catid=3010:40-predlozheniya-o-razmere-platy-za-tekhnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-setyam-filialov-pao-mrsk-sibiri-20160323-102956&lang=ru40 ,

2018 год:

https://rosseti-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=10402:predlozheniya-na-2018-god-20170418-152311&catid=1191:40-raskrytie-informatsii-sub-ektom-optovogo-i-roznichnogo-rynkov-elektroenergii&lang=ru40.

Согласно п. 19 Правил (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69 от 30.12.2017) в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса.

Предложение об установлении тарифов, размещенное на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», соответствует показателям, заявленным на 2017-2018 годы в составе обосновывающих документов.

На основании п. 12 Правил письмом от 29.04.2016 № 1.5/02-22/3417-исх Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» было направлено Заявление  
«на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год (в том числе расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям) с пояснительной запиской и обосновывающими материалами на 52 листах в 1 экз.;
* Отчет по итогам тарифного регулирования за 2015 год в форме аналитических таблиц на 39 листах в 1 экз.;
* Перечень обосновывающих материалов к отчету за 2015 год  
  на 18 листах в 1 экз.;
* Обосновывающие материалы к отчету за 2015 год на бумажном носителе в 6 томах, на 2112 листах в 1 экз.;
* Обосновывающие материалы к отчету за 2015 год па диске DVD   
  № 15-23/24 28.04.16 экз.№ 1 с грифом «для служебного пользования» в 1 экз.;
* Обосновывающие материалы к отчету за 2015 год па диске DVD  
  № 15-23/24 28.04.16 экз.№ 2 с грифом «для служебного пользования» в 1 экз.;
* Обосновывающие материалы к отчету за 2015 год в ГИС «Тариф»  
  в 1 экз.;
* Справка соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 на 1 л. в 1 экз.

В соответствии с пунктами 17,19 Правил в соответствии с запросом РЭК Омской области Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» были направлены дополнительные материалы в рамках регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год (от 14.06.2016 № 1.5/02/4980-исх (на 12 листах в 1 экз.), от 12.12.2016 № 1.5/02-22/12270-исх (на 3 листах в 1 экз.)):

* Пояснительная записка;
* Выписка из штатного расписания административно-управленческого персонала с указанием структурных подразделений, должностей, должностных окладов, надбавок и месячного фонда оплаты труда, с пояснительной запиской;
* Информация о начисленной заработной плате в разрезе должностей управленческого персонала за 2015 год;
* сводный расчет амортизации основных средств по максимальным срокам использования по состоянию на 31.10.2016 на бумажном носителе;
* пообъектный расчет амортизации основных средств по максимальным срокам использования по состоянию на 31.10.2016 (в хранилище ЕИАС);
* пообъектный расчет амортизации нематериальных активов  
  по состоянию на 31.10.2016 на бумажном носителе;
* копии приказов на ввод нематериальных активов за 2016 год   
  (в хранилище ЕИАС);
* копии протоколов комиссии ПАО «МРСК Сибири» по управления дебиторской и кредиторской задолженностью о создании резерва  
  по сомнительным долгам за 2015 год с положением ПАО «МРСК Сибири» о порядке управления дебиторской и кредиторской задолженностью (в хранилище ЕИАС);
* копии документов о проведении инвентаризации дебиторской задолженности за 2015 год (акты сверок взаимных расчетов, акты инвентаризации со справками) (в хранилище ЕИАС).

На основании п. 12 Правил письмом от 29.04.2017 № 1.5/02-15/4576-исх Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» было направлено Заявление  
на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
на 2018 -2022 годы по сетям филиала НАС «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»  
с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 - 2022 года  
  с пояснительной запиской, справкой соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 и обосновывающими материалами в 2 томах на 289 листах в 1 экз.;
* Отчет по итогам тарифного регулирования за 2016 год в форме аналитических таблиц на 244 листах в 1 экз. с перечнем документов на 2 листах в 1 экз.;
* Обосновывающие материалы к отчету за 2016 год в 11 томах на 5 687 листах в 1 экз. с перечнем документов на 3 листах в 1 экз.;
* Перечень, указывающий адрес расположения обосновывающих документов к отчету за 2016 год в ГИС «Тариф» на 31 листе в 1 экз.;
* Программа энергосбережения на 5 листах в 1 экз.;
* Плановые показатели надежности и качества на 2018-2022 годы на 24 листах в 1 экз.

В соответствии с пунктами 17,19 Правил в соответствии с запросом РЭК Омской области Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» были направлены дополнительные материалы в рамках регулирования тарифов на услуги  
по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018-2022 годы:

от 21.04.2017 № 1.5/02-15/2-исх-доп

* Заверенная копия выписки из штатного расписания по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по состоянию на 01.04.2017 на 92 листах в 1 экз.;

от 22.05.2017 № 1.5/02-15/5185-исх

* Анализ нормативной и штатной численности филиала ПАО «МРСК - «Омскэнерго» на 82 листах в 1 экз.;
* Справка о среднесписочной численности, фактическом фонде оплаты труда в разрезе видов начислений по филиалу «Омскэнерго» за 2016 год на 1 листах в 1 экз.;
* Пояснительная записка к материалам, указанным в пп. 1-3 на 2 листах в 1 экз.;
* Заверенная копия выписки из штатного расписания исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 30.12.2016 на 20 листах в 1 экз.;
* Перечень документов и адрес местоположения в хранилище документов информационной системы Омской области ГИС «Тариф» на 4 листах в 1 экз.;

от 28.04.2017 № 1.5/02-15/8054-исх

* уточненный расчет объема обслуживания оборудования в условных единицах за 2016 год, на 2018-2022 годы по формам 2.1., 2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 на 4 листах в 1 экз.;

от 02.06.2017 № 1.5/16-76/5705-исх

* Анализ расходов на оплату труда филиала «Омскэнерго» за 2015 год  
  на 1 листе в 1 экз.;
* Анализ расходов на оплату труда филиала «Омскэнерго» за 2016 год  
  на 1 листе в 1 экз.;
* Расходы на оплату труда в тарифном предложении на 2017-2018 годы   
  на 1 листе в 1 экз.;
* Пояснительная записка на 3 листах в 1 экз.

от 14.06.2017 № 1.5/02-15/6185-исх

* дополнительные документы, обосновывающие расходы но статьям затрат: налог на имущество, транспортный налог; расходы на оплату услуг ПАО «Россети»;

от 01.08.2017 № 1.5/02-15/8180-исх

* Обосновывающие документы по ремонтной программе на 2018 год (пообъектный план ремонтных работ, дефектные ведомости, график планово-предупредительных работ, локальные сметные расчеты на ремонтные работы, обоснование применяемых в расчетах цен на материалы и оборудование (копии договоров на поставку материалов с приложениями);

от 06.12.2017 № № 1.5/02-15/13602-исх

* Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 - 2022 года по форме 2.6а на 5 листах в 1 экз.;
* Пояснительная записка к расчету тарифа на *2* листах в 1 экз.;
* Показатели полезного отпуска по форме 1.6 на 1 листе в 1 экз.;
* Перечень обосновывающих материалов к НВВ 2018 на 1 листе в 1 экз.;
* от 22.12.2017 № № 1.5/16-76/14424-исх
* Копия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на 21 листе в 1 экз.;
* Копия соглашения о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов на 10 листах в 1 экз.;
* Выписка из Коллективного договора филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2013-2015 годы на 2 листах в 1 экз.;
* Копия дополнительного соглашения № 2 к Коллективному договору филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2013- 2015 годы на 1 листе в 1 экз.;
* Кадровая и социальная политика ОАО «МРСК Сибири» на 10 листах в 1 экз.;
* Копия приказа ПАО «МРСК Сибири» от 04.05.2016 № 387 «Об утверждении целевых показателей Кадровой и социальной политики» на 7 листах в 1 экз.;
* Копия приказа ПАО «МРСК Сибири» от 20.01.2017 № 59 «Об основных направлениях работы реализации Кадровой и социальной политики в 2017 году» на 11 листах в 1 экз.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения РЭК Омской области, принятого на 2017-2018 годы, основывался на предложениях  
об установлении тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

Постатейный анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в обоснование предложения по тарифам на 2017-2018 годы, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

# **Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на 2017-2018 годы 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, согласно пунктам 33 и 38 Основ ценообразования № 1178, является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по пункту 40 (1) Основ ценообразования № 1178, и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-э, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

* Величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004;
* Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;
* Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

В соответствии с разделом 3 приказа Минэнерго № 506 от 07.08.2014 «Об утверждении Методики определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям»:

* п. 7. Сравнительный анализ потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО (далее - сравнительный анализ) проводится в отношении технологических потерь электрической энергии.
* п.8. Технологические потери электрической энергии рассчитываются за базовый год в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» (приказ Минэнерго России от 30.12.2008 №326 «Об организации в Минэнерго России работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям»).
* п. 9. Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО определяются на основе сравнительного анализа по уровням напряжения.

## **Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на 2017 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.**

При проведении экспертизы Исполнителем были проанализированы материалы и документы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год и на 2017 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в границах Омской области в рамках долгосрочного периода регулирования на 2012-2017 гг. в том числе, при корректировке НВВ на 2017 год.

Сводные балансовые показатели филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год и на 2017 год, используемые Исполнителем при проведении экспертизы, представлены в таблицах далее.

**Сводные балансовые показатели по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год и на 2017 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2015 год** | **2017 год** |
| **Факт филиала1** | **Предложение филиала на 2017 год** |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн. кВт\*ч | 8 798,93 | 8 951,65 |
| 2 | Объем потерь | млн. кВт\*ч | 634,72 | 695,54 |
| % | 7,21% | 7,77% |
| 3 | Отпуск из сети | млн. кВт\*ч | 8 164,21 | 8 256,10 |
| 4 | Полезный отпуск по региону | млн. кВт\*ч | 7 607,17 | 7 615,69 |
| 5 | Отпуск в сеть | МВт | 1 208,87 | 1 229,85 |
| 6 | Потери | МВт | 87,18 | 95,56 |
| 7 | Отпуск из сети | МВт | 1 121,69 | 1 134,29 |
| 8 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг (котел) | МВт | 1 059,41 | 1 036,43 |
| Примечания:  1 Сведения о фактических балансовых показателях по данным форм Таблиц П.1.4, П.1.5,П 1.6 за 2015 год и на 2017 | | | | |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Балансовые показатели на 2017 год были заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в составе заявления на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (письмом от 29.04.2016 № 1.5/02-22/3417-исх).

В обоснование своей позиции в РЭК Омской области были направлены следующие материалы:

* пояснительная записка к расчету тарифа на передачу электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»;
* расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с учетом расторжения договора аренды ОРУ ТЭЦ (Таблица П1.3);
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (Таблица П1.4);
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (котел) с учетом пролонгации договора аренды ОРУ, ЗРУ (Таблица П1.4- котел);
* электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (Таблица П1.5);
* электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала (котел) с учетом пролонгации договора аренды ОРУ, ЗРУ (Таблица П1.5-котел);
* структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);
* структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (котел) (Таблица П1.6 - котел);
* расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год (Таблица П1.25);
* отпуск (передача) электроэнергии территориальным сетевым организациям (Таблица П1.30);
* объем ВЛЭП и КЛЭП в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П2.1);
* объем подстанций 35-1150 кВ, ТП, КТП и РП 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П2.2);
* справка соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ № 184 от 28.02.2015;
* форматы по балансам в формате МУ 20-э/2 (1,3, 1.4, 1.5, 1.6) за 2015 год.

При формировании предложений по показателям прогнозного баланса на 2017 год, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» учитывались долгосрочный параметр регулирования в части уровня потерь электрической энергии, утвержденный в приложении № 4 к приказу РЭК Омской области от 29.12.2011 № 565/67, а также фактические показатели за базовый период – 2015 год, представленные в таблицах далее.

Прогнозный уровень потерь электроэнергии на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» был заявлен в объеме 695,54 млн. кВт\*ч (95,56 МВт) или 7,77 %.

Согласно пояснениям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», прогнозный отпуск электроэнергии в сеть на 2017 год сформирован с учетом того, что объем полезного отпуска потребителю ООО «Микрорайон», с которым был расторгнут договор в 2016 году, учтен в объеме полезного отпуска потребителям ГП (АО «Петербургская сбытовая компания») на 2017 год. Также в объеме полезного отпуска потребителями ГП (АО «Петербургская сбытовая компания») со знаком «-» были учтены объемы полезного отпуска потребителям, с которыми заключены договоры на 2016 год: ООО «Тепловая компания» и ИП «Кацман».

Согласно пояснительной записке филиала, объемные показатели деятельности на 2017 год предлагаются с учетом использования распределительных устройств Омских ТЭЦ в течение всего года.

**Баланс электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** **за базовый (2015 год)**

**и на регулируемый период (2017 год) по данным Таблицы П.1.4 на 2017 год**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период 2015 год | | | | | Период регулирования 2017 год | | | | | Разница (всего) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14= 9-4 |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, всего | млн. кВт\*ч | **8 798,93** | 7 443,92 | 887,89 | 4 221,38 | 1 237,21 | **8 951,65** | 7 573,12 | 907,97 | 4 289,99 | 1 256,63 | 152,72 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн. кВт\*ч | 4 991,47 | 0,00 | -32,10 | 3 787,11 | 1 236,46 | 5 076,07 | 0,00 | -32,66 | 3 852,84 | 1 255,88 | 84,59 |
|  | в том числе из сети | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |
|  | ВН | млн. кВт\*ч | 3 059,13 |  | -32,10 | 3 091,23 |  | 3 112,23 |  | -32,66 | 3 144,89 |  | 53,09 |
|  | СН1 | млн. кВт\*ч | 697,89 |  |  | 695,88 | 2,01 | 707,96 |  |  | 707,96 |  | 10,07 |
|  | СН11 | млн. кВт\*ч | 1 234,45 |  |  |  | 1 234,45 | 1 255,88 |  |  |  | 1 255,88 | 21,43 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | млн. кВт\*ч | 6 037,37 | 4 911,83 | 856,43 | 268,36 | 0,75 | 6 142,16 | 4 997,08 | 875,96 | 268,36 | 0,75 | 104,79 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн. кВт\*ч | 2 751,70 | 2 522,23 | 63,56 | 165,91 |  | 2 799,46 | 2 566,01 | 64,66 | 168,79 |  | 47,76 |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | млн. кВт\*ч | 9,86 | 9,86 |  |  |  | 10,03 | 10,03 |  |  |  | 0,17 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВт\*ч | **634,72** | 243,49 | 46,82 | 225,46 | 118,95 | **695,54** | 272,98 | 55,22 | 241,56 | 125,78 | 60,83 |
|  | то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) | % | 7,21% | 3,27% | 5,27% | 5,34% | 9,61% | 7,77% | 3,60% | 6,08% | 5,63% | 10,01% | 0,56% |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск из сети, в т.ч. | млн. кВт\*ч | **8 164,21** | 4 141,30 | 143,18 | 2 761,47 | 1 118,27 | **8 256,10** | 4 187,91 | 144,79 | 2 792,55 | 1 130,85 | 91,89 |
| 4.1 | собственным потребителям ЭСО, из них: | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | на генераторном напряжении | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | потребителям оптового рынка | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3 | сальдо переток в другие организации | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Примечание Исполнителя. В соответствии с пояснениями, приведенными в Таблице П.1.4., баланс электроэнергии на 2017 г. сформирован с учетом того, что объем полезного отпуска потребителю ООО «Микрорайон», с которым был расторгнут договор в 2016 году учтен в объеме полезного отпуска потребителям ГП (АО «Петербургская сбытовая компания»). Также в объеме полезного отпуска потребителями ГП (АО «Петербургская сбытовая компания») со знаком «-» были учтены объемы полезного отпуска потребителям, с которыми заключены договора на 2016 год: ООО «Тепловая компания» и ИП «Кацман». | | | | | | | | | | | | | |

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** **за базовый период (2015 год) и на регулируемый период (2017 год) по данным Таблицы П.1.5 на 2017 год**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период 2015 год | | | | | Период регулирования 2017 год | | | | | Разница (всего) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14= 9-4 |
| 1 | Поступление мощности в сеть, всего | МВт | **1 208,87** | 1 046,33 | 103,43 | 610,98 | 216,34 | **1 229,85** | 1 064,49 | 108,10 | 620,03 | 219,84 | 20,98 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | **768,20** |  | -4,41 | 556,41 | 216,21 | 782,60 | 0,00 | -1,61 | 564,51 | 219,71 | 14,40 |
|  | в том числе из сети | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | ВН | МВт | **472,79** |  | -4,41 | 477,20 |  | 479,59 |  | -1,61 | 481,20 |  | 6,80 |
|  | СН1 | МВт | **79,49** |  |  | 79,21 | 0,28 | 84,09 |  |  | 83,31 | 0,78 | 4,60 |
|  | СН11 | МВт | **215,93** |  |  |  | 215,93 | 218,93 |  |  |  | 218,93 | 3,00 |
| 1.2 | От электростанций ПЭ | МВт | **721,76** | 588,08 | 99,14 | 34,40 | 0,13 | 734,28 | 598,29 | 100,86 | 35,00 | 0,13 | 12,53 |
|  | От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | МВт | **485,82** | 456,95 | 8,70 | 20,17 |  | 494,25 | 464,88 | 8,85 | 20,52 |  | 8,43 |
|  | От других организаций | МВт | 1,29 | 1,29 |  |  |  | 1,31 | 1,31 |  |  |  | 0,02 |
| 2 | Потери в сети | МВт | **87,18** | **31,41** | **5,11** | **31,13** | **19,53** | **95,56** | 36,68 | 5,74 | 33,09 | 20,82 | 8,38 |
|  | то же в % | % | 7,21% | 3,00% | 4,94% | 5,09% | 9,03% | 7,77% | 3,45% | 5,31% | 5,34% | 9,47% | 0,56% |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |
| 4 | Полезный отпуск мощности потребителям | МВт | **1 121,69** | 542,13 | 18,83 | 363,93 | 196,81 | **1 134,29** | 548,21 | 19,04 | 368,01 | 199,02 | 12,60 |
| 4.1 | В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |
| 4.3 | В другие организации | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |

**Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за базовый период (2015 год) и на регулируемый период (2017 год) по данным Таблицы П.1.6 на 2017 год**

| № п/п | Показатели | Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч | | | | | Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт | | | | | Число часов использования, час | Доля потребления на разных диапазонах напряжений, % | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Базовый период 2015 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Население | 675,47 |  |  |  | 675,47 | 90,06 |  |  |  | 90,06 | 7 500,00 | 100% | 0% | 0% | 0% | 100% |
| 2 | Прочие потребители | 7 488,75 | 4 141,30 | 143,18 | 2 761,47 | 442,80 | 1 031,63 | 542,13 | 18,83 | 363,93 | 106,75 | 7 259,14 | 100% | 55% | 2% | 37% | 6% |
| 2.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Итого | 8 164,21 | 4 141,30 | 143,18 | 2 761,47 | 1 118,27 | 1 121,69 | 542,13 | 18,83 | 363,93 | 196,81 | 7 278,48 | 100% | 51% | 2% | 34% | 14% |
| Период регулирования 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Население | 675,47 |  |  |  | 675,47 | 100,07 |  |  |  | 100,07 | 6 750,00 | 100% | 0% | 0% | 0% | 100% |
| 2 | Прочие потребители | 7 580,64 | 4 187,91 | 144,79 | 2 792,55 | 455,39 | 1 034,22 | 548,21 | 19,04 | 368,01 | 98,95 | 7 329,80 | 100% | 55% | 2% | 37% | 6% |
| 2.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Итого | 8 256,10 | 4 187,91 | 144,79 | 2 792,55 | 1 130,85 | 1 134,29 | 548,21 | 19,04 | 368,01 | 199,02 | 7 278,65 | 100% | 51% | 2% | 34% | 14% |
| Отклонения (2017 г. – 2015 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Население |  |  |  |  |  | 10,01 |  |  |  | 10,01 | -750,00 |  |  |  |  |  |
| 2 | Прочие потребители | 91,89 | 46,61 | 1,61 | 31,08 | 12,59 | 2,59 | 6,09 | 0,21 | 4,09 | -7,80 | 70,66 |  | -0,06% | 0,00% | -0,04% | 0,09% |
| 2.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Итого | 91,89 | 46,61 | 1,61 | 31,08 | 12,59 | 12,60 | 6,09 | 0,21 | 4,09 | 2,21 | 0,17 |  |  |  |  | 0,00% |
| Базовый период (2015 год) (КОТЕЛ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел, в т.ч. | 5 400,30 | 3 182,89 | 126,26 | 924,42 | 1 166,74 | 745,65 | 421,59 | 19,41 | 140,75 | 163,91 | 7 242,40 | 100,00% | 58,94% | 2,34% | 17,12% | 21,61% |
| 1.1 | Прочие потребители | 4 568,76 | 3 173,03 | 123,49 | 883,41 | 388,82 | 634,78 | 420,27 | 19,04 | 135,28 | 60,19 | 7 197,41 | 100,00% | 69,45% | 2,70% | 19,34% | 8,51% |
| 1.2 | Население | 831,55 | 9,85 | 2,77 | 41,01 | 777,92 | 110,87 | 1,31 | 0,37 | 5,47 | 103,72 |  | 100,00% | 1,19% | 0,33% | 4,93% | 93,55% |
| 2 | ТСО | 2 206,87 | 282,14 | 0,00 | 1 924,60 | 0,13 | 313,76 | 42,57 | 0,00 | 271,18 | 0,02 | 7 033,53 | 100,00% | 12,78% | 0,00% | 87,21% | 0,01% |
| 3 | Итого | 7 607,17 | 3 465,03 | 126,26 | 2 849,02 | 1 166,87 | 1 059,41 | 464,16 | 19,41 | 411,92 | 163,93 | 7 180,54 | 100,00% | 45,55% | 1,66% | 37,45% | 15,34% |
| Период регулирования 2017 год (КОТЕЛ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел, в т.ч. | 5 382,56 | 3 214,39 | 125,95 | 880,40 | 1 161,82 | 719,25 | 401,83 | 18,42 | 127,53 | 171,48 | 7 483,54 | 100,00% | 59,72% | 2,34% | 16,36% | 21,58% |
| 1.1 | Прочие потребители | 4 554,07 | 3 204,54 | 123,18 | 839,67 | 386,67 | 596,51 | 400,37 | 18,01 | 121,49 | 56,64 | 7 634,48 | 100,00% | 70,37% | 2,70% | 18,44% | 8,49% |
| 1.2 | Население | 828,49 | 9,84 | 2,77 | 40,73 | 775,15 | 122,74 | 1,46 | 0,41 | 6,03 | 114,84 | 6 750,00 | 100,00% | 1,19% | 0,33% | 4,92% | 93,56% |
| 2 | ТСО | 2 233,14 | 282,14 | 0,00 | 1 950,87 | 0,13 | 317,17 | 42,57 | 0,00 | 274,59 | 0,02 | 7 040,73 | 100,00% | 12,63% | 0,00% | 87,36% | 0,01% |
| 3 | Итого | 7 615,69 | 3 496,53 | 125,95 | 2 831,26 | 1 161,95 | 1 036,43 | 444,40 | 18,42 | 402,11 | 171,49 | 7 348,03 | 100,00% | 45,91% | 1,65% | 37,18% | 15,26% |
| Отклонения (2017 г. – 2015 г.) (КОТЕЛ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел, в т.ч. | -17,75 | 31,50 | -0,31 | -44,02 | -4,92 | -26,40 | -19,76 | -0,99 | -13,22 | 7,57 | 241,14 |  | 0,78% | 0,00% | -0,76% | -0,02% |
| 1.1 | Прочие потребители | -14,69 | 31,51 | -0,31 | -43,74 | -2,15 | -38,26 | -19,90 | -1,03 | -13,79 | -3,55 | 437,07 | 0,00% | 0,92% | 0,00% | -0,90% | -0,02% |
| 1.2 | Население | -3,06 | -0,01 |  | -0,28 | -2,77 | 11,87 | 0,14 | 0,04 | 0,57 | 11,11 | 6 750,00 |  | 0,00% | 0,00% | -0,02% | 0,01% |
| 2 | ТСО | 26,26 |  |  | 26,26 |  | 3,41 | 0,00 |  | 3,41 | 0,00 | 7,20 |  | -0,15% |  | 0,15% | 0,00% |
| 3 | Итого | 8,52 | 31,50 | -0,31 | -17,76 | -4,92 | -22,99 | -19,76 | -0,99 | -9,81 | 7,57 | 167,49 |  | 0,36% | -0,01% | -0,28% | -0,08% |
| Примечание Исполнителя: Фактический полезный отпуск мощности за 2015 год представлен по тринадцати организациям, услуга по которым формировалась по двухставочному тарифу (Потребители ГП, ООО «Русэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Лукойл-энергосервис», ООО «Центрэнерго», ООО «МагнитЭнерго», ООО «Транснефтьэнерго», ООО «РУСЭНЕРГО», ПАО «Мосэнергосбыт» (9 мес.), АО «Газпромнефть-ОНПЗ», ОАО «Электротехнический комплекс», АО «Омскэлектро» (1 мес.), ООО «Микрорайон». | | | | | | | | | | | | | | | | | |

План поступления в э/э в сеть в границах филиала 8 951,65 млн. кВт.ч.

Технологический расход электрической энергии предлагается в объеме 695,54 млн. кВт. ч. Плановый уровень потерь составляет 7,77 % от отпуска сеть.

Поступление мощности в сеть планируется 1 229,85 МВт.

Мощность на компенсацию потерь в сети планируется 95,56 МВт.

План «котлового» полезного отпуска потребителям электрической энергии предлагается в объеме 5 382,56 млн. кВт.ч., что ниже факта за 2015 год на 17,75 млн. кВт.ч.

В части населения полезный отпуск предлагается 828,49 млн. кВт.ч.

В части прочих потребителей полезный отпуск предлагается 4 554,07 млн. кВт. ч.

«Котловой» полезный отпуск смежным сетевым организациям (доходный переток) планируется в объеме 2 233,14 млн. кВт.ч.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Анализ балансовых показателей за 2015 год, а также расшифровка балансовых показателей, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче на 2017 год, в выписке из протокола заседания правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 не изложены.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу были определены РЭК Омской области из расчета нормативных потерь 305,463 млн. кВт\*ч на 1 полугодие 2017 года, и объема нормативных потерь 298,577 млн. кВт\*ч на 2 полугодие 2017 года (604,040 млн. кВт\*ч на 2017 год).

Плановый объем нормативных потерь на 2015 год составлял 689,510 млн. кВт\*ч.

Полезный товарный отпуск на 1 полугодие 2017 года составляет 3 627,791 млн. кВт\*ч, на 2 полугодие 2017 года – 3 546,009 млн. кВт\*ч.

Товарная мощность составляет 1 008,710 МВт.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании проведенного анализа значений балансовых показателей за 2015 – 2017 гг. (Таблиц П.1.3, П.1.4, П.1.5 и П.1.6 за 2015-2017 гг., актов оказанных услуг) Исполнитель сообщает следующее.

1. Прогнозный баланс на 2017 год (по данным Таблицы П.1.4) сформирован филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по фактическому балансу электроэнергии за 2015 год, а также с учетом изменения фактических объемов в 2016 году на момент подачи тарифного предложения.
2. Исполнителю не представляется возможным провести детальный анализ структуры утвержденных на 2017 годы балансовых показателей, в том числе по уровням напряжения и группам потребителей, поскольку в выписке из протокола РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 детальная информация не представлена.
3. Представленная в адрес Исполнителя выписка из Сводного прогнозного баланса на 2017 год, утвержденного Приказом ФАС от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП (далее - выписка из Сводного прогнозного баланса на 2017 год), содержит информацию только о технологическом расходе электроэнергии (потерь) в электрических сетях на 2017 год и мощности ПАО «ФСК ЕЭС». Иная информация из РЭК Омской области в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлена.
4. В выписке из Сводного прогнозного баланса на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» определены потери электрической энергии в электрических сетях на 2017 год в размере 604,04 млн. кВт\*ч, что не соответствует параметрам, заявленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (письмом от 29.04.2016 № 1.5/02-22/3417-исх), в размере 695,54 млн. кВт\*ч (или 7,77 % от уровня поступления электроэнергии в сеть 8 951,60 млн. кВт\*ч.).
5. Согласно выписке из протокола от 26.12.2016 № 76 РЭК Омской области для расчета расходов на оплату потерь был принят объем потерь в размере 604,04 млн. кВтч, что соответствует показателю Сводного прогнозного баланса на 2017 год. Соответственно, Исполнитель полагает, что РЭК Омской области соблюдены требования п. 14 Основ ценообразования № 1178, согласно которому 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 ЕЭС России по субъектам РФ.
6. При формировании прогнозных балансовых показателей на 2017 год филиалом и регулирующими органами был учтен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по сетям, утвержденный в качестве долгосрочного параметра Приказом РЭК Омской области от 29.12.2011 № 565/67 в размере 7,77 %.
7. Данные филиала о фактическом отпуске за 2015 год в формате Форм № 46-ЭЭ по месяцам и за 2015 год не представлены.
8. Фактические показатели баланса электроэнергии на 2017 год сформированы Исполнителем на основании данных от филиала по полезному отпуску потребителям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» и полезному отпуску конечным потребителям (Котел).
9. Исполнителю не удалось провести анализ фактического объема потерь за 2015 год ввиду отсутствия актов приема-передачи электроэнергии за октябрь-декабрь 2015 года.

Сводные показатели баланса электрической энергии и мощности за 2015 год и на 2017 год, составленные Исполнителем на основании форм Таблиц П.1.4, П.1.5 и П.1.6 и П.1.30 за 2015 год и на 2017 год, а также выписки данных из протокола заседания правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 представлены в следующей таблице.

**Сводные показатели баланса электрической энергии и мощности за 2015 год и на 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 год  утверждены РЭК Омской области | 2015 год факт филиала | 2017 год Предложение филиала | 2017 год  утверждены РЭК Омской области | Отклонение за 2015 год | Отклонение за 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8=5-4 | 9=7-6 |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн. кВт\*ч |  | 8 798,93 | 8 951,65 |  |  |  |
| 2 | Объем потерь | млн. кВт\*ч | 698,51 | 634,72 | 695,54 | 604,04 | -63,79 | 60,83 |
| % | 7,21% | 7,21% | 7,77% | 7,77% | 0,00 | 0,01 |
| 3 | Отпуск из сети | млн. кВт\*ч |  | 8 164,21 | 8 256,10 |  |  |  |
| 4 | Отпуск из сети без отпуска по ВН (ГН)1 | млн. кВт\*ч |  |  |  | 7173,80 |  |  |
| 5 | Полезный отпуск по региону | млн. кВт\*ч |  | 7 607,17 | 7 615,69 |  |  |  |
| 6 | Отпуск в сеть | МВт |  | 1 208,87 | 1 229,85 |  |  |  |
| 7 | Потери | МВт |  | 87,18 | 95,56 |  |  |  |
| 8 | Отпуск из сети | МВт |  | 1 121,69 | 1 134,29 |  |  |  |
| 9 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг (котел) | МВт |  | 1 059,41 | 1 036,43 |  |  |  |
| Примечание:  1 Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей), согласно п. 55 Методических указаний, утв. Приказом ФСТ РФ № 20-Э/2 от 06.08.2004 | | | | | | | | |

По результатам проведенной экспертизы Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» при подготовке прогнозных балансовый показателей на следующие периоды регулирования предоставлять полный комплект обосновывающих документов для формирования баланса электрической энергии, включая Акты приема-передачи электроэнергии и Формы № 46-ЭЭ.

## **Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на 2018 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**

При проведении экспертизы Исполнителем были проанализированы материалы и документы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год и на 2018 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в границах Омской области в рамках долгосрочного периода регулирования на 2018-2022 гг. в том числе, при установлении тарифов на первый год долгосрочного регулирования - 2018 год.

Сводные балансовые показатели филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год и на 2018 год, используемые Исполнителем при проведении экспертизы, представлены в таблицах далее.

**Сводные балансовые показатели по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2016 год и на 2018 год**

| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | 2018 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт  филиал1 | Предложение  филиала на 2018 год |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн. кВт\*ч | 8 531,139 | 7 556,433 |
| 2 | Объем потерь | млн. кВт\*ч | 618,46 | 618,46 |
| % | 7,25% | 8,18% |
| 3 | Отпуск из сети | млн. кВт\*ч | 7 912,68 | 6 937,98 |
| 4 | Полезный отпуск по региону | млн. кВт\*ч | 7 557,35 | 6 940,70 |
| 5 | Отпуск в сеть | МВт | 1 170,35 | 1 036,28 |
| 6 | Потери |  | 84,89 | 84,82 |
| 7 | Отпуск из сети | МВт | 1 085,47 | 951,46 |
| 8 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг (котел) |  | 1 017,59 | 982,90 |
| Примечания:  1 Сведения о фактических балансовых показателях по данным форм Таблиц П.1.4, П.1.5,П 1.6 за 2016 год и на 2018 | | | | |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Балансовые показатели на 2017 год были заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в составе заявления на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (письмом от 29.04.2016 № 1.5/02-22/3417-исх). Стоит отметить, что письмом от 06.12.2017 № 1.5/02-15/16602-исх филиалом была направлена актуализированная информация по форме П1.6(котел).

В обоснование своей позиции в РЭК Омской области были направлены следующие материалы:

* пояснительная записка к расчету тарифа на передачу электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»;
* расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с учетом расторжения договора аренды ОРУ ТЭЦ (Таблица П1.3);
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (Таблица П1.4);
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (котел) с учетом пролонгации договора аренды ОРУ, ЗРУ (Таблица П1.4- котел);
* электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (Таблица П1.5);
* электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала (котел) с учетом пролонгации договора аренды ОРУ, ЗРУ (Таблица П1.5-котел);
* структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);
* структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (котел) (Таблица П1.6 - котел);
* расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 год (Таблица П1.25);
* отпуск (передача) электроэнергии территориальным сетевым организациям (Таблица П1.30);
* объем ВЛЭП и КЛЭП в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П2.1);
* объем подстанций 35-1150 кВ, ТП, КТП и РП 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П2.2);
* справка соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ №184 от 28.02.2015;
* форматы по балансам в формате МУ 20-э/2 (1,3, 1.4, 1.5, 1.6) за 2016 год.

При формировании предложений по показателям прогнозного баланса на 2018 год, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» учитывались долгосрочный параметр регулирования в части уровня потерь электрической энергии, утвержденный в приложении № 6 к приказу РЭК Омской области от 27.12.2017 № 618/83, а также фактические показатели за базовый период – 2016 г., представленные в таблицах далее.

Прогнозный уровень потерь электроэнергии на 2018 г. филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» был заявлен в объеме 618,46 млн. кВт\*ч (84,82 МВт) или 8,18 %.

Согласно пояснительной записке филиала к письму от 29.04.2016 № 1.5/02-22/3417-исх объемные показатели (котловой полезный отпуск) деятельности на 2018 год сформированы с учетом перехода крупного потребителя в части объемов электрической энергии и мощности, поставляемых с ОРУ ТЭЦ-4 на расчеты с ПАО «ФСК ЕЭС».

Согласно пояснительной записке к расчету тарифа на передачу электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018 - 2022 годы к письму от 06.12.2017 № 1.5/02-15/16602-исх «Основные параметры актуализации относительно версии заявки на установление тарифа, направленной заявлением от 21.04.2017 №1.5/02-12/4576-исх, уточнение плановых объемов полезного отпуска на 2018 год выполнены на основании фактических показателей 2017 года, а также учтены изменения договорных отношений со сбытовыми и сетевыми организациями в течение 2017 года. Объем котлового ПО на 2018 составит 6 941 млн. кВтч (полезный отпуск в первоначальной версии заявки - 6 830 млн. кВт\*ч), рост составляет 111 млн. кВт\*ч (без учета пролонгации договорных отношений в части точек поставки от ОРУ ТЭЦ-4 по АО «Газпромнефть-ОНПЗ»).

В представленных Исполнителю материалах, в том числе в «Пояснительной записке к расчету тарифа на передачу электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2018-2022 гг. Основные параметры актуализации относительно версии заявки на установление тарифа, направленной заявлением от 21.04.2017 №1.5/02-12/4576-исх (далее по тексту «первоначальная версия заявки»)», отсутствует расчет потерь в электрических сетях на 2018 год, согласно приказу Минэнерго России № 674 от 30.09.2014 г. «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО» и п. 40(1) Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с «Перечнем приложений к исходящему письму ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» от 21.04.2017 №1.5/02-15/4576» Тарифная заявка на 2018 г.» была приложена только «Таблица П.1.3. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с учетом расторжения договора аренды ОРУ ТЭЦ».

**Баланс электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** **за базовый (2016 год)**

**и на регулируемый период (2018 год) по данным Таблицы П.1.4 на 2018 год**

| № п/п | Показатели | | | Ед. изм. | | Базовый период 2016 год | | | | | Период регулирования 2018 год | | | | | Разница (всего) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | | | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14=9-4 |
| 1 |  | Поступление эл. энергии в сеть, всего |  | млн. кВт\*ч | **8 531,14** | | 7 344,83 | 900,65 | 4 209,25 | 1 268,46 | **7 556,43** | 7 317,41 | 900,65 | 4 137,37 | 1 267,86 | -974,71 |
| 1.1 |  | из смежной сети, всего |  | млн. кВт\*ч | 5 192,05 | | 0,00 | 119,05 | 3 805,13 | 1 267,86 | 6 066,86 | 0,00 | 828,59 | 3 970,41 | 1 267,86 | 874,81 |
|  |  | в том числе из сети |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | ВН |  | млн. кВт\*ч | 3 205,57 | |  | 119,05 | 3 086,52 |  | 4 080,38 |  | 828,59 | 3 251,80 |  | 874,82 |
|  |  | СН1 |  | млн. кВт\*ч | 718,62 | |  |  | 718,61 | 0,01 | 718,61 |  |  | 718,61 | 0,00 | -0,01 |
|  |  | СН11 |  | млн. кВт\*ч | 1 267,86 | |  |  |  | 1 267,86 | 1 267,86 |  |  |  | 1 267,86 |  |
| 1.2 |  | от электростанций ПЭ (ЭСО) |  | млн. кВт\*ч | 5 504,34 | | 4 549,31 | 717,07 | 237,37 | 0,59 | 4 333,02 | 4 325,28 | 7,53 | 0,21 | 0,00 | -1 171,32 |
| 1.3 |  | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) |  | млн. кВт\*ч | 3 020,84 | | 2 789,56 | 64,53 | 166,75 |  | 3 217,45 | 2 986,17 | 64,53 | 166,75 |  | 196,62 |
| 1.4 |  | поступление эл. энергии от других организаций |  | млн. кВт\*ч | 5,96 | | 5,96 |  |  |  | 5,96 | 5,96 |  |  |  |  |
| 2 |  | Потери электроэнергии в сети |  | млн. кВт\*ч | **618,46** | | 228,92 | 47,03 | 235,47 | 107,03 | **618,46** | 228,92 | 47,03 | 235,47 | 107,03 | 0,00 |
|  |  | то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) |  | % | 7,25% | | 3,12% | 5,22% | 5,59% | 8,44% | 8,18% | 3,13% | 5,22% | 5,69% | 8,44% | 0,94% |
| 3 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  | Полезный отпуск из сети |  | млн. кВт\*ч | **7 912,68** | | 3 910,34 | 134,99 | 2 705,92 | 1 161,42 | **6 937,98** | 3 008,11 | 135,00 | 2 634,04 | 1 160,82 | -974,71 |
|  |  | в т.ч. |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 |  | собственным потребителям ЭСО |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |
|  |  | из них: |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | потребителям, присоединенным к центру питания |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | на генераторном напряжении |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 |  | потребителям оптового рынка |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3 |  | сальдо переток в другие организации |  | млн. кВт\*ч |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** **за базовый период   
(2016 год) и на регулируемый период (2018 год) по данным Таблицы П.1.5 на 2018 год**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период 2016 год | | | | | Период регулирования 2018 год | | | | | Разница (всего) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14=9-4 |
| 1 | Поступление мощности в сеть, всего | МВт | **1 170,35** | 1 023,79 | 120,64 | 575,70 | 171,81 | **1 036,28** | 1 000,79 | 123,56 | 566,34 | 171,73 | -134,08 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | **721,60** |  | 30,83 | 519,21 | 171,55 | 826,15 | 0,00 | 113,63 | 540,80 | 171,73 | 104,56 |
|  | в том числе из сети | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ВН | МВт | **454,26** |  | 30,83 | 423,43 |  | 555,88 |  | 113,63 | 442,25 |  | 101,62 |
|  | СН1 | МВт | **95,78** |  |  | 95,78 | 0,00 | 98,55 |  |  | 98,55 | 0,00 | 2,76 |
|  | СН11 | МВт | **171,55** |  |  |  | 171,55 | 171,73 |  |  |  | 171,73 | 0,17 |
| 1.2 | От электростанций ПЭ | МВт | **678,29** | 568,78 | 79,44 | 29,82 | 0,26 | 535,60 | 535,60 |  |  |  | -142,70 |
|  | От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | МВт | **491,24** | 454,20 | 10,37 | 26,67 |  | 499,86 | 464,38 | 9,93 | 25,55 |  | 8,62 |
|  | От других организаций | МВт | 0,82 | 0,82 |  |  |  | 0,82 | 0,82 |  |  |  |  |
| 2 | Потери в сети | МВт | **84,89** | **31,90** | **6,30** | **32,18** | **14,50** | **84,82** | 31,33 | 6,46 | 32,53 | 14,50 | -0,07 |
|  | то же в % | % | 7,25% | 3,12% | 5,22% | 5,59% | 8,44% | 8,18% | 3,13% | 5,23% | 5,74% | 8,44% | 0,93% |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск мощности потребителям | МВт | **1 085,47** | 537,63 | 18,56 | 371,97 | 157,31 | **951,46** | 413,58 | 18,56 | 362,09 | 157,23 | -134,01 |
| 4.1 | В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3 | В другие организации | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за базовый период (2016 год) и на регулируемый период (2018 год) по данным Таблицы П.1.6 на 2018 год**

| № п/п | Показатели | Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч | | | | | | Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт | | | | | | Число часов использования, час | Доля потребления на разных диапазонах напряжений, % | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | ВН | ВН (ГН) | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | ВН (ГН) | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | ВН (ГН) | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Базовый период 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Население | 734,48 |  |  |  |  | 734,48 | 97,93 |  |  |  |  | 97,93 | 7 500,00 | 100% | 0% |  | 0% | 0% | 100% |
| 2 | Прочие потребители | 7 178,20 | 3 910,34 |  | 134,99 | 2 705,92 | 426,94 | 987,54 | 537,63 |  | 18,56 | 371,97 | 59,38 | 7 268,80 | 100% | 54% |  | 2% | 38% | 6% |
| 2.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Итого | 7 912,68 | 3 910,34 |  | 134,99 | 2 705,92 | 1 161,42 | 1 085,47 | 537,63 |  | 18,56 | 371,97 | 157,31 | 7 289,66 | 100% | 49% |  | 2% | 34% | 15% |
| Период регулирования 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Население | 734,48 |  |  |  |  | 734,48 | 97,93 |  |  |  |  | 97,93 | 7 500,00 | 100% | 0% |  | 0% | 0% | 100% |
| 2 | Прочие потребители | 6 203,49 | 3 008,11 |  | 135,00 | 2 634,04 | 426,34 | 853,53 | 413,58 |  | 18,56 | 362,09 | 59,30 | 7 268,07 | 100% | 48% |  | 2% | 42% | 7% |
| 2.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Итого | 6 937,98 | 3 008,11 |  | 135,00 | 2 634,04 | 1 160,82 | 951,46 | 413,58 |  | 18,56 | 362,09 | 157,23 | 7 291,94 | 100% | 43% |  | 2% | 38% | 17% |
| Отклонения (2018 г. – 2016 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Население |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Прочие потребители | -974,71 | -902,24 |  | 0,01 | -71,88 | -0,60 | -134,01 | -124,05 |  | 0,00 | -9,88 | -0,08 | -0,73 |  | -5,98% |  | 0,30% | 4,76% | 0,92% |
| 2.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Итого | -974,71 | -902,24 |  | 0,01 | -71,88 | -0,60 | -134,01 | -124,05 |  | 0,00 | -9,88 | -0,08 | 2,28 |  | -6,06% |  | 0,24% | 3,77% | 2,05% |
| Базовый период (2016 год) (КОТЕЛ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел, в т.ч. | 5 369,73 | 2 112,48 | 1 092,70 | 119,05 | 853,74 | 1 191,76 | 701,37 | 267,43 | 129,72 | 17,30 | 123,54 | 163,38 | 7 656,11 | 100,00% | 39,34% | 20,35% | 2,22% | 15,90% | 22,19% |
| 1.1 | Прочие потребители | 4 475,79 | 2 078,93 | 1 092,70 | 116,52 | 807,05 | 380,59 | 582,17 | 262,95 | 129,72 | 16,97 | 117,31 | 55,23 | 7 688,07 | 100,00% | 46,45% | 24,41% | 2,60% | 18,03% | 8,50% |
| 1.2 | Население | 893,94 | 33,55 | 0,00 | 2,52 | 46,69 | 811,17 | 119,19 | 4,47 | 0,00 | 0,34 | 6,23 | 108,16 | 7 500,00 | 100,00% | 3,75% | 0,00% | 0,28% | 5,22% | 90,74% |
| 2 | ТСО | 2 187,62 | 307,35 | 0,00 | 0,00 | 1 880,14 | 0,13 | 316,22 | 48,66 | 0,00 | 0,00 | 267,54 | 0,02 | 6 917,97 | 100,00% | 14,05% | 0,00% | 0,00% | 85,94% | 0,01% |
| 3 | Итого | 7 557,35 | 2 419,83 | 1 092,70 | 119,05 | 2 733,88 | 1 191,89 | 1 017,59 | 316,09 | 129,72 | 17,30 | 391,08 | 163,40 | 7 426,73 | 127,26% | 53,39% | 20,35% | 1,58% | 36,18% | 15,77% |
| Период регулирования 2018 год (КОТЕЛ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел, в т.ч. | 4 661,74 | 2 101,24 | 474,22 | 107,13 | 787,09 | 1 192,06 | 645,57 | 277,70 | 57,70 | 16,04 | 116,83 | 177,30 | 7 221,00 | 100,00% | 45,07% | 10,17% | 2,30% | 16,88% | 25,57% |
| 1.1 | Прочие потребители | 3 781,14 | 2 087,50 | 474,22 | 104,38 | 740,72 | 374,32 | 515,11 | 275,67 | 57,70 | 15,63 | 109,96 | 56,15 | 7 340,00 | 100,00% | 55,21% | 12,54% | 2,76% | 19,59% | 9,90% |
| 1.2 | Население | 880,60 | 13,74 | 0,00 | 2,76 | 46,36 | 817,74 | 130,46 | 2,04 | 0,00 | 0,41 | 6,87 | 121,15 | 6 750,00 | 100,00% | 1,56% | 0,00% | 0,31% | 5,26% | 92,86% |
| 2 | ТСО | 2 278,97 | 328,85 | 0,00 | 56,97 | 1 892,95 | 0,20 | 7 093,33 | 48,17 | 0,00 | 11,30 | 277,79 | 0,07 | 6 756,00 | 100,00% | 14,43% | 0,00% | 2,50% | 83,06% | 0,01% |
| 3 | Итого | 6 940,70 | 2 430,09 | 474,22 | 164,11 | 2 680,03 | 1 192,26 | 7 738,90 | 325,87 | 57,70 | 27,34 | 394,62 | 177,37 | 7 061,00 | 100,00% | 35,01% | 6,83% | 2,36% | 38,61% | 17,18% |
| Отклонения (2018 г. – 2016 г.) (КОТЕЛ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котел, в т.ч. | -707,99 | -11,24 | -618,49 | -11,91 | -66,65 | 0,30 | -55,80 | 10,28 | -72,01 | -1,27 | -6,71 | 13,91 | -435,11 | 0,00% | 5,73% | -10,18% | 0,08% | 0,98% | 3,38% |
| 1.1 | Прочие потребители | -694,65 | 8,57 | -618,49 | -12,15 | -66,33 | -6,27 | -67,06 | 12,72 | -72,01 | -1,34 | -7,35 | 0,92 | -348,07 | 0,00% | 8,76% | -11,87% | 0,16% | 1,56% | 1,40% |
| 1.2 | Население | -13,34 | -19,82 |  | 0,23 | -0,33 | 6,57 | 11,27 | -2,44 |  | 0,07 | 0,64 | 12,99 | -750,00 | 0,00% | -2,19% |  | 0,03% | 0,04% | 2,12% |
| 2 | ТСО | 91,35 | 21,50 |  | 56,97 | 12,80 | 0,07 | 6 777,11 | -0,49 |  | 11,30 | 10,25 | 0,05 | -161,97 | 0,00% | 0,38% |  | 2,50% | -2,88% | 0,00% |
| 3 | Итого | -616,65 | 10,26 | -618,49 | 45,06 | -53,85 | 0,37 | 6 721,31 | 9,78 | -72,01 | 10,03 | 3,54 | 13,96 | -365,73 | -27,26% | -18,38% | -13,52% | 0,79% | 2,44% | 1,41% |

План поступления в э/э в сеть в границах филиала 7 556,433 млн. кВт.ч.

Технологический расход электрической энергии предлагается в объеме 618,46 млн. кВт. ч. Плановый уровень потерь составляет 8,18 % от отпуска сеть.

Поступление мощности в сеть планируется 1 036,28 МВт.

Мощность на компенсацию потерь в сети планируется 84,82 МВт.

План «котлового» полезного отпуска потребителям э/э предлагается в объеме 4 661,74 млн. кВт.ч., что ниже факта за 2016 год на 707,99 млн. кВт.ч.

В части населения полезный отпуск предлагается 880,60 млн. кВт.ч.

В части прочих потребителей полезный отпуск предлагается 4 661,74 млн. кВт.ч.

«Котловой» полезный отпуск смежным сетевым организациям (доходный переток) планируется в объеме 2 278,97 млн. кВт.ч.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Анализ балансовых показателей за 2016 год и расшифровка балансовых показателей, принятых РЭК Омской области в расчет тарифов на услуги по передаче филиала «Омскэнерго» на 2018 год приведены в разделе 3.3. Экспертного заключения по делу № 03-03/39 о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (далее – Экспертное заключение на 2018 г).

Планируемое поступление электроэнергии в сеть филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», утвержденное при установлении тарифов на 2016 год, составляло 8 951,65 млн. кВт\*ч.

РЭК Омской области было принято фактическое поступление электроэнергии за 2016 г. в объеме 8 531,139 млн. кВт\*ч, в том числе:

* от генерации оптового рынка 5 504,340 млн. кВт\*ч,
* сетей ПАО «ФСК «ЕЭС» - 3 020,837 млн. кВт\*ч.

Сводные балансовые показатели за 2016 год, принятые РЭК Омской области при утверждении тарифов на услуги по передаче для филиала «Омскэнерго» на 2018 год (согласно данным Экспертного заключения на 2018 год) приведены далее в таблицах.

**Технологические потери электроэнергии:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Объем (норматив) потерь, млн. кВт\*ч** | | | | |
| **Всего** | **ВН** | **СН I** | **СН II** | **НН** |
| 1 | Утверждено в тарифах на 2016 г. | **695,543** | 255,695 | 48,054 | 261,487 | 130,307 |
| 1.1 | % | **7,77** | 3,337 | 5,45 | 6,05 | 10,50 |
| 2 | По данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - Омскэнерго» за 2016 г. | **618,457** | 228,921 | 47,032 | 235,40 | 107,035 |
| 2.1 | % | **7,25** | 3,12 | 5,22 | 5,59 | 8,44 |
| 3 | Принято РЭК за 2016 г. | **618,457** | 228,92 | 47,032 | 235,470 | 107,035 |
| 3.1 | % | **7,25** | 3,12 | 5,22 | 5,59 | 8,44 |

**Объем полезного отпуска по группам потребителей и уровням напряжения:**

| Группы потребителей | | | Население | Прочие потребители | Итого |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем полезного отпуска, млн. кВт\*ч | всего | Утверждено в тарифах на 2016 г. | 677,8 | 7 578,3 | 8256,1 |
| Предложение ТСО за 2016 г. | 734,5 | 7 178,18 | 7 912,68 |
| Принято РЭК за 2016 г. | 734,5 | 7 178,18 | 7 912,68 |
| ВН | Утверждено в тарифах на 2016 г. | - | 4 184,3 | 4184,3 |
| Предложение ТСО за 2016 г. | - | 3 910,35 | 3 910,35 |
| Принято РЭК за 2016 г. | - | 3 910,35 | 3 910,35 |
| СН I | Утверждено в тарифах на 2016 г. | - | 147,2 | 147,2 |
| Предложение ТСО за 2016 г. | - | 134,99 | 134,99 |
| Принято РЭК за 2016 г. | - | 134,99 | 134,99 |
| СН II | Утверждено в тарифах на 2016 г. | - | 2820,4 | 2820,4 |
| Предложение ТСО за 2016 г. | - | 2 705,92 | 2 705,92 |
| Принято РЭК за 2016 г. | - | 2 705,92 | 2 705,92 |
| НН | Утверждено в тарифах на 2016 г. | 677,8 | 426,3 | 1104,2 |
| Предложение ТСО за 2016 г. | 734,5 | 426,92 | 1 161,42 |
| Принято РЭК за 2016 г. | 734,5 | 426,92 | 1 161,42 |

**Баланс электрической мощности:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Утверждено в тарифах  на 2016 год, МВт | По данным ТСО  за 2016 год, МВт | Принято РЭК  за 2016 год, МВт |
| 1 | Поступление мощности в сеть | 1 228,23 | 1 170,4 | 1 170,4 |
| 2 | Общий полезный отпуск мощности | 1 132,8 | 1 085,5 | 1 085,5 |
| По уровню ВН | 575,3 | 537,6 | 537,6 |
| По уровню СН I | 20,2 | 18,6 | 18,6 |
| По уровню СН II | 387,7 | 372,0 | 372,0 |
| По уровню НН | 149,6 | 157,3 | 157,3 |

Согласно разделу 3.5 Экспертного заключения, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлен отпуск в сеть на 2018 год в объеме 7 556,433 млн. кВт\*ч., с учетом расторжения договоров аренды ОРУ, ЗРУ с АО «ТГК № 11» и ПАО «ОмскРТС», при этом потери электрической энергии заявлены филиалом в размере 618,46 млн. кВт\*ч, что составляет 8,18 % от отпуска в сеть.

На 2018 год РЭК Омской области принят отпуск в сеть в размере 7 556,357 млн. кВт\*ч. При этом потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям принимаются РЭК Омской области, согласно Экспертному заключению, в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования № 1178 и фактическими потерями за 2017 год (сопоставимые условия без ОРУ и ЗРУ АО «ТГК-11») в объеме 618,457 млн. кВт\*ч (8,18 % к отпуску в сеть), что соответствует предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

При этом в Экспертном заключении отсутствует сам расчет уровня потерь электроэнергии на 2018 год в соответствии с требованиями п. 38 и 40(1) Основ ценообразования № 1178, определенный по уровням напряжения как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения с учетом соотношения протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, утвержденных приказом Минэнерго России № 674 от 30.09.2014, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год (2016 год).

Далее в таблицах приведена сводная информация о балансовых показателях, принятых для расчета тарифов на услуги по передаче на 2018 год в отношении филиала, и отраженных РЭК Омской области в Экспертном заключении на 2018 год.

**Потери электрической энергии при ее передаче электрическим сетям:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Объем (норматив) потерь, млн. кВт\*ч | | | | |
| Всего | ВН | СН I | СН II | НН |
| 1 | По данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - Омскэнерго» | 618,5 | 228,9 | 47,0 | 235,5 | 107,0 |
| 2 | % | 8,18 | 3,13 | 5,22 | 5,69 | 8,44 |
| 3 | Принято РЭК | 618,457 | 170,528 1 | 48,040 1 | 282,948 1 | 116,941 1 |
| 4 | % | 8,18 | 2,33 | 5,31 | 6,75 | 9,15 |
| Примечание Исполнителя. 1 При формировании потерь электроэнергии на 2018-2022 г. РЭК проведено перераспределение технологических потерь по уровням напряжения, от значений заявленных филиалом на 2019 г. РЭК перераспределен объем потерь с уровня напряжения ВН на уровни напряжения СН2 и НН, в размере 58,392 млн.кВт\*ч. В Экспертном заключении пояснений по изменению структуры баланса по уровням напряжения не представлено. Итоговое значение технологических потерь электроэнергии на 2018 г. принято в объеме, предложенном филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго». | | | | | | |

**Объем полезного отпуска по группам потребителей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Объем полезного отпуска, млн. кВт\*ч | | | | | | | | | |
| Всего | | ВН | | СН I | | СН II | | НН | |
| Предложено | Принято | Предложено | Принято | Предложено | Принято | Предложено | Принято | Предложено | Принято |
| Потребители | 6 937,9 | 6 937,9 | 3 008,1 | 3 008,1 | 135,0 | 135,0 | 2 634,0 | 2 634,0 | 1 160,8 | 1 160,8 |
| Итого | 6 937,9 | 6 937,9 | 3 008,1 | 3 008,1 | 135,0 | 135,0 | 2 634,0 | 2 634,0 | 1 160,8 | 1 160,8 |

**Баланс электрической мощности по всем группам потребителей**

| №  п/п | Показатель | Предложено,  МВт | Принято,  МВт |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Поступление мощности в сеть | 1 036,3 1 | 1 047,225 1 |
| 2 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | - | - |
| 3 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей | 951,46 | 962,415 |
|  | По уровню ВН | 413,6 | 413,6 |
|  | По уровню СН I | 18,6 | 18,6 |
|  | По уровню СН II | 362,1 | 362,1 |
|  | По уровню НН | 157,2 | 168,115 |
| 4 | Общий полезный отпуск мощности | 951,46 1 | 962,415 1 |
| Примечание Исполнителя. 1 РЭК проведено перераспределение заявленной (расчетной) мощности по уровням напряжения на 2018-2022 г. изменены итоговые значения. В Экспертном заключении пояснений по изменению заявленной мощности по уровням напряжения не представлено. | | | |

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СНI, СНII и НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с учетом расторжения договора аренды ОРУ, ЗРУ в 2017 году (по данным Таблицы П.1.4 – Приложение №1 к Экспертному заключению на 2018 год)**

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Всего | | В том числе по уровням напряжения | | | | Всего | | В том числе по уровням напряжения | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Период | | | | Базовый год 2016 год | | | | | | Период регулирования 2018-2022 годы | | | | | |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, всего | млн. кВт\*ч | 8 531,14 | | 7 344,83 | 900,65 | 4 209,25 | 1 268,46 | 7 556,357 | | 7 317,500 | 907,583 | 4 194,689 | 1 277,741 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн. кВт\*ч | 5 192,05 | | - | 119,05 | 3 805,13 | 1 267,86 | 6 138,156 | | - | 832,033 | 4 028,382 | 1 277,741 |
|  | в том числе из сети | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
|  | ВН | млн. кВт\*ч | 3 205,57 | | - | 119,05 | 3 086,52 |  | 4 138,872 | | - | 832,033 | 3 306,839 |  |
|  | СН1 | млн. кВт\*ч | 718,62 | | - | - | 718,61 | 0,01 | 721,543 | | - | - | 721,543 |  |
|  | СН11 | млн. кВт\*ч | 1 267,86 | | - | - | - | 1 267,86 | 1 277,741 | | - | - | - | 1 277,741 |
|  | НН | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | млн. кВт\*ч | 5 504,34 | | 4 549,31 | 717,07 | 237,37 | 0,59 | 4 332,900 | | 4 325,300 | 7,500 | 0,100 |  |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн. кВт\*ч | 3 020,84 | | 2 789,56 | 64,53 | 166,75 | - | 3 217,457 | | 2986,200 | 65,050 | 166,207 | - |
| 1.4 | поступление эл. энергии от | млн. кВт\*ч | 5,96 | | 5,96 | - | - | - | 6,000 | | 6,000 | - | - | - |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВт\*ч | 618,46 | | 228,92 | 47,03 | 235,47 | 107,03 | 618,457 | | 170,528 1 | 48,040 | 282,948 1 | 116,941 1 |
|  | то же в % | % | 7,25 | | 3,12 | 5,22 | 5,59 | 8,44 | 8,180 | | 2,330 | 5,310 | 6,750 | 9,150 |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| 4 | Полезный отпуск из сети | млн. кВт\*ч | 7 912,68 | | 3 910,34 | 134,99 | 2 705,92 | 1 161,42 | 6 937,900 | | 3008,100 | 135,000 | 2634,000 | 1160,800 |
| 4.1 | в т.ч. собственным потребителям ЭСО | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
|  | из них: | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
|  | на генераторном напряжении | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| 4.2 | потребителям оптового рынка | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| 4.3 | сальдо переток в другие организации | млн. кВт\*ч | - | | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| Примечание Исполнителя. 1 При формировании потерь электроэнергии на 2018-2022 г. РЭК проведено перераспределение технологических потерь по уровням напряжения, от значений заявленных филиалом на 2019 г. РЭК перераспределен объем потерь с уровня напряжения ВН на уровни напряжения СН2 и НН, в размере 58,392 млн. кВт\*ч. Исполнитель обращает внимание, что изменения в составе оборудования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по данным таблицы П1.3 по уровням напряжения ВН, СН1 и СН2, были только в сторону снижения мощности ПС. Изменения в составе оборудования СН2 и НН в сторону его увеличения не было. В Экспертном заключении пояснений по изменению структуры баланса по уровням напряжения не представлено. Итоговое значение технологических потерь электроэнергии на 2018 г. принято на уровне, предложенном филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |

**Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (по данным Таблицы П.1.6 – Приложение №2 к Экспертному заключению на 2018 г.)**

| № п/п | Группа потребителей | Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч | | | | | Заявленная (расчетная) мощность,  тыс. кВт | | | | | Число часов исп., час | Доля потребления на разных диапазонах напряжений, % | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| Базовый период 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | 734,48 | - | - | - | 734,48 | 97,93 | - | - | - | 97,93 | 7 500 | 100 | - | - | - | 100 |
| 3 | Прочие потребители | 7 178,20 | 3 910,34 | 134,99 | 2 705,92 | 426,94 | 987,54 | 537,63 | 18,56 | 371,97 | 59,38 | 7 269 | 100 | 54 | 2 | 38 | 6 |
| 3.1 | в том числе Бюджетные потребители | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Итого | 7 912,68 | 3 910,34 | 134,99 | 2 705,92 | 1 161,42 | 1 085,47 | 537,63 | 18,56 | 371,97 | 157,31 | 7 290 | 100 | 49 | 2 | 34 | 15 |
| Период регулирования 2018-2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | 734,48 | - | - | - | 734,48 | 108,81 | - | - | - | 108,81 | 6750 | 11 | - | - | - | 11,0 |
| 3 | Прочие потребители | 6 203,49 | 3 008,11 | 135,00 | 2 634,04 | 426,34 | 853,60 | 413,60 | 18,60 | 362,10 | 59,30 | 7152 | 89 | 43 | 2 | 38 | 6 |
| 3.1 | в том числе Бюджетные потребители | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Итого | 6 937,98 | 3 008,11 | 135,00 | 2 634,04 | 1 160,82 | 962,415 | 413,60 | 18,60 | 362,10 | 168,1 | 7 209 | 100 | 43 | 2 | 38 | 17 |
| Примечание Исполнителя. РЭК проведено перераспределение заявленной (расчетной) мощности по уровням напряжения на 2018-2022 г. изменены итоговые значения. Так же внесены изменения в объем числа часов использования. В Экспертном заключении пояснений по изменению заявленной мощности по уровням напряжения не представлено. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»**

**(по данным Таблицы П.1.5 – Приложение №3 к Экспертному заключению на 2018 год)**

| № п/п | | Наименование показателя | Ед. изм. | Всего | В том числе по уровням напряжения | | | | Всего | В том числе по уровням напряжения | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Период | | | | Базовый период 2016 год | | | | | 2018 год (Период регулирования) | | | | |
| 1 | Поступление мощности в сеть, всего | | МВт | 1 170,35 | 1 023,79 | 120,64 | 575,70 | 171,81 | 1 047,225 | 1 014,093 | 125,479 | 585,592 | 185,504 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | | МВт | 721,60 | - | 30,83 | 519,21 | 171,55 | 851,457 | - | 115,416 | 562,523 | 185,504 |
|  | в том числе из сети | | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ВН | | МВт | 454,26 | - | 30,83 | 423,43 | - | - | - | - | - | - |
|  | СН1 | | МВт | 95,78 | - | - | 95,78 | 0,00 | - | - | - | - | - |
|  | СН11 | | МВт | 171,55 | - | - | - | 171,55 | - | - | - | - |  |
|  | НН | | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | | МВт | 678,29 | 568,78 | 79,44 | 29,82 | 0,26 | 600,083 | 599,029 | 1,040 | 0,014 | 0,000 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | | МВт | 491,24 | 454,20 | 10,37 | 26,67 | - | 446,310 | 414,232 | 9,023 | 23,055 | - |
| 1.4 | от других организаций | | МВт | 0,82 | 0,82 | - | - | - | 0,832 | 0,832 | - | - | - |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | | МВт | 84,89 | 31,90 | 6,30 | 32,18 | 14,50 | 84,810 | 22,843 | 6,590 | 37,988 | 17,389 |
|  | то же в % | | % | 7,25 | 3,12 | 5,22 | 5,59 | 8,44 | 8,099 1 | 2,253 | 5,252 | 6,487 | 9,374 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Полезный отпуск мощности потребителям | | МВт | 1 085,47 | 537,63 | 18,56 | 371,97 | 157,31 | 962,415 2 | 413,600 2 | 18,600 2 | 362,100 2 | 168,115 |
| 4.1 | в т.ч.  Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями | | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | В другие организации | | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Примечание Исполнителя. 1 Вместо величины технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018-2022 г. - 8,18%, указано другое значение – 8,099%.  2 РЭК проведено перераспределение заявленной (расчетной) мощности по уровням напряжения на 2018-2022 г. изменены итоговые значения. В Экспертном заключении пояснений по изменению заявленной мощности по уровням напряжения не представлено. | | | | | | | | | | | | | |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании проведенного анализа значений балансовых показателей за 2016 год и на 2019 год (по данным Таблиц П.1.3, П.1.4, П.1.5 и П.1.6 за 2016 год и на 2018 год, актов оказанных услуг Исполнитель сообщает следующее.

1. Прогнозный баланс на 2017 год (по данным Таблицы П.1.4) сформирован филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по фактическому балансу электроэнергии за 2016 год с учетом расторжения договоров аренды ОРУ,ЗРУ с АО «ТГК №11» и ПАО «ОмскРТС».
2. Представленная в адрес Исполнителя выписка из Сводного прогнозного баланса на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, содержит информацию только о технологическом расходе электроэнергии (потерь) в электрических сетях на 2018 год и мощности ПАО «ФСК ЕЭС». Иная информация из выписки из Сводного баланса на 2018 год РЭК Омской области в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» не представлена.
3. В выписке из Сводного прогнозного баланса на 2018 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» определены потери электрической энергии в электрических сетях на 2018 г. в размере 618,46 млн. кВт\*ч, что соответствует параметрам, заявленным филиалом «Омскэнерго» от 29.04.2016 № 1.5/02-22/3417-исх), в размере 618,46 млн. кВт\*ч (или 8,18 % от уровня поступления электроэнергии в сеть 7 556,433 млн. кВт\*ч.).
4. Согласно Экспертному заключению на 2018 год РЭК Омской области для расчета расходов на оплату потерь был принят объем потерь в размере 618,46 млн. кВтч, что соответствует показателю Сводного прогнозного баланса на 2018 год. Соответственно, Исполнитель полагает, что РЭК Омской области соблюдены требования п. 14 Основ ценообразования №1178, согласно которому 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 ЕЭС России по субъектам РФ.
5. При формировании прогнозных балансовых показателей на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» и регулирующими органами был учтен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по сетям, утвержденный в качестве долгосрочного параметра приказом РЭК Омской области от 27.12.2017 № 618/83) в размере 8,18 %.

При этом, Исполнитель отмечает, что долгосрочные параметры на 2018-2022 гг., утвержденные РЭК Омской области в части уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сетям, определены в нарушение требований приказа Минэнерго России от 30.09.2014 г. № 674 и п.40(1) Основ Ценообразования № 1178.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования № 1178 органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций в процентах от величины суммарного отпуска электроэнергии в сеть определяется по формуле:

,

где:

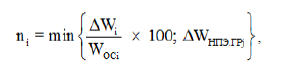
i - уровень напряжения;

- 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);

- величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть ТСО 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);

- минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы ТСО на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Минэнерго России, и уровня фактических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы ТСО на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Минэнерго России, и уровня фактических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:



где:

- величина фактических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

- норматив потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Минэнерго России, для j-ой группы ТСО, определяемой по данным за последний истекший год.

В Экспертном заключении , в разделе 3.5 указано, что «Потери принимаются в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования и фактическими потерями за 2017 год (сопоставимые условия без ОРУ и ЗРУ АО «ТГК-11»)».

При этом, в соответствии с п. 40(1) Постановления Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 последним истекшим годом при тарифном регулировании на 2018 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» являлся 2016 год.

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении, в соответствии с требованиями п. 38 и 40(1) Основ ценообразования № 1178, отсутствует расчет уровня потерь электроэнергии на 2018 год, определенный по уровням напряжения как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения с учетом соотношения протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, утвержденных приказом Минэнерго России № 674 от 30.09.2014, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год (2016 год).

Так же, при формировании прогнозного баланса электроэнергии на 2018 год, РЭК Омской области изменены величины потерь по уровням напряжения (значение потерь электроэнергии по уровню напряжения ВН, перераспределены по уровням напряжения СН II и НН). Пояснения такого перераспределения РЭК Омской области в Экспертном заключении на 2018 год не изложены.

Исполнитель также отмечает, что в 2016 г. на правах аренды у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», находилось оборудование ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» (на основании договоров аренды пристанционного оборудования № 04.103.955.13 от 13.12.2013 и № 05.5500.6675.15 от 11.12.2015). В 2017 году данные договоры были расторгнуты.

После расторжения договоров аренды оборудования ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО «ТГК-11», у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» остались заключенные договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с потребителями, непосредственно подключенными к распределительному устройству объекта по производству электрической энергии.

При формировании прогнозных балансов данный отпуск в сеть по уровню напряжения ВН (ГН), а также отпуск из сети по ВН (ГН), необходимо учитывать отдельно (в соответствии с п. 55 Методических указаний, для данных потребителей оплата оказанных услуг осуществляется по двухставочному тарифу только по ставке на содержание электрических сетей).

Таким образом, при формировании прогнозного баланса электроэнергии на 2018 год, баланс электрической энергии и мощности за 2016 г. должен был быть скорректирован:

* на величину фактических потерь в арендованном оборудовании ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО «ТГК-11»;
* на величину отпуска электроэнергии в сеть по уровню ВН ГН, а также отпуска из сети по ВН ГН.

На основании предоставленных материалов Исполнителем проведен экспертный расчет технологических потерь электроэнергии за 2016 год с учетом корректировки их на величину фактических потерь в арендованном оборудовании ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» и величины отпуска электроэнергии по ВН ГН.

**Экспертный расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) за 2016 год, с учетом расторжения аренды оборудования АО «ТГК-11»**

| Показатель | Ед.  измерения | 2016 г.  по расчету Исполнителя | | | | | По данным таблицы П.1.3. на 2018 г.  (базовый год 2016 г.) | Разница п.8-п.7 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СНI | СНII | НН | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Отпуск в сеть | Млн. кВт\*ч | - | - | - | - | 8531,1 | - | - |
| 2. Отпуск в сеть без отпуска по ВН (ГН) | Млн. кВт\*ч | 7303,8 | 900,1 | 4132,3 | 1267,5 | 7537,78 | 7556,4 | 18,62 |
| 3. Технические потери, в том числе: | Млн. кВт\*ч | 207,65 | 45,50 | 226,1 | 105,3 | 584,50 | 603,23 | 18,73 |
| 3.1 Условно-постоянные | Млн. кВт\*ч | 69,58 | 21,89 | 70,62 | 10,77 | 172,87 | 172,87 | 0 |
| 3.2 Нагрузочные | Млн. кВт\*ч | 127,67 | 18,11 | 155,39 | 94,48 | 395,64 | 414,37 | 18,73 |
| 3.3 Расход ЭЭ на  СН ПС | Млн. кВт\*ч | 10,4 | 5,5 | 0,09 | - | 15,99 | 15,99 | 0 |
| 4. Потери, обусловленные погрешностью системы учета | Млн. кВт\*ч | 8,18 | 1,01 | 4,63 | 1,42 | 15,23 | 15,23 | 0 |
| 5. Потери электроэнергии всего | Млн. кВт\*ч | 215,83 | 46,51 | 230,73 | 106,72 | 599,73 | 618,46 | 18,73 |
| 6. Потери, п.5/п.1 | % | - | - | - | - | 7,03 | - | - |
| 7. Потери. п.5/п.2 | % | 2,96 | 5,17 | 5,58 | 8,42 | 7,96 | 8,18 | - |

На основании скорректированного баланса электроэнергии за 2016 год, Исполнителем определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 30.09.2014 г. № 674 и п. 40(1) Основ Ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178.

| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | | Всего | В том числе по уровням напряжения | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2016 год базовый | | | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть от других организаций | | Тыс. кВт\*ч | 7 537,77 | 7 303,87 | 72,00 | 161,90 | 0,00 |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | | Тыс. кВт\*ч | 3 212,40 | 2 986,20 | 64,50 | 161,70 | - |
| 3 | В том числе из сети ВН | | Тыс. кВт\*ч | 4 319,37 | 4 311,67 | 7,50 | 0,20 | 0,00 |
| 4 | СН1 | | Тыс. кВт\*ч | 6,00 | 6,00 | - | - | - |
| 5 | СН2 | | Тыс. кВт\*ч | 6 066,01 | - | 828,07 | 3 970,40 | 1 267,54 |
| 6 | Отпуск электроэнергии в сеть | | Тыс. кВт\*ч | 7 537,77 | 7 303,87 | 900,07 | 4 132,30 | 1 267,54 |
| 7 | Фактические потери | | Тыс. кВт\*ч | 599,79 | 215,83 | 46,51 | 230,73 | 106,72 |
| 8 | % | 7,96 | 2,96 | 5,17 | 5,58 | 8,42 |
| 9 | Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении 1 | | км | 41 995,17 | 4 220,14 | 4 629,48 | 18 952,04 | 14 193,51 |
| 10 | Норматив потерь по приказу Минэнерго 674 | | % | - | 6,08 | 7,50 | 7,84 | 12,76 |
| 11 | Расчет уровня потерь на 2018 год согласно п. 40(1) Основ , | | % | 599,79/  7537,77\*  100=  7,96 | П. 6\*п.8 =215,83 | П.6\*п.8=  46,51 | П.6\*п.8=  230,73 | П.6\*п.8=  106,72 |
| Примечание. 1 Сведения о протяженности линий электропередачи указаны из Экспертного заявления на 2018 г. Необходимо отметить, что в предоставленных материалах (Таблицы П.2.1 и П.2.2) за одни и те же периоды наблюдаются расхождения. | | | | | | | | |

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018-2022 г. должна была составить **7,96 %,** и быть утверждена как долгосрочный параметр – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по сетям.

На основании полученного значения, Исполнителем определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год в размере 601,49 млн. кВт\*ч (7,96 % от отпуска в сеть). При этом значение отпуска из сети осталось без изменений, а поступление электроэнергии в сеть и потери электроэнергии на 2018 г. по расчету Исполнителя уменьшились на 16,97 млн. кВт\*ч, по сравнению со значениями, принятыми РЭК Омской области на 2019 год.

**Сводный баланс электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на регулируемый период (2018 год)**

| **№ п/п** | Наименование показателя | Ед. изм. | **ТБР 2018** | **Исполнитель на 2018 г.** | **Отклонение п.5-п.4** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть  (без отпуска в сеть по ВН ГН) | млн. кВт\*ч | 7 556,36 | 7 556,43 | 0,08 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВт\*ч | 618,46 | 601,49 | -16,97 |
| то же в % | **%** | 8,18% | 7,96% | -0,22% |
| 3 | Полезный отпуск из сети  (без отпуска в сеть по ВН ГН) | млн. кВт\*ч | 6 937,90 | 6 954,94 | 17,04 |

**Таким образом, применяемые при формировании прогнозного баланса на 2018 г. долгосрочные параметры на 2018-2022 г., утвержденные РЭК Омской области, определены в нарушение требований приказа Минэнерго России от 30.09.2014 г. №674 и п.40(1) Основ Ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178**

Некорректный расчет при тарифном регулировании и утверждение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в необоснованном размере, соответственно, приводит к определению расходов на оплату потерь в необоснованном размере.

1. Данные филиала о фактическом отпуске за 2016 год в формате Форм № 46-ЭЭ по месяцам и за 2016 год не представлены.
2. Фактические показатели баланса электроэнергии на 2018 год сформированы Исполнителем на основании данных от филиала по полезному отпуску потребителям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» и полезному отпуску конечным потребителям (Котел) и на основании Экспертного заключения РЭК Омской области.
3. Исполнителю не удалось провести анализ фактического объема потерь за 2016 год ввиду отсутствия актов приема-передачи электроэнергии на оплату потерь за 2016 год.

Сводные показатели баланса электрической энергии и мощности за 2016 год и на 2018 год, составленные Исполнителем на основании форм Таблиц П.1.4, П.1.5 и П.1.6 и П.1.30 за 2016 год и на 2018 год, а также Экспертного заключения РЭК омской области за 2018 год представлены в следующей таблице.

**Сводные показатели баланса электрической энергии и мощности за 2016 год и на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год  Утв.РЭК | 2016 год факт филиала | 2018 год Предл. фил. | 2018 год  Утв.РЭК | Отклонение за 2016 г | Отклонение за 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8=5-4 | 9=7-6 |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн. кВт\*ч |  | 8 531,14 | 7 556,43 |  | 8531,139 | -7556,43 |
| 2 | Объем потерь | млн. кВт\*ч | 695,54 | 618,46 | 618,46 | 618,46 | -77,0828 | 0,002807 |
| % | 7,77% | 7,25% | 8,18% | 8,18% | -0,52% | 0,00% |
| 3 | Отпуск из сети | млн. кВт\*ч |  | 7 912,68 | 6 937,98 |  | 7912,682 | -6937,98 |
| 4 | Отпуск из сети без отпуска по ВН (ГН)1 | млн. кВт\*ч |  |  |  | 6 937,90 |  | 6937,9 |
| 5 | Полезный отпуск по региону | млн. кВт\*ч |  | 7 557,35 | 6 940,70 |  | 7557,348 | -6940,7 |
| 6 | Отпуск в сеть | МВт |  | 1 170,35 | 1 036,28 | 1047,225 | 1170,354 | 10,94947 |
| 7 | Потери | МВт |  | 84,89 | 84,82 | 84,81 | 84,88735 | -0,00795 |
| 8 | Отпуск из сети | МВт |  | 1 085,47 | 951,46 | 962,415 | 1085,466 | 10,95742 |
| 9 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг (котел) | МВт |  | 1 017,59 | 982,90 |  | 1017,588 | -982,898 |
| Примечание:  1 Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей), согласно п. 55 Методических указаний, утв. приказом ФСТ РФ № 20-Э/2 от 06.08.2004г. | | | | | | | | |

По результатам проведенной экспертизы Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» при подготовке прогнозных балансовый показателей на следующие периоды регулирования учитывать следующее:

* При заполнении форм Методических указаний № 20-э/2 (Таблицы П.1.3, П.1.4, П.1.5 и П.1.6) необходимо при заполнении строк «поступление электрической энергии» Таблиц П1.4 и П.1.5 на регулируемый период учитывать поступление электроэнергии от ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» в сети филиала с учетом разграничения балансовой принадлежности и требований п. 45 Методических указаний №20-э/2 (по уровню напряжения 110 кВ).
* При подготовке прогнозных балансовый показателей на следующие периоды регулирования предоставлять полный комплект обосновывающих документов для формирования баланса электрической энергии, включая Акты приема-передачи электроэнергии и Формы № 46-ЭЭ.

# **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных РЭК Омской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 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 (base_1_179103_32768 тыс. руб.) определяется по формулам:

base_1_179103_32769 (1),

base_1_179103_32770 (2), где:

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

base_1_179103_32771, base_1_179103_32772, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

base_1_179103_32773 - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

base_1_179103_32774 - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

base_1_179103_32775, base_1_179103_32776 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

base_1_179103_32777 - 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;

base_1_179103_32778, base_1_179103_32779 - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178) (тыс. руб.). 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 № 98-э 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 № 1178) (тыс. руб.);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178) (тыс. руб.);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 (тыс. руб.);
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

base_1_179103_32780 - 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 (тыс. руб.);

base_1_179103_32781 - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#P70), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#P71) Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=DD134144B9DCC736031A4B57D8AF33992A1B958F19FC05959DC01AE1F471DE558A07BF25683551A85F27494DCCC1187A20294C7ADE7D3E0Az1SEF) Основ ценообразования № 1178.

base_1_179103_32783 - 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.

Состав подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» приведен в следующей таблице.

| № п/п | Наименование статьи | Ед. изм. | 2016 (утв.) | Предложение филиала на 2017 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Расчет коэффициента индексации |  |  |  |
|  | Инфляция | % | 7,4% | 5,8% |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | 2% | 2% |
|  | Количество активов, всего | у.е. | 155 829,65 | 156 776,08 |
|  | Индекс изменения количества активов | % | -1,6% | 0,6% |
|  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
|  | **Итого коэффициент индексации** |  | **1,040** | **1,042** |
| I. | Расчет подконтрольных расходов |  |  |  |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 160 052,67 | 166 704,90 |
| 1.1. | сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 128 781,33 | 134 133,80 |
| 1.2. | работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 31 271,34 | 32 571,10 |
| 2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 197 725,05 | 1 247 505,90 |
| 3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 524 011,91 | 545 791,30 |
| 3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 268 374,18 | 279 528,60 |
| 3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 92 354,29 | 96 192,80 |
| 3.2.1. | услуги связи | тыс. руб. | 46 395,43 | 48 323,76 |
| 3.2.2. | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 30 482,69 | 31 749,64 |
| 3.2.3. | расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 912,26 | 950,18 |
| 3.2.4. | расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 1 380,74 | 1 438,12 |
| 3.2.5. | транспортные услуги | тыс. руб. | 2 265,09 | 2 359,23 |
| 3.2.6. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 10 918,08 | 11 371,87 |
| 3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 12 184,12 | 12 690,50 |
| 3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 6 405,78 | 6 672,00 |
| 3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 7 341,78 | 7 646,90 |
| 3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 15 610,61 | 16 259,40 |
| 3.7. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 35 813,02 | 37 301,50 |
| 3.8. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 49 004,80 | 51 041,60 |
| 3.9. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 30 103,21 | 31 354,40 |
| 3.10. | Дивиденды | тыс. руб. | 6 820,12 | 7 103,60 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы:** | **тыс. руб.** | **1 881 789,63** | **1 960 002,10** |

## **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, определенных Региональной энергетической комиссией Омской области с учетом долгосрочных параметров регулирования**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=53416934D41DD351E49BEB5A3594671197765C5F5F9F43974C6636911A8F79D8FCED133C6F2A6906F0C31942D237A8168A79FA9C19FFAE7349i8I), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования № 1178 и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=53416934D41DD351E49BEB5A3594671197765C5F5F9F43974C6636911A8F79D8FCED133C6F2A6906F0C31942D237A8168A79FA9C19FFAE7349i8I) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=53416934D41DD351E49BEB5A3594671197765C5E5C9C43974C6636911A8F79D8FCED133C6F2A6906F1C31942D237A8168A79FA9C19FFAE7349i8I) по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласованы приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э «О согласовании (об отказе в согласовании) Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», согласованные приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э, представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % | % |  |  |
| Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" | 2012 | 1 577,82 | 1 | 75 | 1 | 8,9 | 0,0136 | 1,0102 |
| 2013 | 1 663,31 | 2 | 75 | 2 | 8,89 | 0,0134 | 1,0102 |
| 2014 | 1 727,08 | 2 | 75 | 2 | 8,88 | 0,0132 | 1,0102 |
| 2015 | 1 784,80 | 2 | 75 | 2 | 8,87 | 0,013 | 1,0102 |
| 2016 | 1 844,44 | 2 | 75 | 2 | 8,86 | 0,0128 | 1,0102 |
| 2017 | 1 906,08 | 2 | 75 | 2 | 8,85 | 0,0126 | 1,0102 |

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 2017 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 2012 – 2017 годов.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Омской области установлена приказом РЭК Омской области от 29.12.2016 года № 796-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Омской области на 2017 год» на основании протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 составила 5 347 038,34 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» (далее – Пояснительная записка) к тарифному предложению на 2017 год подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. К величине подконтрольных расходов, установленных РЭК Омской области на 2016 год, применен коэффициент индексации 1,042, рассчитанный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с учетом индекса потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы (на 2017 год – 105,8 %).

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов, выполненный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» приведен в следующей таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2017 год |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
| Инфляция | % | 5,8% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2% |
| Количество активов, всего | у.е. | **156 776,08** |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,6% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,042** |

Согласно приложенному расчету, подконтрольные расходы на 2017 год заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 1 960 002,10 тыс. руб., что соответствует коэффициенту индексации подконтрольных расходов, равному 1,042.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Омской области на 2017 год подконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» установлены в размере 1 940 125,11 тыс. руб. (Приложение № 3 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76), что ниже предложения филиала на 19 876,99 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов выполнен РЭК Омской области в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. К величине подконтрольных расходов, установленных РЭК Омской области на 2016 год, применен коэффициент индексации 1,031, рассчитанный с учетом долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», согласованных приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э и индекса потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов (на 2017 год – 104,7 %).

В таблице представлен расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», выполненный РЭК Омской области.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2017 год |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
| Инфляция | % | 4,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% |
| Количество активов, всего | у.е. | **156 776,08** |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,61% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,031** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель отмечает следующее.

Индекс потребительских цен (ИПЦ), применяемый РЭК Омской области для расчета коэффициента индексации на 2017 год, соответствует ИПЦ в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов (на 2017 год – 104,7 %).

Величина индекса эффективности операционных расходов и коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, применяемые РЭК Омской области для расчета коэффициента индексации, соответствуют величинам, согласованных приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э, долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Количество активов принято РЭК Омской области по предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 156 776,08 условных единиц (далее – у.е.) на основании представленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» расчета количества у.е. на 2017 год в формате таблиц № П2.1 и № П2.2 (приложения к приказу ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2).

Необходимо отметить, что количество у.е., принятое РЭК Омской области для расчета коэффициента индексации на 2017 год составило 156 776,08 у.е., что на 946,43 у.е. больше, чем было принято для расчета коэффициента индексации на 2016 год. При этом документы, подтверждающие увеличение количества у.е. в 2017 году по сравнению с 2016 годом (акты о вводе в эксплуатацию основных средств, инвентарные карточки объектов основных средств, технические паспорта оборудования, иные обосновывающие документы) филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в рамках тарифного предложения на 2017 год не представлены. Как следует из пояснительной записки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» документы, подтверждающие расчет количества у.е. направлялись в рамках проводимой РЭК Омской области работы по анализу условных единиц территориальных сетевых организаций.

Учитывая изложенное, Исполнитель соглашается с количеством у.е., принятых РЭК Омской области для расчета коэффициента индексации на 2017 год.

Объем у.е. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлен в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2015 год (факт) | 2016 год (факт) | Предложение филиала на 2017 год | Утверждено РЭК Омской области на 2017 год |
|  | Объем условных единиц, в том числе по уровням напряжения: | у.е. | **154 846,27** | **156 411,02** | **156 776,08** | **156 776,08** |
| 1 | ВН | у.е. | 24 636,25 | 26 487,91 | 24 776,10 | 24 776,10 |
| 2 | СН1 | у.е. | 25 361,22 | 25 513,56 | 25 473,64 | 25 473,64 |
| 3 | СН2 | у.е. | 75 625,37 | 76 120,01 | 76 936,04 | 76 936,04 |
| 4 | НН | у.е. | 29 223,44 | 28 289,54 | 29 590,29 | 29 590,29 |

В соответствии с долгосрочными параметрами регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» и количеством у.е. обоснованный коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2017 год должен составить 1,031.

| Расчет коэффициента индексации | Предложение филиала | ТБР | Расчет Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- |
| индекс потребительских цен | 5,80% | 4,70% | 4,70% |
| индекс эффективности операционных расходов | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| количество активов | 156 776,08 | 156 776,08 | 156 776,08 |
| индекс изменения количества активов | 0,61% | 0,61% | 0,61% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации | 1,042 | 1,031 | 1,031 |

По мнению Исполнителя экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в 2017 году должен составить 1 940 125,11 тыс. руб. что соответствует экономически обоснованному уровню подконтрольных расходов, установленному РЭК Омской области на 2017 год.

| № п/п | Наименование | ТБР, тыс. руб. | Расчет Исполнителя, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Подконтрольные расходы 2016 года | 1 881 789,63 | 1 881 789,63 | 0,00 |
| 2. | Коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2017 год | 1,031 | 1,031 | - |
| 3. | Подконтрольные расходы 2017 года | 1 940 125,11 | 1 940 125,11 | 0,00 |

# **Анализ обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 год**

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

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

2017 год – является для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» последним годом долгосрочного периода регулирования 2012 – 2017 гг.

Далее в анализе Исполнитель представил свою позицию относительно расчетов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов и уровня надежности и качества услуг на 2017 год, исходя из расчетов этих параметров на долгосрочный период 2012 – 2017 годы.

## **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Как следует из пояснительной записки филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго» представлен расчет величины операционных расходов на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, исходя из величины подконтрольных расходов, установленных РЭК Омской области на 2016 год с применением коэффициента индексации 1,042.

При расчете коэффициента индексации на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» применяется индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 2 %, что соответствует величине индекса эффективности подконтрольных расходов, согласованной приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Омской области расчет величины операционных расходов на 2017 год выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, исходя из величины подконтрольных расходов, установленных РЭК Омской области на 2016 год с применением коэффициента индексации 1,031.

При расчете коэффициента индексации на 2017 год применяется индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 2 %, что соответствует величине индекса эффективности подконтрольных расходов, согласованной приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Долгосрочные параметры регулирования деятельности (в том числе индекс эффективности подконтрольных расходов) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», определенные приказом РЭК Омской области от 29.12.2011 года № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год» (в редакции приказа РЭК Омской области от 25.10. 2012 № 181/50), были согласованы приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э «О согласовании (об отказе в согласовании) Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

Учитывая изложенное, Исполнитель считает обоснованным применение индекса эффективности подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год в размере 2 %, что соответствует величине индекса эффективности подконтрольных расходов, согласованной приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э и применяемой РЭК Омской области при расчете коэффициента индексации подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год.

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

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования 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 дату согласования ФСТ России долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» действовал приказ Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 «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 № 296).

В соответствии с п. 1.5 Методических указаний № 296 показатели надежности и качества услуг состоят из показателя уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг.

В соответствии с п. 4.1 Методических указаний № 296 плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, начиная с 2011 года, для каждой электросетевой организации.

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

* средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг по всем расчетным периодам регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования и предыдущих расчетных периодов, 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_139356_32800) показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования t определяются для каждого i-го показателя из числа показателей надежности и качества услуг, по следующим формулам, применяемым начиная со второго долгосрочного периода регулирования:

при отсутствии корректировки необходимой валовой выручки на основании показателей надежности и качества услуг:

base_1_139356_32801, (4)

при осуществлении корректировки необходимой валовой выручки на основании показателей надежности и качества услуг за расчетный период регулирования t-2:

base_1_139356_32802, (4.1)

где: base_1_139356_32803 - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю надежности и качества услуг i на расчетный период регулирования t;

base_1_139356_32804- среднее фактическое значение показателя уровня надежности или качества оказываемых услуг i по расчетному периоду регулирования t-2 и предшествующим расчетным периодам, рассчитываемое по формуле:

base_1_139356_32805, (4.2)

где: base_1_139356_32806 - число расчетных периодов регулирования, по которым используются отчетные данные для установления плановых значений на расчетный период регулирования t, причем base_1_139356_32807, но не ранее 2007 года;

base_1_139356_32808- фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг, на каждый расчетный период регулирования t;

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей.

При этом в первом долгосрочном периоде регулирования плановые значения показателей надежности и качества услуг i на каждый расчетный период регулирования t определяются по формулам (4.1) - (4.2) Методических указаний № 296 значение темпа улучшения показателей надежности и качества услуг p = 0,015. По итогам первого долгосрочного периода регулирования темпы улучшения показателей надежности и качества услуг для последующих долгосрочных периодов регулирования с учетом возможной дифференциации для различных электросетевых организаций устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной службой по тарифам и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Для первого расчетного периода регулирования, на который устанавливаются плановые значения в первом долгосрочном периоде регулирования, плановые значения приравниваются среднему значению фактических значений показателей надежности и качества услуг, рассчитанных по данным за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2007 года, и имеющимся на момент установления плановых значений.

В случае отсутствия фактических данных у территориальной сетевой организации для первого расчетного периода регулирования, на который устанавливаются плановые значения в рамках первого долгосрочного периода регулирования, плановое значение соответствующего показателя устанавливается по имеющимся фактическим данным за неполный расчетный период, предшествующий первому расчетному периоду регулирования, с приведением указанных данных до значений за полный период. При установлении плановых значений на последующие расчетные периоды регулирования применяются фактические отчетные данные за полный соответствующий расчетный период.

Для территориальных сетевых организаций по формулам (4) - (4.2) рассчитываются плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества. Плановые значения индикаторов качества, а также плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с положениями пункта 3.2 Методических указаний № 296.

Плановые значения показателей на очередной расчетный период регулирования корректируются по итогам сбора отчетных данных в соответствии с формулами (4.1) и (4.2) - для первого долгосрочного периода регулирования и (4) - (4.2) - для следующих долгосрочных периодов регулирования.

Электросетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по форме 1.3 Приложения № 1 к Методическим указаниям № 296.

В 2013 году вступили в силу Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 (далее – Методические указания № 718).

Согласно п. 1.6. Методических указаний № 718 если плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг в рамках долгосрочного периода регулирования устанавливались до 2014 года, то определение плановых значений, расчет фактических значений показателей надежности и качества услуг, а также обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг в рамках долгосрочного периода регулирования производится в соответствии с разделами 2, [4](#P138), [6](#P204) и [7](#P265) Методических указаний № 718.

Электросетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по [форме 1.4](#P477) приложения № 1 к Методическим указаниям № 718 для долгосрочного периода регулирования с первым расчетным периодом ранее 2014 года или по [форме 1.3](#P425) приложения № 1 к Методическим указаниям № 718 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года и позднее.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В рамках тарифного предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год представлены сведения о фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 718.

Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг в рамках тарифного предложения на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Плановые показатели уровня надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в пределах долгосрочного периода регулирования на 2012-2017 годы были установлены приказом РЭК Омской области от 17.04.2012 № 52/17, которые затем были согласованы приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э (представлены в таблице ниже).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Значение показателей | | | | | |
| 2012 год | 2013 год | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год |
| Плановый показатель уровня надежности оказываемых услуг (плановый показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии) | 0,0136 | 0,0134 | 0,0132 | 0,0130 | 0,0128 | 0,0126 |
| Плановый показатель уровня качества оказываемых услуг | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 |

Приказом РЭК Омской области от 27.05.2014 № 74/21 «О фактических значениях показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций на территории Омской области за 2013 год» были внесены изменения в таблицу приказа РЭК Омской области от 17.04.2012 № 52/17 «Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в пределах долгосрочного периода регулирования на 2012-2017 годы».

| Наименование показателя | Значение показателей | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2012 год | 2013 год | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год |
| Плановый показатель уровня надежности оказываемых услуг | 0,0136 | 0,0134 | 0,0132 | 0,0130 | 0,0128 | 0,0126 |
| Плановый показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 | 1,0102 |

Информация о корректировке установленных плановых значениях показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год, в адрес Исполнителя не представлена.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализированы материалы тарифного дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год, которые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, определяемых в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

В соответствии с п. 6 Методических указаний № 98-э одним из долгосрочных параметров является уровень надежности и качества оказываемых услуг, устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования № 1178.

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования № 1178, регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг для электросетевых организаций в порядке, указанном выше данном разделе отчета.

В соответствии с п. 10 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (далее – Положение), организации направляют в регулирующие органы предложения по плановым значениям показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, в том числе предложения, указанные в пункте 9 настоящего Положения, в формате, определенном методическими указаниями, и в сроки, установленные для предоставления предложений об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на долгосрочный период регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с п. 12 Положения определение фактических значений показателей надежности и качества, а также определение индикативных показателей уровня надежности осуществляется регулирующими органами по окончании каждого расчетного периода регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с п. 13 Положения при определении фактических значений показателей надежности и качества, а также индикативных показателей уровня надежности регулирующие органы используют следующую информацию:

1) отчетные данные, предоставляемые организациями в соответствии с пунктом 14 Положения;

2) информацию, которая подлежит раскрытию организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации;

3) данные, предоставляемые Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и их территориальными органами в соответствии с пунктом 15 Положения;

4) данные, предоставляемые системным оператором в соответствии с пунктом 15 Положения;

5) информацию, предоставляемую органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) и сетевыми организациями в соответствии с пунктом 11 Положения.

Согласно п. 14 Положения организации предоставляют регулирующим органам до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности в соответствии с методическими указаниями.

Для территориальных сетевых организаций плановые значения показателей надежности определяются с учетом:

* базовых значений показателей надежности;
* значений коэффициентов максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики или условия деятельности;
* предложений территориальных сетевых организаций по плановым значениям показателей надежности с увеличенным темпом улучшений значений показателей для такой территориальной сетевой организации.

В соответствии с требованиями Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказами Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 и от 14.10.2013 № 718 электросетевые организации обязаны направлять предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

В результате анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» материалов Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет плановых значений показателей надежности и качества услуг на 2017 год.

Также следует отметить следующее.

1. Расчет плановых значений показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2012-2017 годы, в адрес Исполнителя не поступал.
2. Информация о пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в связи с вступлением в силу Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, в адрес Исполнителя не представлена.
3. Сведения о фактических значениях показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2013-2014 годы, в адрес Исполнителя не представлены.

Учитывая изложенное, Исполнитель считает обоснованным применением плановых значений показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год, установленные РЭК Омской области и согласованные ФСТ России.

# **Экспертиза обоснованности расчетов РЭК Омской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные 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 № 1178). 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 ПАО «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 № 1178);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;
* 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.

В таблице ниже представлен состав неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год (расходы на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» в полном объеме рассматриваются в составе прочих неподконтрольных расходов).

| № п/п | Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / Предложение | ТБР / Факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" | Предложение филиала ПАО "МРСК Сибири" - Омскэнерго" | ТБР, |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 121 091,47 | 1 377 796,10 | 1 378 375,45 | 100,04 | 122,95 |
| 2 | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (тепловая энергия) | 5 048,50 | 5 255,50 | 5 255,50 | 100,00 | 104,10 |
| 3 | Аренда, всего | 55 774,96 | 56 834,00 | 250,02 | 0,44 | 0,45 |
| 3.1. | в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса | 55 471,94 | 56 834,00 | 250,02 | 0,44 | 0,45 |
| 3.2. | аренда прочая | 303,02 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 4 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 57 464,45 | 78 508,80 | 74 676,90 | 95,12 | 129,95 |
| 4.1. | плата за землю | 3 019,67 | 2 619,50 | 2 619,50 | 100,00 | 86,75 |
| 4.2. | Налог на имущество | 52 088,46 | 69 701,10 | 69 701,10 | 100,00 | 133,81 |
| 4.3. | Прочие налоги и сборы | 2 356,32 | 6 188,20 | 2 356,30 | 38,08 | 100,00 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 343 492,21 | 379 241,80 | 375 395,78 | 98,99 | 109,29 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы | 352 163,80 | 240 926,10 | 8 042,38 | 3,34 | 2,28 |
| 6.1. | услуги гослабораторий | 2 510,28 | 2 614,60 | 2 614,60 | 100,00 | 104,16 |
| 6.2. | содержание ОРУ, ЗРУ | 38 263,16 | 54 166,30 | 5 427,78 | 10,02 | 14,19 |
| 6.3. | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала | 136 448,24 | 141 836,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.4. | расходы на услуги ПАО "Россети" | 0,00 | 31 195,50 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6.5. | Услуги на энергообследование | 0,00 | 11 113,10 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6.6. | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства п покупной э/э, убытки 2013-2014) | 174 942,13 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 7 | Налог на прибыль | 29 486,00 | 29 486,00 | 29 486,00 | 100,00 | 100,00 |
| 8 | Выпадающие доходы/экономия средств | 241 077,16 | 440 123,60 | 597 543,39 | 135,77 | 247,86 |
| 9 | Амортизация ОС | 518 076,02 | 502 200,30 | 515 670,20 | 102,68 | 99,54 |
| 10 | Прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 359 000,00 | 353 619,80 | 98,50 |  |
| **13** | **Итого:** | **2 723 674,56** | **3 469 372,20** | **3 338 315,43** | **96,22** | **122,57** |

## **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

Согласно подпункту 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178, в необходимую валовую выручку регулируемых организаций включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования № 1178 указанные расходы выделяются в отдельную группу и 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 Основ ценообразования № 1178.

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 – Сводный прогнозный баланс).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год в размере 1 377 796,10 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* Пояснительная записка на 2017 год;
* расчет суммы платы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2017 год;
* копия договора оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети от 25.01.2012 № 557/П, заключенного между ПАО «ФСК ЕЭС» и филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Омскэнерго» (с приложениями и дополнительными соглашениями);
* копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии, копии протоколов разногласий к актам об оказании услуг по передаче электрической энергии, копии счетов-фактур за 2015 год;
* регистры бухгалтерского учета (расшифровка) по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год.

Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 приведен в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год | | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 474,96 | 422,85 |  |
| 2 Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 211 466,96 | 254 197,38 |  |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 602 627,19 | 644 919,18 | 1 247 546,37 |
| 4. Объем потерь | тыс. кВтч | 43,01 | 39,04 | 82,05 |
| 5. Ставка по оплате потерь | руб./МВтч | 1 587,36 | 1 587,36 | 1 587,36 |
| 6. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 68 272,72 | 61 976,99 | 130 249,71 |
| **7. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** |  |  | **1 377 796,08** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 величина расходов по данной статье, принятая РЭК Омской области в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год составила 1 378 375,46 тыс. руб., что выше предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 579,36 тыс. руб.

Расчет указанных расходов приведен в следующей таблице.

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 645,73 | 645,73 |  |
| 2 Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 164 095,64 |  |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 602 627,19 | 635 768,87 | 1 238 396,05 |
| 4. Объем потерь | тыс. кВтч | 46,449 | 45,401 | 91,85 |
| 5. Ставка по оплате потерь | руб./МВтч | 1 524,00 | 1 524,00 | 1 524,00 |
| 6. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 70 788,28 | 69 191,12 | 139 979,40 |
| **7. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** |  |  | **1 378 375,45** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в РЭК Омской области для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

На момент утверждения НВВ для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» - 29.12.2016 действовал приказ ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 (в ред. приказа ФАС России от 29.12.2015 № 1346/15), в соответствии с которым ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, утверждены в следующих размерах:

* в период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 155 541,58 руб./МВт\*мес.;
* в период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 166 457,39 руб./МВт\*мес.

Необходимо отметить, что РЭК Омской области при расчете затрат ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год применены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС согласно проекту о внесении изменений в приказ ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 в следующих размерах:

* в период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 155 541,58 руб./МВт\*мес.;
* в период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 164 095,64 руб./МВт\*мес.

Что касается ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой РЭК Омской области для целей определения расходов на оплату потерь в ЕНЭС, Исполнитель считает необходимым отметить следующее. Последней актуальной информацией (на момент утверждения НВВ для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») о прогнозных значениях ставки тарифа для оплаты потерь являлись данные, опубликованы на официальном сайте НП «Совет рынка» по состоянию на 28.11.2016. Величина тарифа на указанную дату составляла – 1 514,00 руб./МВт\*ч. РЭК Омской области величина соответствующего тарифа на 2017 год была принята в размере 1 524,00 руб./МВт\*ч на основании данных, опубликованных на официальном сайте НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2016.

Основываясь на положениях пункта 23 Основ ценообразования № 1178 (определение 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 экономически обоснованной величиной расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 1 386 607,27 тыс. руб.

В адрес Исполнителя представлена выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017 год (далее – Сводный прогнозный баланс), утвержденного приказом ФАС от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, направленная РЭК Омской области в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (исх-17/РЭК-141 от 17.01.2017).

В направленной выписке из Сводного прогнозного баланса на 2017 год представлены раздел «Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2017 год» (по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») и раздел «Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2017 год».

Учитывая изложенное, расчет величины расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год выполнен Исполнителем в части платы за содержание на основании данных Сводного прогнозного баланса на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, в части затрат на покупку потерь на основании выписки из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76.

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расчет расходов на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС" на 2017 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 645,73 | 645,73 |  |
| 2 Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 166 457,39 |  |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 602 627,19 | 644 919,18 | 1 247 546,37 |
| 4. Объем потерь | тыс. кВтч | 46,449 | 45,401 | 91,85 |
| 5. Ставка по оплате потерь | руб./МВтч | 1 514,00 | 1 514,00 | 1 514,00 |
| 6. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 70 323,79 | 68 737,11 | 139 060,90 |
| **7. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** |  |  | **1 386 607,27** |
| Отклонение от величины расходов, определенных РЭК Омской области | тыс. руб. |  |  | 8 231,82 |

## **Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

Согласно п. 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

* установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
* расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
* рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
* рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по данной статье на 2017 год заявлены расходы в размере 5 255,50 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» к тарифному предложению на 2017 год;
* копии договоров купли-продажи тепловой энергии в горячей воде от 28.01.2008 № 5-180, от 28.01.2008 № 3-188 с ОАО «ОмскРТС» (с дополнительными соглашениями);
* копия договора энергоснабжения от 12.02.2010 № 8557 с ООО «Теплогенерирующий комплекс» (с дополнительными соглашениями);
* копия договора от 27.07.2012 № 18.5500.552.12 с ООО «Техэксстрой-2» (с дополнительными соглашениями);
* копия договора от 22.11.2013 № 45/13т с МУП «Нижнеомский коммунальник»;
* копия договора купли-продажи тепловой энергии от 01.01.2014 № 01ТК14/001 с ООО «Лузинская Тепловая Компания»;
* регистр аналитического учета по статье затрат «Теплоэнергия на хозяйственные нужды»;
* копии счетов-фактур и актов к указанным договорам за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Омской области приняты расходы на тепловую энергию на 2017 год в размере 5 255,50 тыс. руб. по предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в полном объеме.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее.

* Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) на производственные и хозяйственные нужды на 2017 год.
* В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье затрат «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» за 2015 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на покупку тепловой энергии составили 5 431 258,31 руб., в том числе на регулируемый вид деятельности отнесены расходы в размере 5 048 499,36 руб. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии счетов-фактур и актов приема-передачи тепловой энергии (теплоносителя) на сумму 5 430 284,92 руб., отклонение составило (-973,39) руб. в связи с представлением обосновывающих документов не в полном объеме.

Исполнителем выполнен расчет расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на приобретение тепловой энергии на 2017 год. При этом объемы потребленных ресурсов приняты на основании фактических расходов за 2015 год, цены (тарифы) согласно приказам РЭК Омской области: от 18.12.2015 № 813/79 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» (в редакции приказа РЭК от 19.12.2016 № 597/71); от 16.12.2015 № 685/77 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» (в редакции приказа РЭК Омской области от 19.12.2016 № 590/71); от 16.12.2015 № 682/77 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» (в редакции приказа РЭК Омской области от 20.12.2016 № 630/72); от 18.12.2015 № 790/79 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Муниципального унитарного предприятия «Нижнеомский коммунальник» Нижнеомского муниципального района Омской области» (в редакции приказа РЭК Омской области от 22.11.2016 № 280/60); от 19.12.2016 № 561/71 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Лузинская Тепловая Компания», Омский муниципальный район Омской области.

По расчету Исполнителя, расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на приобретение тепловой энергии в 2017 год составляют 6 171,81 тыс. руб. Расчет Исполнителя представлен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Реквизиты договора | Поставщик | Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб. (без НДС) |
| 1 | договор купли-продажи тепловой энергии в горячей воде | от 28.01.2008 № 5-180 | ОАО «ОмскРТС» | 695,22 |
| 2 | договор купли-продажи тепловой энергии в горячей воде | от 28.01.2008 № 3-188 | ОАО «ОмскРТС» | 2 318,86 |
| 3 | договор энергоснабжения | от 12.02.2010 № 8557 | ООО «Теплогенерирующий комплекс» | 2 488,51 |
| 4 | договор | от 27.07.2012 № 18.5500.552.12 | ООО «Техэксстрой-2» | 68,30 |
| 5 | договор | от 22.11.2013 № 45/13т | МУП «Нижнеомский коммунальник» | 380,09 |
| 6 | договор купли-продажи тепловой энергии | от 01.01.2014 № 01ТК14/001 | ООО «Лузинская Тепловая Компания»; | 220,84 |
| **7** | **Итого:** |  |  | **6 171,81** |

В связи с тем, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет расходов на приобретение тепловой энергии на 2017 год на хозяйственные нужды (не представлена информация о планируемых объемах тепловой энергии), по мнению Исполнителя, РЭК Омской области обоснованно учел расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на приобретение тепловой энергии на 2017 год по предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 5 255,50 тыс. руб.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» при подготовке тарифного предложения и планировании соответствующих затрат учитывать следующее:

* обосновывать объем потребленных ресурсов (на основании данных предыдущих периодов регулирования или расчетным путем);
* расчет производить в разрезе каждого договора и вида ресурсов с последующей расшифровкой отнесения по видам деятельности.

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

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 и 38 Основ ценообразования № 1178.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» заявлены расходы на аренду объектов электросетевого комплекса в размере 56 834,00 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* копии договоров аренды недвижимого имущества от 25.12.2014 № 04.103.75.14, от 11.12.2015 № 05.5500.6674.15 с АО «Омск РТС»;
* копия договора аренды недвижимого имущества от 17.12.2014 № 04.103.980.14 с АО «ТГК-11»;
* копия договора аренды от 19.09.2011 № 05.5500.549.11 с ООО «Мастер Строй»;
* копия договора аренды от 24.05.2013 № 05.5500.2169.13 с ИП Еникеева Г.А.;
* копия договора аренды от 29.07.2013 № 05.5500.3683.13 с БОУ Омской области НПО «Профессиональное училище № 38»;
* копия договора аренды от 18.02.2014 № 04.5500.597.14 с ЗАО «Учебно-опытное хозяйство № 1»;
* копия договора аренды от 19.07.2013 № 05.5500.3425.13 с Администрацией Знаменского МР Омской области;
* копии счетов-фактур и актов оказания услуг за 2015 год;
* расшифровка расходов по статье затрат «Аренда машин и оборудования (ОРУ, ЗРУ) и по статье «Аренда электросетевого оборудования» за 2015 год;
* копия справки Комитета по экономике и управлению муниципальным имуществом Администрации Знаменского муниципального района Омской области о балансовой и остаточной стоимости оборудования, переданного в аренду ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по состоянию на 01.01.2016;
* копия ведомости начисления амортизации ИП Еникеева за 2014 год;
* копия справки БПОУ «Тевризский техникум» о балансовой стоимости переданного в аренду имущества, суммах амортизационных отчислений и налога на имущество за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 исключены расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» на аренду ОРУ, ЗРУ в размере 56 583,98 тыс. руб. в соответствии с п. 81 (6) Основ ценообразования № 1178, в котором указано, что при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, имеющим одну или несколько общих с объектом по производству электрической энергии (мощности) систем собственных нужд, оперативного тока, релейной защиты и автоматики, снабжения сжатым воздухом коммутационным аппаратов, связи для осуществления оперативных переговоров, сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

* Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет (расшифровка) плановых расходов по данной статье на 2017 год.
* Во всех договорах аренды отсутствует расчет арендной платы, информация о величинах амортизации и налогам на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.
* В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на аренду имущества (аренду объектов электросетевого комплекса) составили 55 774 962,51 руб. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии счетов-фактур и актов оказания услуг на сумму 55 553 240,31 руб., отклонение составило (-221 722,20) руб. в связи с непредставлением подтверждающих документов по договору аренды от 18.02.2014 № 04.5500.597.14 с ЗАО «Учебно-опытное хозяйство № 1» и договору аренды от 19.07.2013 № 05.5500.3425.13 с Администрацией Знаменского МР Омской области.

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

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

Учитывая изложенное, Исполнитель считает что экономически обоснованная величина расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на аренду на 2017 год составляет 74,46 тыс. руб., в том числе 74,13 тыс. руб. – амортизация по договору аренды от 24.05.2013 № 05.5500.2169.13 с ИП Еникеева Г.А., 0,33 тыс. руб. – амортизация и налог на имущество по договору аренды от 29.07.2013 № 05.5500.3683.13 с БОУ Омской области НПО «Профессиональное училище № 38». Отклонение от величины, принятой РЭК Омской области составило (-175,56) тыс. руб.

Исполнитель считает, что для обоснования расходов на аренду филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в рамках тарифного предложения на очередной период регулирования необходимо представлять документальное подтверждение амортизационных начислений и налоговых платежей от арендодателей.

## **Налоги**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе расходы на оплату налогов на имущество и иных налогов, определяемых в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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 Российской Федерации 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 Российской Федерации от 28.08.1992 № 632 «Об утверждении порядка платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия».

е) государственная пошлина - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.3 НК РФ (часть вторая).

Состав расходов по данной статье приведен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / Предложение | ТБР / Факт, % |
| Факт по данным филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" | Предложение филиала ПАО "МРСК Сибири" - Омскэнерго" | ТБР, |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 57 464,45 | 78 508,80 | 74 676,90 | 95,12 | 129,95 |
| 1.1. | плата за землю | 3 019,67 | 2 619,50 | 2 619,50 | 100,00 | 86,75 |
| 1.2. | Налог на имущество | 52 088,46 | 69 701,10 | 69 701,10 | 100,00 | 133,81 |
| 1.3. | Прочие налоги и сборы | 2 356,32 | 6 188,20 | 2 356,30 | 38,08 | 100,00 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 78 508,80 тыс. рублей.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* расчет налога на имущество на 2017 год;
* расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям на 2015-2017 годы;
* копия налоговой декларации по земельному налогу за 2015 год;
* копия налоговой декларации по налогу на имущество организаций за 2015 год;
* копия налоговой декларации по транспортному налогу за 2015 год;
* копия декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год;
* копия налоговой декларации по налогу на прибыль за 2015 год;
* копии договоров возмездного оказания услуг: проведение экспертизы документов, протоколов по определению класса опасности отходов; по лабораторному исследованию воды; проведение анализа выбросов в атмосферу от источников загрязнения; проведение санитарно-химического исследования атмосферного воздуха, шума, электромагнитного поля промышленной частоты; по корректировке инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух; по утилизации отработанных конденсаторных батарей; по оценке эксплуатационных запасов подземных вод, копии актов об оказании услуг за 2015 год;
* копии лицензий на право пользования недрами: серия ОМС № 00703 ВЭ, серия ОМС № 00698 ВЭ;
* расшифровка расходов по данной статье за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 исключены расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» на уплату налогов в размере 3 831,90 тыс. руб. в связи с необоснованным превышением фактических расходов за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно п.31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Соответственно, при определении налогов, в том числе налога на имущество, регулирующий орган обязан исходить из положений Налогового кодекса и отчетных данных регулируемой организации за последний истекший период. При этом в соответствии с официальной позицией ФАС России, не должны учитываться плановые вводы основных средств на очередной период регулирования согласно утвержденной инвестиционной программе.

По результатам анализа материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - Омскэнерго» для обоснования заявляемых расходов по данной статье, Исполнитель отмечает следующее.

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет водного налога на 2017 год.

В соответствии со ст. 333.9 НК РФ объектами налогообложения водным налогом, если иное не предусмотрено пунктом 2 данной статьи, признаются следующие виды пользования водными объектами:

1) забор воды из водных объектов;

2) использование акватории водных объектов, за исключением лесосплава в плотах и кошелях;

3) использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики;

4) использование водных объектов для целей сплава древесины в плотах и кошелях.

В соответствии со ст. 333.10 НК РФ по каждому виду водопользования, признаваемому объектом налогообложения, налоговая база определяется налогоплательщиком отдельно в отношении каждого водного объекта. При заборе воды налоговая база определяется как объем воды, забранной из водного объекта за налоговый период.

Согласно ст. 333.12 НК РФ налоговые ставки устанавливаются по бассейнам рек, озер, морей и экономическим районам по каждому виду водопользования.

Согласно п. 1.1 ст. 333.12 НК РФ налоговые ставки применяются в 2017 году с коэффициентом 1,52 и округляются до полного рубля в соответствии с действующим порядком округления.

В связи с тем, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлена информация о фактических объемах забора воды в 2015 году, а также о планируемых на 2017 год объемах забора воды из водных объектов, Исполнитель считает обоснованным учесть в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год величину водного налога в размере фактической величины в 2015 году - 0,23 тыс. руб.

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет транспортного налога на 2017 год.

В соответствии с п. 1 ст. 358 НК РФ объектом налогообложения признаются автомобили, мотоциклы, мотороллеры, автобусы и другие самоходные машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу, самолеты, вертолеты, теплоходы, яхты, парусные суда, катера, снегоходы, мотосани, моторные лодки, гидроциклы, несамоходные (буксируемые суда) и другие водные и воздушные транспортные средства, зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации соответственно в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства и указаны в ст. 361 НК РФ.

В связи с тем, что филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго» не представлена информация о снятии транспортных средств с регистрационного учета, а также о регистрации приобретенных транспортных средств в 2016 году, Исполнитель считает обоснованным учесть в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год величину транспортного налога в размере фактической величины транспортного налога 2015 года – 1 526,59 тыс. руб.

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет земельного налога на 2017 год.

Налог на землю рассчитывается в соответствии с нормами главы 31 НК РФ. Ставки налога на землю устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований (законами городов федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга и Севастополя) и не могут превышать 1,5 % (п. 1 ст. 394 НК РФ).

Налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения. Кадастровая стоимость земельного участка определяется в соответствии с земельным законодательством Российской Федерации (ст. 390 НК РФ).

Налоговые ставки налога на землю на территории города Омска и территориях муниципальных образований Омской области установлены решениями органов местного самоуправления соответствующих муниципальных образований.

В связи с непредставлением филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» информации о месторасположении и кадастровой стоимости земельных участков, Исполнитель считает обоснованным учесть в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год величину земельного налога в размере 2 619,50 тыс. руб. по предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (заявленная величина не превышает величину фактически уплаченного налога в 2015 году).

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет платы за предельно допустимые выбросы на 2017 год.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия (далее – Порядок) утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.08.1992 № 632.

В соответствии с п. 2 Порядка устанавливается два вида базовых нормативов платы:

а) за выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов, другие виды вредного воздействия в пределах допустимых нормативов;

б) за выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов, другие виды вредного воздействия в пределах установленных лимитов (временно согласованных нормативов).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 утверждены ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительный коэффициент к ним, который применяются при исчислении платы за негативное воздействие на окружающую среду с 01.01.2016.

Исполнителем выполнен расчет платы за предельно допустимые выбросы для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Класс опасности отходов в соответствии с ФККО | Установленный лимит на размещение отходов (тонн) | Образовалось за отчетный период (тонн) | Размещено в отчетном периоде, передано другим организациям в целях размещения (в пределах лимитов) | Ставка платы за негативное воздействие на окружающую среду, руб./тонна) | Сумма платы за размещение отходов, тыс. руб. |
| 4 | 19,681 | 17,45 | 17,45 | 663,2 | 11,57 |
| 5 | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 17,3 | 0,01 |
|  | 20,017 | 17,786 | 17,786 |  | 11,58 |

Таким образом, экономически обоснованный размер платы за предельно допустимые выбросы для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год по мнению Исполнителя составляет 11,58 тыс. руб.

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» расчет налога на имущество на 2017 год выполнен в соответствии с гл. 30 НК РФ. В 2017 году величины налоговых ставок составляют: линии электропередач, а также сооружения, являющиеся неотъемлемой технологической частью этих объектов – 1,3 %, по прочему имуществу – 2,2 %. Расчет выполнен на основании фактических данных по остаточной стоимости основных средств по состоянию на 01.01.2016 с учетом планового ввода основных средств согласно инвестиционной программе на 2016 год, что является необоснованным.

В представленном филиалом расчете (в формате pdf) остаточная стоимость объектов основных средств на 31.12.2016 указана в размере 4 501 753,43 тыс. руб. Обоснования и расшифровка с перечнем объектов на указанную величину в адрес Исполнителя не представлены.

Учитывая изложенное, выполнить экономически обоснованный расчет налога на имущество на 2017 год Исполнителю не представляется возможным.

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет расходов на экологию на 2017 год, а также документы, обосновывающие необходимость выполнения работ по проведению экспертизы документов, протоколов по определению класса опасности отходов; по лабораторному исследованию воды; по проведению анализа выбросов в атмосферу от источников загрязнения; по проведению санитарно-химического исследования атмосферного воздуха, шума, электромагнитного поля промышленной частоты; по корректировке инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух; по утилизации отработанных конденсаторных батарей; по оценке эксплуатационных запасов подземных вод. Кроме того, срок действия всех заключенных договоров истек. Учитывая изложенное, Исполнитель считает расходы на экологию экономически необоснованными.

Свод расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату налогов на 2017 год представлен в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Факт по данным филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" за 2016 год, тыс. руб. | 2017 год, тыс. руб. | | | Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб. |
| Предложение филиала ПАО "МРСК Сибири" - Омскэнерго" | ТБР | Расчет Исполнителя |
| 1. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 57 464,45 | 78 508,80 | 74 676,90 | 73 859,00 | -817,90 |
| 1.1. | Плата за землю | 3 019,67 | 2 619,50 | 2 619,50 | 2 619,50 | 0,00 |
| 1.2. | Налог на имущество | 52 088,46 | 69 701,10 | 69 701,10 | 69 701,10 | 0,00 |
| 1.3. | Прочие налоги и сборы | 2 356,32 | 6 188,20 | 2 356,30 | 1 538,40 | -817,90 |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в составе обосновывающих материалов на очередной период регулирования предоставлять:

1. пообъектный расчет налога на имущество филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»;
2. пообъектный расчет транспортного налога;
3. пообъектный расчет водного налога;
4. утвержденные квартальные (годовые) лимиты водопользования;
5. утвержденный для филиала норматив образования отходов и лимитов на их размещение.

## **Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)**

Начисление страховых взносов на пенсионное и медицинское страхование, а также страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регламентировано Налоговым кодексом Российской Федерации 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 %;

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 %;

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

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).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов) заявлена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год в размере 379 241,80 тыс. руб. исходя из ставки 30,4 % к заявленному в составе расчетной величины подконтрольных расходов фонду оплаты труда в размере 1 247 505,80 тыс. рублей.

В обоснование заявленных расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* копия расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Форма – 4 ФСС) за 2015 год;
* копия расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам (Форма РСВ-1 ПФР) за 2015 год;
* расшифровка расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 общий процент отчислений на социальные нужды определен в размере - 30,40 %, что от установленного РЭК Омской области фонда оплаты труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год (1 234 854,53 тыс. руб.) составляет – 375 395,78 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными НК РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом № 125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005.

Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2016 № 1255 установлена предельная величина базы для исчисления страховых взносов на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 01.01.2017 и составила: на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 755 000 руб.; на обязательное пенсионное страхование – 876 000 руб.

| Показатель | Пенсионный фонд | | Фонд социального страхования | | Медицинское страхование | Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Годовой доход до  1 021 000 руб. | Годовой доход свыше  1 021 000 руб. | Годовой доход до 815 000 руб. | Годовой доход сверх  815 000 руб. |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» и РЭК Омской области был применен совокупный процент отчислений в размере 30,4 %, в том числе:

* 22,0 % - в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование;
* 2,9 % - в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности;
* 5,1 % - в федеральный фонд обязательного медицинского страхования;
* 0,4 % взносов - на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (Государственного учреждения - филиала № 9 Государственного учреждения - Омского регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев).

Исходя из совокупного процента отчислений 30,4 %, величина отчислений на социальные нужды на 2017 год получена Исполнителем в размере 375 395,78 тыс. рублей от фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах на 2017 год.

Вместе с тем согласно официальной позиции ФАС России, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России по Алтайскому краю от 11.12.2018 № 1728/18).

Соответственно, плановый размер страховых взносов, согласно позиции ФАС России, должен определяться по фактической ставке взносов за полный истекший предыдущий период.

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год фактические затраты на оплату труда по виду деятельности «Передача электрической энергии» составили 1 178 112,10 тыс. руб.

Расходы на выплату страховых взносов в 2015 году составили 343 492,20 тыс. рублей или 29,16 % от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды в 2017 году с учетом позиции ФАС России составят 360 083,58 тыс. рублей от фонда оплаты труда, определенного в составе подконтрольных расходов на 2017 год (1 234 854,53 тыс. руб.). Отклонение от величины расходов, определенных РЭК Омской области составляет (-15 312,20) тыс. руб.

## **Прочие неподконтрольные расходы**

В соответствии с п.17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

На основании пункта 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

В соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э, в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

* установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
* расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
* рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
* рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

Состав расходов, учитываемых по данной статье, приведен в следующей таблице.

| № п/п | Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / Предложение | ТБР / Факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" | Предложение филиала ПАО "МРСК Сибири" - Омскэнерго" | ТБР, |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | Прочие неподконтрольные расходы | 352 163,80 | 240 926,10 | 8 042,38 | 3,34 | 2,28 |
| 1.1. | услуги гослабораторий | 2 510,28 | 2 614,60 | 2 614,60 | 100,00 | 104,16 |
| 1.2. | содержание ОРУ, ЗРУ | 38 263,16 | 54 166,30 | 5 427,78 | 10,02 | 14,19 |
| 1.3. | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала | 136 448,24 | 141 836,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | расходы на услуги ПАО "Россети" | 0,00 | 31 195,50 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.5. | услуги на энергообследование | 0,00 | 11 113,10 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.6. | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства по покупной э/э) | 174 942,13 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по данной статье были заявлены расходы в размере 240 926,10 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* копия договора на проведение работ по модернизации и поверке приборов «Прорыв –КЭ» от 04.02.2015 № 18.5500.894.15 с ООО НПП «Прорыв»;
* копия договора на оказание услуг в области метрологии – поверке (калибровке) средств измерений, аттестации испытательного оборудования от 13.02.2015 № 53, заключенного с ФБУ «Омский ЦСМ»;
* копии договоров возмездного оказания услуг от 11.12.2015 № 18.5500.6673.15, от 24.12.2014 № 18.5500.7531.14 с АО «Омск РТС»;
* копии договоров возмездного оказания услуг от 24.12.2014 № 18.5500.7532.14 и от 11.12.2015 № 18.5500.6672.15 с АО «ТГК-11»;
* копии счетов-фактур и актов оказания услуг по указанным выше договорам за 2015 год, расшифровки расходов ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на услуги по поверке и калибровке оборудования и на содержание ОРУ, ЗРУ за 2015 год;
* копия договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса 07.08.2015 № 18.4000.253.15 с ПАО «Россети»;
* смета затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год в разрезе филиалов;
* регистры бухгалтерского учета по затратам на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год;
* выписка из штатного расписания ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по состоянию на 31.12.2015;
* копия формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности, заработной плате, движении работников» ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год;
* пообъектная расшифровка амортизации основных средств и НМА исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год;
* копии налоговых деклараций по налогу на имущество, транспортному налогу, копия расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год;
* копия расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Форма – 4 ФСС) за 2015 год;
* копия расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам (Форма РСВ-1 ПФР) за 2015 год;
* копии договоров: на изготовление полиграфической продукции; на услуги СМИ; аренды имущества; на оказание услуг связи; на оказание консультационных услуг; об оказании образовательных услуг; по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей; по техническому содержанию и эксплуатации гаража; возмездного оказания услуг по дератизации и дезинсекции; энергоснабжения; аренды транспортных средств с экипажем; вневедомственной охраны и других с приложением копий счетов-фактур и (или) актов оказания услуг за 2015 год.
* копии полисов страхования имущества, ОСАГО.

Согласно пояснительной записке, общехозяйственные расходы (расходы исполнительного аппарата Общества) распределяются по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ПАО «МРСК Сибири» и Стандартом организации 2.150 «Учет и распределение затрат» по следующему принципу:

* Передача электроэнергии: расходы по исполнительному аппарату Общества за минусом затрат, относимых на прочую деятельность и инвестиционную деятельность, распределяются на филиалы пропорционально значению собственной НВВ (необходимой валовой выручки). Затраты ежемесячно передаются на филиалы посредством авизо. Величину НВВ по каждому филиалу в учетную систему SAP (CO) вносит Департамент экономики исполнительного аппарата.
* Продажа электрической энергии: на энергосбытовую деятельность относятся затраты, рассчитанные от суммы общехозяйственных расходов, за исключением расходов, отнесенных на технологическое присоединение и прочие виды деятельности, пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Омской области принята сумма расходов по данной статье в размере 8 042,38 тыс. руб. в том числе:

* расходы на услуги гослабораторий в размере 2 614,60 тыс. руб. по предложению ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»;
* расходы на содержание ОРУ, ЗРУ – 5 427,78 тыс. руб. в связи с исключением расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» на содержание ОРУ, ЗРУ в размере 48 738,52 тыс. руб. в соответствии с п. 81 (6) Основ ценообразования № 1178, в котором указано, что при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, имеющим одну или несколько общих с объектом по производству электрической энергии (мощности) систем собственных нужд, оперативного тока, релейной защиты и автоматики, снабжения сжатым воздухом коммутационным аппаратов, связи для осуществления оперативных переговоров, сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Расходы на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» 141 836,60 тыс. руб. исключены в полном объеме согласно представлению прокуратуры Омской области от 08.12.2015 № 7/3-01/38-2015/44308 и рассмотрению данного вопроса в Областном суде Омской области.

Не приняты расходы на услуги ПАО «Россети» в размере 31 195,50 тыс. руб. и расходы на проведение энергетического обследования в размере 11 113,10 тыс. руб. в связи с непредставлением обосновывающих документов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа представленных материалов, Исполнитель отмечает следующее.

РЭК Омской области не проведен анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат, как того требует пп. 4 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

*Расходы на услуги гослабораторий*

По результатам анализа представленных документов Исполнитель соглашается с позицией РЭК Омской области в части принятия расходов ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год по данной статье в размере 2 614,60 тыс. руб.

*Содержание ОРУ, ЗРУ*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» заключены договоры возмездного оказания услуг по ведению круглосуточной эксплуатации оборудования, зданий, и сооружений (комплекс распределительных устройств) с АО «Омские распределительные тепловые сети» и АО «ТГК-11».

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 исключены расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» на содержание ОРУ, ЗРУ в размере 48 738,52 тыс. руб. в соответствии с п. 81 (6) Основ ценообразования № 1178.

Необходимо отметить, информация о том, что филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» имеет одну или несколько общих с объектом по производству электрической энергии (мощности) (АО «ТГК-11») систем собственных нужд, оперативного тока, релейной защиты и автоматики, снабжения сжатым воздухом коммутационным аппаратов, связи для осуществления оперативных переговоров, сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в адрес Исполнителя не поступала.

Вместе с тем Исполнитель признает экономически обоснованными затраты на содержание ОРУ, ЗРУ на 2017 год в размере 5 290,98 тыс. руб. в соответствии с условиями договора от 11.12.2015 № 18.5500.6673.15 с учетом ИПЦ на 2017 год 104,7 %.

Также Исполнитель отмечает, что в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 неподконтрольные расходы включают в себя в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации. Учитывая то, что услуги по ведению круглосуточной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений не подлежат государственному регулированию, указанные расходы необходимо заявлять в составе подконтрольных расходов.

*Общехозяйственные расходы (расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»)*

ПАО «МРСК Сибири» представляет собой акционерное общество с филиальной сетью, в котором Исполнительный аппарат является не управляющей компанией, а структурным подразделением, при этом отдельно взятый филиал никогда не выполнял и не может выполнять все функции акционерного общества исходя из его структуры.

Согласно основным положениям Бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири» затраты исполнительного аппарата (общехозяйственные затраты) распределяются на филиалы пропорционально доле НВВ филиала в общей сумме НВВ Общества, включаются в расходы филиала, относящиеся на деятельность по передаче и распределению электрической энергии, и распределены по статьям, что соотносится с действующим законодательством.

Согласно расшифровке сметы затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири», затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, отнесенные на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» составили 115 139,00 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» составили 106 705,00 тыс. руб., что составляет 13,61 % расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год (783 756,00 тыс. руб.).

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

Необходимо отметить, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлена смета расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» и отчетные данные по статьям расходов за 2015 год.

Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по расходам исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год составило 141 836,60 тыс. руб. представлено в таблице ниже.

| № п/п | Наименование статьи | Ед. изм. | Период |
| --- | --- | --- | --- |
| 2017 (план) |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 2 389 |
| 1.1. | сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 48 |
| 1.2. | топливо и энергия | тыс. руб. | 732 |
| 1.3. | прочие материальные расходы | тыс. руб. | 1 609 |
| 2. | Работы и услуги производственного характера всего, в том числе: | тыс. руб. | 85 |
| 2.1. | работы по техническому обслуживанию и ремонту оборудования | тыс. руб. | 67 |
| 2.2. | прочие работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 18 |
| 3. | Амортизация | тыс. руб. | 8 418 |
| 4. | Расходы на персонал ПАО "МРСК Сибири" | тыс. руб. | 110 873 |
| 4.1. | расходы на оплату труда персонала | тыс. руб. | 87 027 |
| 4.2. | страховые взносы | тыс. руб. | 23 616 |
| 4.3. | расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний | тыс. руб. | 230 |
| 5. | Налоги и сборы | тыс. руб. | 174 |
| 6. | Расходы на командировки и представительские расходы | тыс. руб. | 4 912 |
| 6.1. | представительские расходы | тыс. руб. | 346 |
| 6.2. | расходы на командировки | тыс. руб. | 4 566 |
| 7. | Расходы на аренду имущества | тыс. руб. | 143 |
| 8. | Расходы на лизинг | тыс. руб. | 0 |
| 9. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 776 |
| 10. | Услуги сторонних организаций всего, в том числе: | тыс. руб. | 12 092 |
| 10.1. | услуги связи | тыс. руб. | 680 |
| 10.2. | услуги по программному обеспечению и сопровождению | тыс. руб. | 2 892 |
| 10.3. | консультационные услуги | тыс. руб. | 1 118 |
| 10.4. | юридические услуги | тыс. руб. | 13 |
| 10.5. | нотариальные услуги | тыс. руб. | 13 |
| 10.6. | транспортные расходы | тыс. руб. | 73 |
| 10.7. | расходы на публичное раскрытие информации | тыс. руб. | 95 |
| 10.8. | расходы на рекламу | тыс. руб. | 0 |
| 10.9. | услуги СМИ | тыс. руб. | 2 631 |
| 10.10. | расходы по подбору и подготовке кадров | тыс. руб. | 1 282 |
| 10.11. | услуги по охране | тыс. руб. | 152 |
| 10.12. | расходы, связанные с содержанием имущества | тыс. руб. | 2 209 |
| 10.13. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 934 |
| 11. | Другие расходы | тыс. руб. | 1 975 |
| **12.** | **Итого:** | **тыс. руб.** | **141 837** |

*Материальные затраты*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» заявлены материальные затраты на 2017 год в размере 2 389,00 тыс. руб.

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

* расшифровка материальных затрат в разрезе каждого вида материалов, расшифровка расходов на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды, а также расшифровка расходов на ГСМ за 2015 год;
* копия договора энергоснабжения от 23.08.2010 № 18.2400.1229.10 с ОАО «Красноярскэнергосбыт» с приложением копий актов приема-передачи поставленной электроэнергии за 2015 год и копий извещений за услуги электроснабжения за 2015 год;
* копии актов на списание израсходованных материальных ценностей за 2015 год (помесячно).

Расшифровка материальных затрат ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год представлена в таблице ниже.

| № п/п | Вид затрат | Обозначение вида затрат | 2015 год (факт) всего, руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальные затраты | | 11 587 060,93 |
| 1.2. | Топливо и энергия | | 4 481 149,34 |
| 1.2.1. | 3508010000 | Расходы э/э на хоз. нужды | 2 300 885,33 |
| 1.2.2. | 3508010001 | Расходы э/э на хоз. нужды (НУ) | 1 490,54 |
| 1.2.3. | 3104010000 | ГСМ (бензин, дизтопливо, газ) | 2 178 773,47 |
| 1.3. | Прочие материальные расходы | | 7 105 911,59 |
| 1.3.1. | 3105010000 | Запасные части | 195 834,45 |
| 1.3.2. | 3101010000 | Материалы | 75 643,39 |
| 1.3.3. | 3107010000 | Спецодежда | 80,00 |
| 1.3.4. | 3115010000 | Канцелярские материалы | 1 334 850,24 |
| 1.3.5. | 3119010000 | Материалы по техн. безоп. и охране труда | 90,43 |
| 1.3.6. | 3117010000 | Расх. мат. для выч. и оргтех., связи | 4 860 349,08 |
| 1.3.7. | 3118010000 | Техлитература, спецлитература | 1 180,00 |
| 1.3.8. | 3103010000 | Инвентарь и хоз. принадлежности | 377 035,53 |
| 1.3.9. | 3159990000 | Прочие материалы | 227 484,96 |
| 1.3.10. | 3159990001 | Прочие материалы (НУ) | 33 363,51 |

По результатам анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» документов, необходимо отметить следующее.

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет (расшифровка) плановых материальных затрат в разрезе каждого вида материалов на 2017 год.
2. В расшифровке по статье «Расходы на электроэнергию на хоз. нужды (НУ)» указан поставщик АО «Мосэнергосбыт», копия договора с АО «Мосэнергосбыт» не представлена, копии счетов-фактур и (или) актов оказанных услуг за 2015 не представлены.
3. Договор энергоснабжения от 23.08.2010 № 18.2400.1229.10 с ОАО «Красноярскэнергосбыт» представлен частично (с приложением № 1 и приложением № 9). В Приложении № 9 «Реестр технических документов для составления расчетной схемы договора на электроснабжение объектов хозяйственных нужд филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и сроков предоставления» указаны точки поставки по всем районам Красноярского края. В актах приема-передачи поставленной электроэнергии отсутствует расшифровка в разрезе точек поставки. В извещениях, представленных ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» также отсутствует расшифровка по каким точкам поставки указаны расходы за электрическую энергию.
4. По статье расходов «ГСМ (бензин, дизтопливо, газ) филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены копии заключенных договоров на поставку ГСМ, документы, подтверждающие фактический пробег автомобильного транспорта в зимний и летний периоды, утвержденные нормы расхода ГСМ по каждому виду транспортного средства в зимний и летний периоды.
5. По всем видам материалов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены копии договоров на поставку материалов.

Таким образом, Исполнитель отмечает недостаточное экономическое обоснование расходов ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год по статье «Материальные затраты». Вместе с тем проанализировав данные бухгалтерского учета, Исполнитель считает экономически обоснованными расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год на канцелярию, на материалы по технике безопасности и охране труда, расходы на материалы для вычислительной и оргтехники (на приобретение картриджей и тонера), а также расходы на питьевую воду в размере 354,46 тыс. руб. Расчет указанных расходов выполнен Исполнителем исходя из фактических расходов в 2015 году с учетом доли распределения на деятельность по передаче электрической энергии по факту 2015 года в размере 0,9577, а также с учетом доли распределения на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по факту 2015 года в размере 0,1361 (расчет представлен в следующей таблице).

| № п/п | Обозначение вида затрат | Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| 1 | Материальные затраты | 2 719,44 |
| 1.2. | Топливо и энергия | 0,00 |
| 1.2.1. | Расходы э/э на хоз. нужды | 0,00 |
| 1.2.2. | Расходы э/э на хоз. нужды (НУ) | 0,00 |
| 1.2.3. | ГСМ (бензин, дизтопливо, газ) | 0,00 |
| 1.3. | Прочие материальные расходы | 2 719,44 |
| 1.3.1. | Запасные части | 0,00 |
| 1.3.2. | Материалы | 0,00 |
| 1.3.3. | Спецодежда | 0,00 |
| 1.3.4. | Канцелярские материалы | 1 496,82 |
| 1.3.5. | Материалы по техн. безоп. и охране труда | 0,10 |
| 1.3.6. | Расх. мат. для выч. и оргтех., связи | 927,18 |
| 1.3.7. | Техлитература, спецлитература | 0,00 |
| 1.3.8. | Инвентарь и хоз. принадлежности | 295,35 |
| 1.3.9. | Прочие материалы | 0,00 |
| 1.3.10. | Прочие материалы (НУ) | 0,00 |
| 2 | Доля на вид деятельности "Передача электрической энергии" - 0,9577 | 2 604,41 |
| 3 | Доля на филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" - 0,1361 | 354,46 |

*Работы и услуги производственного характера*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлены расходы на оплату услуг производственного характера в размере 85,00 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» не представлены документы, обосновывающие заявленные расходы (услуги по ремонту автомобильного транспорта, сертификационные услуги) в связи с чем, по мнению Исполнителя, указанные расходы являются экономически необоснованными.

*Амортизация*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлена величина амортизации ПАО «МРСК Сибири», распределяемой на филиал согласно Учетной политики Общества в размере 8 418,00 тыс. руб.

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

* пообъектная расшифровка суммы начисленной амортизации по статье «Программное обеспечение» за 2015 год;
* смета на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год.

По результатам анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» документов, необходимо отметить следующее.

1. В соответствии со сметой на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» величина амортизационных отчислений ОС и НМА за 2015 год составила 29 801,69 тыс. руб. При этом расшифровка начисленной амортизации в разрезе объектов ОС и НМА в адрес Исполнителя не представлена.
2. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет амортизационных отчислений по объектам ОС и НМА на 2017 год.
3. В соответствии с пообъектной расшифровкой суммы начисленной амортизации по статье «Программное обеспечение» за 2015 год, ее величина составляет 7 674,38 тыс. руб. В представленной расшифровке отсутствует информация о дате постановки на учет, о сроках полезного использования, о первоначальной и остаточной стоимости.

Учитывая изложенное, Исполнитель отмечает недостаточное экономическое обоснование по данной статье, в связи с чем, у Исполнителя отсутствует возможность прийти к выводу, что заявленная ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» величина амортизационных отчислений ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год является экономически обоснованной.

*Расходы на оплату труда и страховых взносов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» заявлены расходы на оплату труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год в размере 110 873,00 тыс. руб.

Правомерность включения расходов на оплату труда работников исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» может быть обоснована расчетом нормативной численности административно-управленческого персонала, выполненного в соответствии с приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя № 68) и подробным аргументированным описанием распределения функций персонала ПАО «МРСК Сибири» и филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

Необходимо отметить, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» расчет нормативной численности исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири», а также общих затрат на оплату труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год не представлены.

Согласно представленной смете на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, на долю филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» отнесены расходы на персонал в размере 89 497,00 тыс. руб. (13,61 %), в том числе расходы на оплату труда – 74 501,00 тыс. руб.

В соответствии с формой статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год средняя численность работников по виду деятельности «Передача электроэнергии» (код по ОКВЭД: 35.12.1) составила 357,9 чел. С учетом доли распределения по факту 2015 года (0,1361) численность исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири», отнесенная на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» составляет 48,7 чел.

| Период | Средняя численность работников, человек | Средняя численность работников списочного состава, человек | Средняя численность внешних совместителей |
| --- | --- | --- | --- |
| Январь | 334,0 | 333,0 | 1,0 |
| Февраль | 337,0 | 337,0 | 0,0 |
| Март | 343,0 | 342,0 | 1,0 |
| Апрель | 350,0 | 345,0 | 5,0 |
| Май | 354,0 | 349,0 | 5,0 |
| Июнь | 354,0 | 349,0 | 5,0 |
| Июль | 357,0 | 351,0 | 6,0 |
| Август | 375,0 | 368,0 | 7,0 |
| Сентябрь | 369,0 | 362,0 | 7,0 |
| Октябрь | 374,0 | 367,0 | 7,0 |
| Ноябрь | 375,0 | 368,0 | 7,0 |
| Декабрь | 373,0 | 366,0 | 7,0 |
| **Итого** | **357,9** | **353,1** | **4,8** |

По данным Территориального органа Федеральной службы статистики по Омской области (Омскстат) среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций по виду деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» в 2015 году составила 29 199,4 руб.

Учитывая решение Верховного суда Российской Федерации от 17.08.2017 № 50-АПГ17-9 Исполнителем выполнен расчет расходов на оплату труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год исходя из численности персонала в количестве 48,7 чел. и среднемесячной заработной платы в размере 32 742,37 тыс. руб. (с учетом ИПЦ на 2016-2017 годы 107,1 % и 104,7 % соответственно).

Исполнителем определены затраты на оплату труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год в размере 18 781,02 тыс. руб.

Согласно официальной позиции ФАС России, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России по Алтайскому краю от 11.12.2018 № 1728/18). Соответственно, плановый размер страховых взносов, согласно позиции ФАС России, должен определяться по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий период.

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год расходы на выплату страховых взносов в 2015 году составили 29,16 % от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» в 2017 году с учетом позиции ФАС России составляют 5 476,55 тыс. руб. от фонда оплаты труда.

*Налоги и сборы*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» заявлены расходы на уплату налогов и сборов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год в размере 174,00 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии налоговых деклараций по налогу на имущество, транспортному налогу, копия расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год.

В соответствии с представленной сметой на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, фактические расходы на уплату налогов и сборов в 2015 году составили 1 343 244,31 руб., расшифровка представлена в таблице ниже.

| № п/п | Вид затрат | Обозначение вида затрат | 2015 год (факт) всего, руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Налоги и сборы | | 1 343 244,31 |
| 1.1. | 3501040000 | Транспортный налог | 322 946,00 |
| 1.2. | 3501020000 | Налог на имущество | 999 223,78 |
| 1.3. | 3501060000 | Госпошлина | 8 800,00 |
| 1.4. | 3589010000 | Платежи за выбросы загряз. вещ. в окружающую среду | 12 274,53 |

Необходимо отметить, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет (расшифровка) плановых расходов на уплату налогов и сборов на 2017 год.

По мнению Исполнителя экономически обоснованной величиной расходов на уплату налогов и сборов на 2017 год составит фактическая величина налогов за 2015 год, за исключением уплаты госпошлины с учетом доли отнесения на вид деятельности «Передача электрической энергии» и доли отнесения на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 173,94 тыс. руб. Расчет Исполнителя представлен в следующей таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение вида затрат | Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб. |
| 1. | Налоги и сборы | 1 334,44 |
| 1.1. | Транспортный налог | 322,95 |
| 1.2. | Налог на имущество | 999,22 |
| 1.3. | Платежи за выбросы загряз. вещ. в окружающую среду | 12,27 |
| 2 | Доля на вид деятельности "Передача электрической энергии" - 0,9577 | 1 278,00 |
| 3 | Доля на филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" - 0,1361 | 173,94 |

*Расходы на командировки и представительские расходы*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлены расходы на командировки и представительские расходы в размере 4 912,00 тыс. руб.

В соответствии с представленной сметой на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, фактические командировочные и представительские расходы в 2015 году составили 27 015 758,98 руб.

Следует отметить, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Омскэнерго» не представлены документы, обосновывающие заявленные расходы, в том числе копии приказов о направлении работников в командировку и копии авансовых отчетов за 2015 год. Также не представлен график командировок на 2017 год с указанием мест командирования сотрудников, способов проезда персонала, положение о командировках ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», расчет плановых расходов на командировочные и представительские расходы на 2017 год.

Учитывая изложенное, Исполнитель отмечает недостаточное экономическое обоснование по данной статье, в связи с чем, у Исполнителя отсутствует возможность прийти к выводу, что заявленная ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» величина командировочных и представительских расходов на 2017 год является экономически обоснованной.

*Аренда имущества*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлены расходы на аренду имущества в размере 143,00 тыс. руб.

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

* копии договоров аренды машиноместа, расположенного в подземной автостоянке учебно-административного здания по адресу: Москва, ул. Оршанская, д. 5, от 16.10.2014 № 04.4000.530.14 и от 22.09.2015 № 04.4000.313.15, заключенных с ЗАО «ПРОМИНДУСТРИЯ АГ» с приложением акта приема-передачи машиноместа;
* копии договоров субаренды нежилого помещения, расположенного по адресу: Москва, ул. Оршанская, д. 5, от 31.10.2014 № 4.4000.541.1 и от 07.09.2015 № 04.4000.298.15 с ООО «Студия ВЕРЕКС».

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» не представлены документы, подтверждающие их отнесение к виду деятельности «Передача электрической энергии», связи с чем, по мнению Исполнителя, указанные расходы являются экономически необоснованными.

*Расходы на страхование*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлены расходы на страхование в размере 776,00 тыс. руб.

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

* копия договора обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) от 18.03.2015 № 28.2400.2144.15, заключенного с ООО «Росгосстрах» с приложением копий страховых полисов;
* копия договора обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) от 14.03.2014 № 28.2400.2082.14, заключенного с ОАО «СОГАЗ»;
* копия договора страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» от 25.12.2014 № 14 РТК 0207/28.2400.13920.14 с ОАО «СОГАЗ» с приложением копии страхового полиса.

В соответствии с представленной сметой на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, фактические расходы на страхование в 2015 году составили 2 208 272,54 руб., расшифровка расходов представлена в следующей таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид затрат | Обозначение вида затрат | 2015 год (факт) всего, руб. |
| 1. | Расходы на страхование | | 2 208 272,54 |
| 1.1. | 3505010100 | Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) | 159 185,10 |
| 1.2. | 3505020200 | Добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО) | 365 788,19 |
| 1.3. | 3505020500 | Добровольное страхование авиатранспорта | 79 878,59 |
| 1.4. | 3505020100 | Добровольное страхование имущества | 16 076,89 |
| 1.5. | 3505020300 | Добровольное страхование ДМС | 563 793,13 |
| 1.6. | 3505020400 | Добровольное страхование от несчастных случаев | 41 471,19 |
| 1.7. | 3505020600 | Добровольное страхование прочее | 982 079,45 |

Необходимо отметить, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет (расшифровка) плановых расходов по каждому виду страхования на 2017 год.

Кроме того, все виды страхования, кроме ОСАГО, являются добровольными. По договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» от 25.12.2014 № 14 РТК 0207/28.2400.13920.14 с ОАО «СОГАЗ» не представлено приложение № 3 «Перечень застрахованного имущества ОАО «Красноярскэнерго».

Учитывая изложенное, Исполнитель считает экономической обоснованной величину расходов на страхование (ОСАГО) на 2017 год в размере 20,75 тыс. руб. Указанная величина определена Исполнителем на уровне фактических расходов на ОСАГО за 2015 год с учетом доли отнесения на вид деятельности «Передача электрической энергии» и доли отнесения на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

*Услуги сторонних организаций*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлены расходы на оплату услуг сторонних организаций в размере 12 092,00 тыс. руб.

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

* копии договоров на оказание услуг связи, копии актов выполненных работ (оказанных услуг) за 2015 год;
* копии договоров подряда на оказание услуг по программному обеспечению и сопровождению;
* копии договоров на оказание консультационных услуг, копии актов за 2015 год;
* копии актов приемки выполненных работ по статье расходов «Юридические услуги» и «Нотариальные услуги» за 2015 год;
* копия договора аренды транспортных средств с экипажем (по разовым заявкам), копии актов за 2015 год;
* копии договоров на изготовление полиграфической продукции, на изготовление корпоративной печатной продукции;
* копии договоров подряда по созданию материалов для размещения в средствах массовой информации;
* копии договоров об оказании образовательных услуг, копии актов об оказании услуг за 2015 год;
* копии договоров возмездного оказания услуг (техническое обслуживание систем видеонаблюдения, систем контроля доступа и учета рабочего времени, организация постов для обеспечения безопасности), копии актов за услуги охраны за 2015 год;
* копии договоров по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей, на отпуск (получение) питьевой воды, на прием (сброс) сточных вод, на сервисное обслуживание приборов учета тепловой энергии и другие.

В соответствии с представленной сметой на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, фактические расходы на оплату услуг сторонних организаций в 2015 году составили 47 530 472,38 руб., расшифровка расходов представлена в следующей таблице.

| № п/п | Вид затрат | Обозначение вида затрат | Факт всего, руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Услуги сторонних организаций | | 47 530 472,38 |
| 1.1. | Услуги связи | | 3 102 833,89 |
|  | 3514020000 | Услуги Интернет | 246 528,89 |
|  | 3514011000 | Аренда каналов связи | 110 577,01 |
|  | 3514012000 | Мобильная связь | 1 203 442,88 |
|  | 3514013000 | Телефонная связь ГТС | 413 877,73 |
|  | 3514015000 | Спутниковая связь | 220 433,90 |
|  | 3588020000 | Почтово-телеграфные расходы | 907 973,48 |
| 1.2. | Услуги по программному обеспечению и сопровождению | | 13 238 033,45 |
|  | 3513020000 | Программное обеспечение | 7 674 384,60 |
|  | 3513010000 | IT-услуги, сопровождение ПО | 2 359 450,87 |
|  | 3589120100 | Затраты на содержание компьютерной и офисной техники | 1 992 733,88 |
|  | 3521010000 | Прочие информационные услуги | 1 211 464,10 |
| 1.3. | Консультационные услуги | | 806 794,24 |
|  | 3519015000 | Консультационные услуги по кадровой политике и орг. проектированию | 410 654,24 |
|  | 3519016000 | Консультационные услуг по корпоративной политике | 396 140,00 |
| 1.4. | Юридические услуги | | 197 300,00 |
|  | 3517010000 | Юридические услуги | 197 300,00 |
| 1.5. | Нотариальные услуги | | 97 050,00 |
|  | 3518010000 | Нотариальные услуги | 97 050,00 |
| 1.6. | Транспортные услуги | | 501 972,12 |
|  | 3163040000 | Прочие услуги транспорта | 20 496,64 |
|  | 3163022000 | Транспортные услуги автотранспорта | 481 475,48 |
| 1.7. | Расходы на публичное раскрытие информации | | 747 527,34 |
|  | 3588080000 | Типографские расходы | 747 527,34 |
| 1.8. | Расходы на рекламу | | 91 110,17 |
|  | 3522010100 | Расходы на рекламу | 91 110,17 |
| 1.9. | Услуги СМИ | | 17 412 366,41 |
|  | 3522010000 | Прочие услуги PR | 3 364 061,33 |
|  | 3522010001 | Прочие услуги PR (НУ) | 14 048 305,08 |
| 1.10. | Расходы по подбору и подготовке кадров | | 2 585 368,08 |
|  | 3510010000 | Расходы на повышение квалификации и проф. переподготовку кадров | 2 585 368,08 |
| 1.11. | Услуги по охране | | 1 038 339,41 |
|  | 3515010000 | Услуги пожарной охраны | 48 050,00 |
|  | 3515020000 | Услуги вневедомственной и сторожевой охраны | 990 289,41 |
| 1.12. | Расходы, связанные с содержанием имущества | | 4 994 862,86 |
| 1.12.1. | Коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий | | 3 234 665,96 |
|  | 3516010000 | Бытовое водоснабжение | 202 049,67 |
|  | 3516020000 | Канализация и вывоз жидких нечистот | 328 993,89 |
|  | 3508020000 | Расходы теплоэнергии на хоз. нужды | 537 733,79 |
|  | 3516030001 | Прочие коммунальные услуги (НУ) | 103 724,77 |
|  | 3589110200 | Уборка помещений | 1 822 174,89 |
|  | 3589110300 | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации | 17 566,44 |
|  | 3589110500 | Т/о узлов учета тепла и электроэнергии | 14 108,16 |
|  | 3589110600 | Т/о кондиционеров | 187 454,24 |
|  | 3589110400 | Прочие затраты по содержанию зданий и инвентаря | 20 860,11 |
| 1.12.2. | Расходы на содержание автотранспорта | | 1 760 196,90 |
|  | 3161011200 | Обслуживание транспорта техобслуживание и диагностика | 844 653,96 |
|  | 3161011300 | Обслуживание транспорта - шиномонтаж | 17 690,00 |
|  | 3161011400 | Обслуживание транспорта прочие расходы по эксплуатации | 897 852,94 |
| 1.13. | Прочие работы и услуги сторонних организаций | | 2 716 914,41 |
| 1.13.1. | Расходы на охрану труда | | 757 486,85 |
|  | 3589060200 | Расходы по аттестации рабочих мест | 159 600,00 |
|  | 3589060600 | Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве | 449 336,00 |
|  | 3589060700 | Услуги по предрейсовому медосмотру водителей | 69 280,00 |
|  | 3589160000 | Мед. осмотр при приеме на работу | 62 336,27 |
|  | 3589060800 | Прочие расходы на охрану труда | 16 224,58 |
|  | 3589130001 | Услуги химчистки и прачечной (НУ) | 710,00 |
| 1.13.2. | Расходы по подписке на периодические издания | | 271 047,92 |
|  | 3588030000 | Подписка | 271 047,92 |
| 1.13.3. | Расходы на природоохранные мероприятия | | 162 711,86 |
|  | 3525010000 | Расходы на экологию (кроме налогов и сборов) | 162 711,86 |
| 1.14.4. | Другие прочие услуги сторонних организаций | | 1 525 667,78 |
|  | 3589180000 | Прочие услуги сторонних организаций | 1 525 667,78 |

По результатам анализа представленных документов Исполнитель отмечает следующее:

1. филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен расчет (расшифровка) плановых расходов на 2017 год в разрезе каждого вида оказываемых услуг.
2. Сроки действия договоров оказания консультационных услуг, услуг по автотранспортному обслуживанию истекли.
3. Расходы на изготовление полиграфической продукции, корпоративной продукции, расходы по изготовлению материалов для их размещения в средствах массовой информации не являются обязательными, в связи с чем, не могут быть признаны экономически обоснованными.
4. По статье «Расходы по подбору и подготовке кадров» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлен на 2017 год график подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров с подолжностным указанием сотрудников, подготовка, переподготовка и повышение квалификации которых требуются в периоде регулирования, с указанием наименований учебных программ и учебных заведений, в которые этих сотрудников планируется направлять на обучение.

Учитывая изложенное, Исполнителем определены экономически обоснованные расходы по статье «Услуги сторонних организаций», величина которых составила 2 531,23 тыс. руб. Расчет представлен в следующей таблице.

| Обозначение вида затрат | Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб. |
| --- | --- |
| Услуги сторонних организаций всего, в том числе: | 19 419,80 |
| услуги связи | 1 882,68 |
| услуги по программному обеспечению и сопровождению | 11 714,78 |
| консультационные услуги | 0,00 |
| юридические услуги | 99,74 |
| нотариальные услуги | 99,74 |
| транспортные расходы | 0,00 |
| расходы на публичное раскрытие информации | 0,00 |
| расходы на рекламу | 0,00 |
| услуги СМИ | 0,00 |
| расходы по подбору и подготовке кадров | 0,00 |
| услуги по охране | 1 110,45 |
| расходы, связанные с содержанием имущества | 4 434,73 |
| прочие услуги сторонних организаций | 77,69 |
| **Доля на вид деятельности "Передача электрической энергии" - 0,9577** | **18 598,34** |
| **Доля на филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" - 0,1361** | **2 531,23** |

*Другие расходы*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Другие прочие расходы» исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год заявлены расходы в размере 1 975,00 тыс. руб.

Исполнителем определена экономически обоснованная величина других расходов (на управление капиталом) исходя из фактических расходов по данной статье в 2015 году с учетом ИПЦ на 2016-2017 годы 107,1 % и 104,7 % соответственно, доли отнесения на вид деятельности «Передача электрической энергии» и доли отнесения на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по факту 2015 года в размере 284,98 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год по расчету Исполнителя составляют 27 622,93 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует формировать величину расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» исключительно из экономических и производственно-обоснованных расходов.

*Расходы на услуги ПАО «Россети»*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Расходы на услуги ПАО «Россети» заявлены расходы на 2017 год в размере 31 195,50 тыс. руб.

Согласно п. 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя прочие расходы.

Согласно п. 18 ч. 1 ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации, к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с ч. 1 ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации, расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Исходя из совокупности вышеприведенных норм законодательства в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации могут учитываться затраты на услуги по управлению. По общему принципу признания расходов в целях налогообложения, данные затраты должны быть обоснованы и подтверждены документально.

Согласно абз. 8 ст.4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», за деятельностью территориальных сетевых организаций, создаваемых в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации и являющихся субъектами естественных монополий, устанавливается контроль Российской Федерации (в том числе посредством формирования контролируемых Российской Федерацией холдинговых компаний).

ПАО «Россети» создано на базе ОАО «Холдинг МРСК», основанного 26 октября 2007 года в результате реорганизации в форме выделения из ОАО РАО «ЕЭС России».

Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 Холдинг МРСК был переименован в ОАО «Российские сети» (ОАО «Россети»).

Функции по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (услуги системного характера) возложены на ПАО «Россети» на основании договоров, заключаемых с дочерними и зависимыми обществами.

В частности, ПАО «Россети»:

1) В рамках услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса:

* осуществляет координацию по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* оказывает методологическую и организационную поддержку в условиях разработки, внедрения и реализации единой технической политики в части развития, осуществления основной производственной деятельности, автоматизации основных производственных процессов, организации и эксплуатации систем оперативно-технологического управления, информационно-технологических систем и систем связи Общества;
* организует проведение ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* оказывает методологическую и организационную поддержку работ по контролю качества электрической энергии, внедрению методологической базы по приведению параметров качества электрической энергии к нормативным требованиям;
* координирует деятельность и осуществляет контроль в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества;
* осуществляет координацию взаимодействия Общества с территориальными сетевыми компаниями, с МЧС России и Минэнерго России во время проведения аварийно-восстановительных работ при сложных технологических нарушениях на объектах электросетевого комплекса, мониторинг подрядных организаций и мобильных подразделений, дополнительно привлекаемых к аварийно-восстановительным работам на объектах электросетевого комплекса, организует и контролирует процесс формирования аварийного запаса оборудования и материалов;
* осуществляет координацию инвестиционной политики, контроль за финансированием строительства важнейших объектов;
* осуществляет координацию деятельности в части привлечения заемных средств, оказывает организационную и методологическую поддержку при реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости;
* координирует закупочную деятельность, в том числе в части организации и проведения конкурсов и иных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг;
* организует деятельность Общества в части формирования единой тарифной политики, оказывает методологическую поддержку при утверждении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на очередной год долгосрочного периода регулирования;
* осуществляет 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 с субъектами оптового и розничного рынков;
* оказывает методологическую и организационную поддержку по вопросам, относящимся к деятельности Общества при оказании услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) потребителей к электрическим сетям;
* оказывает методологическую и организационную поддержку Обществу в части оптимизации системы управления, укомплектования персоналом, обучения, развития, и мотивации работников; осуществляет представление интересов Общества по вопросам реализации кадровой и социальной политики при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, общественными организациями и образовательными учреждениями.

2) В рамках услуг по техническому надзору осуществляет технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Сибири».

По результатам анализа материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

В обоснование филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» были представлена копия договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 (с поквартальными планами мероприятий по оказанию услуг).

Кроме того, представлены акты оказанных услуг за 2015 год, а также таблица распределения затрат по филиалам.

Иных материалов, подтверждающих экономическую обоснованность несения данных расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не предоставлено.

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

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

На основании изложенного Исполнитель делает вывод о недостаточном обосновании расходов, заявленных ПАО «МРСК Сибири» по данной статье, и рекомендует обратить внимание на подготовку качественных обоснований по данной статье в следующие периоды регулирования с приложением отчетов об оказанных услугах, перечнем объектов ПАО «МРСК Сибири», в отношении которых планируется осуществлять технический надзор, графиком проверки, а также сметных расчетов, счетов-фактур, прочих первичных документов бухгалтерского учета.

При этом Исполнитель так же не может согласиться с позицией РЭК Омской области по исключению данных расходов из НВВ организации на основании «отсутствия порядка контроля за деятельностью территориальных сетевых организаций, предусмотренного законодательством Российской Федерации, согласно статьи 4 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ», поскольку указанной статьей Федерального закона № 36-ФЗ не предусмотрено определение порядка контроля за деятельностью территориальных сетевых организаций.

*Услуги на энергетическое обследование*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлены расходы на оплату услуг по проведению энергетического обследования в размере 11 113,10 тыс. руб.

Филиалом «Омскэнерго» не представлены документы, обосновывающие заявленные расходы в связи с чем, по мнению Исполнителя, указанные расходы являются экономически необоснованными.

Свод расходов по статье «Прочие неподконтрольные расходы представлен в следующей таблице.

| № п/п | Наименование | 2017 год | | | Отклонение (гр. 5 - гр. 4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» | ТБР, | Расчет Исполнителя |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Прочие неподконтрольные расходы | 240 926,10 | 8 042,38 | 32 913,91 | 24 871,53 |
| 1.1. | услуги гослабораторий | 2 614,60 | 2 614,60 | 0,00 | -2 614,60 |
| 1.2. | содержание ОРУ, ЗРУ | 54 166,30 | 5 427,78 | 5 290,98 | -136,80 |
| 1.3. | расходы на содержание Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» в доле филиала | 141 836,60 | 0,00 | 27 622,93 | 27 622,93 |
| 1.4. | расходы на услуги ПАО «Россети» | 31 195,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5. | услуги на энергообследование | 11 113,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6. | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, убытки 2013-2014) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

## **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).

| № п/п | Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / Предложение | ТБР / Факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» | Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» | ТБР, |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | Налог на прибыль | 29 486,00 | 29 486,00 | 29 486,00 | 100,00 | 100,00 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина налога на прибыль, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» для включения в состав НВВ на 2017 год составила 29 486,00 тыс. руб.

В подтверждение заявленной величины налога ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* показатели раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме отчета о прибылях и убытках по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год;
* налоговая декларация по налогу на прибыль за 2015 год;
* методика распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК области от 29.12.2016 № 76 величина налога на прибыль, включена в состав НВВ в размере фактического значения налога за 2015 год – 29 486,00 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» налоговой декларации налог на прибыль, относимый на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», за 2015 год составил 37 648,67 тыс. руб.

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, величина текущего налога на прибыль за 2015 год, отнесенная на вид деятельности «Передача электрической энергии» составила 18 808,00 тыс. руб., на вид деятельности «Технологическое присоединение к распределительным сетям» - 10 678,00 тыс. руб., на прочие виды деятельности – 12 091,00 тыс. руб.

Учитывая изложенное, Исполнитель считает экономически обоснованной величиной налога на прибыль на 2017 год – фактическую величину налога на прибыль за 2015 год – 29 486,00 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 20 Основ ценообразования № 1178.

## **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).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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 01.01.2002 № 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.

Учет основных средств в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» осуществляется согласно Учетной политике ПАО «МРСК Сибири», утвержденной приказом № 1028 от 30.12.2014 г. с изменениями и дополнениями в последующие периоды.

В составе основных средств учитываются здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг, для управленческих нужд, со сроком службы более 12 месяцев. Объекты основных средств принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта, согласно ПБУ 6/2001, п.60, 64, методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России от 21.11.2003 № 91н.

В течение отчетного года амортизационные отчисления по объектам основных средств начисляются ежемесячно в размере 1/12 годовой суммы.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2017 год была заявлена величина расходов в размере 502 200,30 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» были представлены следующие документы:

* оборотно-сальдовая ведомость за 2015 год по 01 счету (без учета оборудования на забалансовых счетах);
* расшифровка по статье «Амортизация нематериальных активов» за 2015 год;
* копии приказов о вводе в эксплуатацию нематериальных активов за 2016 год;
* расчет амортизации по максимальным срокам использования   
  из массивов основных средств филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по состоянию на 31.10.2016;
* амортизация нематериальных активов по виду деятельности услуги по передаче электрической энергии на 31.10.2016   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (сумма амортизации за октябрь 2016 года);
* выписки из основных положений бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Омской области приняты расходы по данной статье в размере 515 670,20 тыс. руб., в том числе: амортизационные отчисления основных производственных фондов – 378 627,69 тыс. руб., амортизационные отчисления прочих производственных фондов – 137 042,51 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Проанализировав представленные документы, Исполнитель отмечает недостаточность обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в обоснование величины амортизационных отчислений. В представленном филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» расчете амортизации НМА по состоянию на 31.10.2016 и в приказах о вводе в эксплуатацию НМА в 2016 году отсутствует информация о первоначальной стоимости НМА. В оборотно-сальдовой ведомости за 2015 год по 01 счету отсутствует информация о сроках полезного использования, амортизационной группе.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлен расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям на 2017 год в формате таблицы П1.17.1 к приказу ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов на 2017 год в формате таблицы П1.17 к приказу ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 на сумму 502 200,30 тыс. руб., а также планируемый ввод основных средств в 2016-2017 годах. Следует отметить, что в заявленном размере 502 200,30 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» - учтен плановый ввод основных средств в размере 621 559,00 тыс. руб., что противоречит положениям Основ ценообразования № 1178.

Согласно позиции ФАС России к учету принимается амортизация только по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств.

На основании представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» документов Исполнителем был произведен оценочный расчет амортизационных отчислений на 2017 год, представлен в следующей таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | 2017 год (план), тыс. руб. |
| 1 | Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования | 3 716 186 |
| 2 | Ввод основных производственных фондов | 621 559 |
| 3 | Выбытие основных производственных фондов | 0 |
| 4 | Средняя стоимость основных производственных, фондов | 3 842 596 |
| 5 | Средняя норма амортизации | 9,60% |
| 6 | Сумма амортизационных отчислений | 368 738 |
| 7 | Сумма амортизационных отчислений прочих производственных фондов | 133 463 |
| 8 | Амортизация всего: | 502 201 |
| 9 | Сумма амортизационных отчислений по введенным основным средствам в 2017 году | 9 706 |
| 10 | Сумма амортизационных отчислений по введенным основным средствам в 2016 году | 41 991 |
| 11 | Итого амортизация без учета планового ввода основных средств в 2017 году | **492 495** |

Полученная Исполнителем величина составила 492 495,00 тыс. руб., что меньше учтенной РЭК Омской области при определении НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год на 23 175,20 тыс. руб.

Необходимо отметить, что амортизация относится к составу неподконтрольных расходов, которые в соответствии с действующим законодательством подлежат корректировке на основании фактических данных. При этом фактически начисленная амортизация за 2017 год по виду деятельности «передача электрической энергии» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по данным раздельного учета составила 584 232,59 тыс. руб., что выше утвержденного РЭК Омской области уровня на 68 562,39 тыс. руб. Исполнитель считает допустимым согласиться с решением РЭК Омской области об учете амортизационных отчислений в размере 515 670,20 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» формировать обосновывающие материалы по статье «Амортизационные отчисления» с учетом замечаний, изложенных в данном разделе.

Также Исполнитель рекомендует филиалу представлять в РЭК Омской области пообъектную ведомость амортизации ОС и НМА по данным бухгалтерского учета за 9 месяцев года, текущего периода регулирования, акты ввода основных средств, инвентарные карточки учета по введенным основным средствам текущего периода, не учтенным при подаче предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на очередной период регулирования.

## **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 филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2017 год составляет 440 123,60 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов на 2017 год ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* 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, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт включительно, не включенных в состав платы за технологическое присоединение;
* отчет о выручке за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год для льготных категорий заявителей;
* программы технологических присоединений энергетических установок потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по постоянной и временным схемам (с указанием фактических данных за 2013-2015 годы, плановых значений на 2017 год);
* расчет значений объема максимальной мощности (кВт) комплексных трансформаторных подстанций и длины линий (км) в разрезе наименований и диапазонов напряжения по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (факт 2013-2015 годы, план на 2017 год);
* расчет значений объема максимальной мощности (кВт) комплексных трансформаторных подстанций и длины линий (км) в разрезе наименований и диапазонов напряжения по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, (факт 2013-2015 годы, план на 2017 год).

Согласно пояснениям ПАО МРСК «Сибири», пояснительная записка по выпадающим доходам по п. 87 Основ ценообразования № 1178, копии договоров, копии актов об осуществлении технологического присоединения и выполнении технических условий, копи актов о разграничении эксплуатационной ответственности сторон, а также копии актов выполненных работ (по форме КС-2) за 2015 - 2016 годы в РЭК Омской области филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не предоставлялись.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 величина расходов, принятая в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год, составляет 597 543,39 тыс. руб. согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178.

Расчет выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 не приводится.

Величина, принятая РЭК Омской области на 2017 год по данной статье в размере 597 543,39 тыс. руб. указана в приказе РЭК Омской области от 28.12.2016 № 675/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2017 год».

Экспертного заключения по материалам дела при установлении платы за технологическое присоединение, а также выписки из заседания правления РЭК Омской области при принятии соответствующего решения, в адрес Исполнителя не представлено.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний 215-э/1 расходы, принимаемые в расчет выпадающих доходов, определяются, в том числе на основании фактического размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

Согласно примечаниям к форме, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям 215-э/1:

1) Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (ст. [4](#P99)) и суммы [(ст. 5)](#P100) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2) Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 7)](#P102), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3) Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям [(п. 3.2)](#P250) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о всех фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на следующий период регулирования. В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям [(п. 3.2)](#P250) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

4) При расчете плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение [(п. 3)](#P228) в отношении объединений (организаций) в [п. 3.2](#P250) указывается плановое количество членов объединений (организаций), указанных в [п. 18](consultantplus://offline/ref=E997B9F779C1F50AC6FCFB97065A715B69EAB13F639A1ADEFC5F8BF11E1EF5C284BE39FF9020C12C6D1EA98C302B1B10614804D7N560H) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, которое определяется на основании фактических средних данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с указанными заявителями (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже количества членов объединений (организаций), определенных на основании документально подтвержденных заявок на технологическое присоединение, поступивших на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о всех фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на следующий период регулирования.

5) Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 10)](#P105) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

6) Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)), включают в себя расходы на разработку сетевой организацией проектной документации по мероприятиям «последней мили».

7) При расчете размера расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения: [ст. 3](#P98) ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)) применяется в качестве делителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 8](#P103) ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)) применяется в качестве множителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 11](#P106) ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)) применяется в качестве множителя индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации за последний отчетный квартал (Zизм.ст).

8) В [п. 3.1](#P239) заполняется без НДС величина платы, утвержденная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

9) В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

10) При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования ([ст. 3](#P98), [4](#P99), [5](#P100)), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования ([ст. 6](#P101), [7](#P102), [8](#P103)) и плановыми показателями на следующий период регулирования ([ст. 9](#P104), [10](#P105), [11](#P106)).

11) В случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности ([п. 4](#P261), ст. 5), превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ([п. 4](#P261), ст. 8), величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 4](#P261), ст. 11).

Согласно примечаниям к форме, предусмотренной приложением 3 к Методическим указаниям 215-э/1:

1) Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 4)](#P551) и суммы [(ст. 5)](#P552) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2) Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 7)](#P554), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3) Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603)), суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» ([п. 2.1](#P625) - [2.5](#P669)) включают в себя расходы на разработку сетевой организацией проектной документации по мероприятиям «последней мили».

4) Величина суммарного размера платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» ([п. 2.1](#P625) - [2.5](#P669)):

* с 1 июля 2015 г. по 1 июля 2017 г. умножается на 0,5;
* с 1 июля 2017 г. равна нулю.

5) При расчете размера расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения:

[ст. 3](#P550) ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603); [2.1](#P625) - [2.5](#P669)) применяется в качестве делителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 8](#P555) ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603); [2.1](#P625) - [2.5](#P669)) применяется в качестве множителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 11](#P558) ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603); [2.1](#P625) - [2.5](#P669)) применяется в качестве множителя индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации за последний отчетный квартал (Zизм.ст).

6) В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

7) Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 10)](#P557) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

8) При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования ([ст. 3](#P550), [4](#P551), [5](#P552)), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования ([ст. 6](#P553), [7](#P554), [8](#P555)) и плановыми показателями на следующий период регулирования ([ст. 9](#P556), [10](#P557), [11](#P558)).

9) В случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 3](#P680), ст. 5), превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ([п. 3](#P680), ст. 8), величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 3](#P680), ст. 11).

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

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

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в регулирующий орган для обоснования заявляемых расходов по данной статье, Исполнитель отмечает следующее.

* не представлены копии заявок, договоров об осуществлении технологического присоединения с приложением Технических условий и актов об осуществлении технологического присоединения; копии форм первичных учетных данных (КС-14, ОС-1, ОС-1а, ОС-3).

**I Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.**

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год по данным, представленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

В соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденных значений параметров, определенных на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Фактическое количество договоров определяется на основании подписанных актов о технологическом присоединении. В представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» отчетах о выручке за технологическое присоединение для льготных категорий заявителей содержится о количестве исполненных договоров за 2013-2015 годы, которая соответствует информации, представленной в расчетах размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

Учитывая изложенное, при расчете плановых показателей на 2017 год Исполнителем принято количество договоров 4 993 шт. в соответствии с предложением филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

Для расчета плановых показателей на 2017 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом РЭК Омской области от 28.12.2016 № 675/75. Расчет выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок. Рассчитанная плата в ценах 2001 года приведена к ценам 2017 года с применением индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Омской области к федеральным единичным расценкам 2001 года по состоянию на 2 квартал 2016 года в связи с тем, что в проектах индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам строительства с применением федеральных и территориальных единичных расценок, на 3 кв. и 4 кв. 2016 года (письма Минстроя России от 27.09.2016 № 31523-ХМ/09 и от 09.12.2016 № 41695-ХМ/09 соответственно) указанная информация для Омской области не опубликована в связи с непредставлением отчетных данных.

**Расчет величины расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

**(постоянная схема)**

| Показатели | Плановые показатели на 2017 | | |
| --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км)/ количество технологических присоединений | сумма (тыс. руб.) |
| **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 1:** | **27 991,57** | **4 993** | **139 752,58** |
| **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 *+* п. 6 + п. 7 + п. 8]:** | **X** | **X** | **451 717,19** |
| **Строительство воздушных линий 6 (10) кВ** | **1 270 556,36** | **50,83** | **64 578,57** |
| 2.1.2. ВЛ -6 (10) кВ провод АС-35 кв. мм | 1 049 961,64 | 2,44 | 2 557,71 |
| 2.1.3. ВЛ -6 (10) кВ провод АС-50 кв. мм | 1 107 492,54 | 19,14 | 21 199,62 |
| 2.1.4. ВЛ -6 (10) кВ провод АС-70 кв. мм | 1 227 741,62 | 1,90 | 2 333,94 |
| 2.1.5. ВЛ -6 (10) кВ провод АС-95 кв. мм | 1 289 584,24 | 0,96 | 1 231,55 |
| 2.1.8. ВЛ - 6 (10) провод СИП-3 1х35 кв. мм | 1 348 717,58 | 8,29 | 11 174,13 |
| 2.1.9. ВЛ - 6 (10) провод СИП-3 1х50 кв. мм | 1 406 644,96 | 13,43 | 18 888,43 |
| 2.1.10. ВЛ - 6 (10) провод СИП-3 1х70 кв. мм | 1 534 414,77 | 4,60 | 7 064,45 |
| 2.1.11. ВЛ - 6 (10) провод СИП-3 1х95 кв. мм | 1 694 084,70 | 0,08 | 128,75 |
| **Строительство воздушных линий 0,4 кВ** | **1 255 899,79** | **229,00** | **287 596,03** |
| 2.2.7. ВЛИ - 0,4 кВ совместной подвеской СИП-4х25 | 1 055 628,00 | 19,38 | 20 455,96 |
| 2.2.8. ВЛИ - 0,4 кВ совместной подвеской СИП-4х35 | 1 114 191,40 | 22,62 | 25 207,47 |
| 2.2.9. ВЛИ - 0,4 кВ совместной подвеской СИП-4х50 | 1 202 821,20 | 86,09 | 103 550,88 |
| 2.2.10. ВЛИ - 0,4 кВ совместной подвеской СИП-4х70 | 1 314 702,90 | 55,21 | 72 583,43 |
| 2.2.11. ВЛИ - 0,4 кВ совместной подвеской СИП-4х95 | 1 439 945,15 | 45,70 | 65 798,29 |
| **Строительство кабельных линий 6(10) кв** | **5 528 049,25** | **3,27** | **18 054,61** |
| 3.1.16. КЛ - 6(10) кВ (АПвП-1х120-25 кв. мм) 2 кабеля в траншее | 4 342 991,60 | 0,77 | 3 344,10 |
| 3.1.22. КЛ - 6(10) кВ (АПвП-1х240-35 кв. мм) 2 кабеля в траншее | 5 893 631,94 | 2,50 | 14 710,51 |
| **Строительство кабельных линий 0,4 кв** | **1 287 708,78** | **0,20** | **257,54** |
| 3.2.5. КЛ - 0,4 кВ (АВБбШВ 4х95 кв. мм) 1 кабель в траншее | 1 287 708,78 | 0,20 | 257,54 |
| **Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** | **3 238,25** | **25 084,65** | **81 230,44** |
| 4.1.2. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 25 кВА столбовая | 14 665,39 | 192,83 | 2 827,97 |
| 4.1.3. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 40 кВА столбовая | 9 307,89 | 35,60 | 331,36 |
| 4.1.5. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 63 кВА столбовая | 7 114,09 | 280,35 | 1 994,44 |
| 4.1.10. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 100 кВА столбовая | 5 018,81 | 1 008,67 | 5 062,31 |
| 4.1.17. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 160 кВА столбовая | 6 136,01 | 2 705,60 | 16 601,59 |
| 4.1.25. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 250 кВА воздушный ввод тупиковая | 3 538,05 | 5 859,17 | 20 730,03 |
| 4.1.30. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 400 кВА воздушный ввод тупиковая | 2 766,21 | 7 001,33 | 19 367,13 |
| 4.1.34. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 630 кВА воздушный ввод тупиковая | 1 823,71 | 3 551,10 | 6 476,18 |
| 4.1.39. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 1000 кВА воздушный ввод тупиковая | 1 761,67 | 4 450,00 | 7 839,45 |
| **Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2/1000]:** | **X** | **X** | **2 327,08** |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | X | X | 466,10 |
| Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1) (шт.) | X | X | 4 993 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)** | **X** | **X** | **589 142,68** |

**(временная схема)**

| № п/п | Показатели | Плановые показатели на 2017 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт) | количество (кВт, км, шт.) | расходы (тыс. руб.) |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]: | 121,31 | 190 | 23,05 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю | 86,77 | 190 | 16,49 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, | 34,54 | 190 | 6,56 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения | x | x | 0,00 |
| 3 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: | x | x | 88,56 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,10 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на технологическое присоединение (шт.) | x |  | 190 |
| **4** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)** | **x** | **x** | **-65,51** |
| **5** | **ИТОГО Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)** | **x** | **x** | **589 077,17** |

Таким образом, выпадающие расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования № 1178 на 2017 год составят 589 077,17 тыс. руб.

**Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно**

| Показатели | Плановые показатели на 2017 | | |
| --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км)/ количество технологических присоединений | сумма (тыс. руб.) |
| **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 *+* п. 6 + п. 7 + п. 8]:** | **X** | **X** | **17 268,62** |
| **Строительство воздушных линий 6 (10) кВ** | **1 065 280,11** | **4,15** | **4 420,91** |
| 2.1.2. ВЛ -6 (10) кВ провод АС-35 кв. мм | 1 049 961,64 | 3,05 | 3 197,13 |
| 2.1.3. ВЛ -6 (10) кВ провод АС-50 кв. мм | 1 107 492,54 | 1,11 | 1 223,78 |
| **Строительство воздушных линий 0,4 кВ** | **1 209 427,86** | **5,29** | **6 395,45** |
| 2.2.1. ВЛИ - 0,4 кВ проводом СИП 4 - 4х25 | 1 055 628,00 | 0,78 | 818,11 |
| 2.2.2. ВЛИ - 0,4 кВ проводом СИП 4 - 4х35 | 1 114 191,40 | 0,85 | 948,18 |
| 2.2.3. ВЛИ - 0,4 кВ проводом СИП 4 - 4х50 | 1 202 821,20 | 1,66 | 1 991,87 |
| 2.2.4. ВЛИ - 0,4 кВ проводом СИП 4 - 4х70 | 1 314 702,90 | 2,01 | 2 637,29 |
| **Строительство кабельных линий 6(10) кв** | **4 342 991,60** | **0,49** | **2 106,35** |
| 3.1.15. КЛ - 6(10) кВ (АПвП-1х120-25 кв. мм) 1 кабель в траншее | 4 342 991,60 | 0,49 | 2 106,35 |
| 3.1.21. КЛ - 6(10) кВ (АПвП-1х240-35 кв. мм) 1 кабель в траншее | 5 893 631,94 | 0,00 | 0,00 |
| **Строительство кабельных линий 0,4 кв** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.2.5. КЛ - 0,4 кВ (АВБбШВ 4х95 кв. мм) 1 кабель в траншее |  |  | 0,00 |
| **Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** | **3756,18** | **1 157,00** | **4 345,90** |
| 4.1.10. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 100 кВА столбовая | 5 018,81 | 356,00 | 1 786,70 |
| 4.1.25. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 250 кВА воздушный ввод тупиковая | 3 538,05 | 445,00 | 1 574,43 |
| 4.1.30. КТП - 6 (10)/0,4 кВ 400 кВА воздушный ввод тупиковая | 2 766,21 | 356,00 | 984,77 |
| Выпадающие доходы |  |  | 6 475,73 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)** | **X** | **X** | **10 792,89** |

Общая сумма выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования, подлежащих к включению в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год, составляет 599 870,06 тыс. руб. Отклонение величины выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, рассчитанной Исполнителем от величины выпадающих доходов, принятых РЭК Омской области составляет 2 326,67 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» произвести пообъектный анализ размера выпадающих доходов по исполненным в предыдущие периоды регулирования договорам технологического присоединения и заявлять на следующий период регулирования экономически обоснованные расходы по статье. В целях обоснования фактических расходов по технологическому присоединению филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» Исполнитель рекомендует дополнительно предоставлять в РЭК Омской области следующие материалы:

* реестр выполненных договоров ТП за указанный период с данными о полученной выручке, о фактических расходах на строительство объектов в разбивке по мероприятиям (ВЛ, КЛ, КТП и т.д.), данные о постановке на учет основных средств;
* копии заявок, договоров об осуществлении технологического присоединения с приложением технических условий и актов об осуществлении технологического присоединения.

## **Прибыль на развитие**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, при этом расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно п. 11 Методический указаний № 98-э в расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178) учитываются в составе неподконтрольных расходов.

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 настоящими 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).

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что 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, включается в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлена прибыль на развитие в размере 359 000,00 тыс. рублей, на основании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2012-2017 годы, утвержденной приказом РЭК Омской области от 30.03.2012 № 48/13.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Омской области в составе НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» учтены расходы из прибыли в размере 353 619,80 тыс. руб. согласно приказу Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы».

Не принято предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 5 380,20 тыс. руб. в результате корректировки источников финансирования мероприятий инвестиционной программы.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено, что в составе неподконтрольных расходов учитываются 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 № 98-э.

Исполнитель отмечет, что в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 отсутствует информация об учтенных в тарифном решении на 2017 год источниках финансирования инвестиционной программы.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, не должны превышать 12 % от НВВ без учета расходов на оплату потерь, услуг ПАО «ФСК ЕЭС», услуг ТСО, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, 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).

| №пп | Наименование утвержденного на 2017 год показателя, согласно выписке из протокола РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 ) | 2017 утверждено, тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| 1. | НВВ содержание (без ТСО, потерь) | 5 347 038,34 |
| 2. | Услуги ПАО "ФСК ЕЭС" | 1 378 375,45 |
| 3. | Капитальные вложения из прибыли | 353 619,80 |
| 4. | Аренда электросетевого оборудования | 250,02 |
| 5. | Итого расчетная база НВВ | 3 614 793,06 |
| 6. | Критерий непревышения согласно п. 11 МУ | 12% |
| 7. | Итого предельная величина прибыли на КВЛ | 433 775,17 |

Учитывая вышеизложенный расчет, предельная величина расходов из прибыли на развитие производства составляет 433 775,17 тыс. руб. Учет в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в большем размере должно быть согласовано с ФАС России. Пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата.

Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 в отношении Омской области определены источники финансирования инвестиционной программы на 2017 год, в том числе общее финансирование мероприятий инвестиционной программы на 2017 год в размере 895 950,00 тыс. руб. (с НДС), в том числе: амортизация – 520 030,00 тыс. руб., прибыль, направляемая на инвестиции – 375 810,00 тыс. руб.

Реализация инвестиционной программы предусматривает собственные средства за счет регулируемой деятельности в размере 689 694,92 тыс. руб. (без НДС).

Величина амортизационных отчислений, принятая при расчете НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год составила 515 670,20 тыс. руб.

Учитывая изложенное, расходы из прибыли на развитие производства должны были быть учтены в размере 174 024,72 тыс. руб. Отклонение от величины, учтенной РЭК Омской области составило (-179 595,08) тыс. руб.

Рассчитанная сумма расходов из прибыли на развитие производства соответствует критерию, определенному пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

На основании изложенного Исполнителем определена общая величина неподконтрольных расходов на 2017 год в размере 3 180 459,29 тыс. руб., что на 157 856,14 тыс. рублей меньше величины, учтенной РЭК Омской области в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год.

В следующей таблице приведен сводный расчет неподконтрольных расходов, выполненный Исполнителем.

**Сравнительные данные неподконтрольных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 год | 2017 год | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным Филиала | Предложение Филиала | РЭК Омской области по методу ЭОР | Всего по расчету Исполнителя | в том числе расходы недоучтенные РЭК Омской области в сравнении с ЭОР "+" (гр.7- гр.6) | Расходы, требующие дополнительного обоснования "-" (гр.7- гр.6) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 121 091,47 | 1 377 796,10 | 1 378 375,45 | 1 386 607,27 | 8 231,82 | 0,00 |
| 2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (тепловая энергия) | тыс. руб. | 5 048,50 | 5 255,50 | 5 255,50 | 5 255,50 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Аренда | тыс. руб. | 55 774,96 | 56 834,00 | 250,02 | 74,46 | 0,00 | -175,56 |
| 4. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс. руб. | 57 464,45 | 78 508,80 | 74 676,90 | 73 859,00 | 0,00 | -817,90 |
| 4.1. | плата за землю | тыс. руб. | 3 019,67 | 2 619,50 | 2 619,50 | 2 619,50 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 52 088,46 | 69 701,10 | 69 701,10 | 69 701,10 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 2 356,32 | 6 188,20 | 2 356,30 | 1 538,40 | 0,00 | -817,90 |
| 5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 343 492,21 | 379 241,80 | 375 395,78 | 360 083,58 | 0,00 | -15 312,20 |
| 6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 352 163,80 | 240 926,10 | 8 042,38 | 35 528,51 | 27 622,93 | -136,80 |
| 6.1. | услуги гослабораторий | тыс. руб. | 2 510,28 | 2 614,60 | 2 614,60 | 2 614,60 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2. | содержание ОРУ, ЗРУ | тыс. руб. | 38 263,16 | 54 166,30 | 5 427,78 | 5 290,98 | 0,00 | -136,80 |
| 6.3. | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала | тыс. руб. | 136 448,24 | 141 836,60 | 0,00 | 27 622,93 | 27 622,93 | 0,00 |
| 6.4. | расходы на услуги ПАО "Россети" | тыс. руб. | 0,00 | 31 195,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.5. | Услуги на энергообследование | тыс. руб. | 0,00 | 11 113,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.6. | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства п покупной э/э, убытки 2013-2014) | тыс. руб. | 174 942,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 29 486,00 | 29 486,00 | 29 486,00 | 29 486,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 241 077,16 | 440 123,60 | 597 543,39 | 599 870,06 | 2 326,67 | 0,00 |
| 9. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 518 076,02 | 502 200,30 | 515 670,20 | 515 670,20 | 0,00 | 0,00 |
| 10. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 359 000,00 | 353 619,80 | 174 024,72 | 0,00 | -179 595,08 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **2 723 674,56** | **3 469 372,20** | **3 338 315,43** | **3 180 459,29** | **38 181,41** | **196 037,55** |  | |

# **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2017 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**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год заявлены расходы на оплату потерь в размере 1 529 797,15 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* расшифровка расходов по статье затрат «Покупка электроэнергии на компенсацию потерь» за 2015 год;
* копия договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 26.02.2014 № 18.5500.739.14 с ОАО «Петербургская сбытовая компания», копии счетов-фактур, копии актов приема-передачи электроэнергии (мощности), копии протоколов разногласий к актам за 2015 год;
* расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год;
* расчет расходов на оплату потерь электроэнергии на 2017 год;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Сибири» «Омскэнерго» на 2017 год.

Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по расходам на оплату потерь электрической энергии на 2017 год представлено в следующей таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год |
| 1. | Объем потерь электроэнергии в сети, тыс. кВтч | 695 542,90 |
| 2. | Средневзвешенная цена покупки потерь э/э , руб./кВтч | 2,19943 |
| 3. | Стоимость потерь э/э в сетях, тыс. руб. (без НДС) | 1 529 797,15 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату потерь электрической энергии на 2017 год приняты РЭК Омской области в размере 1 223 135,37 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем был произведен расчет расходов на компенсацию потерь для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год в соответствии с требованиями п. 81 Основ ценообразования № 1178, приведен в следующей таблице.

| Наименование показателя | ед. изм. | 2017 год | | Обоснование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полуг. | 2 полуг. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Плата АО «АТС» | руб./МВт-ч | 1,110 | 1,162 | Приказ ФАС России от 28.12.2015 № 1349/15, ИПЦ 104,7 % на 2 полугодие 2017 года |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 1,639 | 1,716 | Приказ ФАС России от 25.12.2015 № 1348/15, ИПЦ 104,7 % на 2 полугодие 2017 года |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВт\*ч | 0,318 | 0,333 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 23.03.2016 года, ИПЦ 104,7 % на 2 полугодие 2017 года |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВт\*ч | 997,00 | 1 052,00 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2017 год от 28.11.2016, опубликованный на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка». |
| руб./Мвт в мес | 485 697,00 | 481 828,00 |
| Объем потерь | млн. кВт\*ч | 303,148 | 300,892 | Данные Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017 год, утвержденный приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП |
| Мощность потерь | МВт | 82,99 | 82,99 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 223,2 | 67,4 | Приказ РЭК Омской области от 29.12.2016 № 688/76 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 021,03 | 1 919,96 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **612 673,03** | **577 699,81** |
| **Расходы на покупку потерь на 2019 год** | **1 190 372,84** | |

Расходы на компенсацию потерь, определенные Исполнителем согласно п. 81 Основ ценообразования № 1178 получены в размере 1 190 372,84 тыс. руб., что на 339 424,31 тыс. руб. ниже предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» и на 32 762,73 тыс. руб. ниже величины, принятой РЭК Омской области.

**На основании изложенного выше, по мнению Исполнителя величина необоснованно не учтенных РЭК Омской области затрат в составе подконтрольных и неподконтрольных расходов составляет 38 181,41 тыс. руб.**

**Величина расходов, требующих дополнительного обоснования, по статьям подконтрольных и неподконтрольных расходов составляет 196 037,55 тыс. руб.**

**Сводная информация представлена в следующей таблице.**

**Сравнительные данные расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» | ТБР | Расчет Исполнителя | в том числе расходы недоучтенные РЭК Омской области "+" (гр.6- гр.5) | расходы, требующие дополнительного обоснования "-" (гр.6- гр.5) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 166 704,90 | 165 014,30 | 165 014,30 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. | сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 134 133,80 | 132 773,55 | 132 773,55 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 32 571,10 | 32 240,75 | 32 240,75 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 247 505,90 | 1 234 854,53 | 1 234 854,53 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 545 791,30 | 540 256,28 | 540 256,28 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 279 528,59 | 276 693,78 | 276 693,78 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 96 192,80 | 95 217,27 | 95 217,27 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1. | услуги связи | тыс. руб. | 48 323,76 | 47 833,69 | 47 833,69 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 31 749,64 | 31 427,66 | 31 427,66 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 950,18 | 940,54 | 940,54 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 1 438,12 | 1 423,54 | 1 423,54 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5. | транспортные услуги | тыс. руб. | 2 359,23 | 2 335,30 | 2 335,30 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 11 371,87 | 11 256,54 | 11 256,54 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 12 690,50 | 12 561,83 | 12 561,83 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 6 672,00 | 6 604,36 | 6 604,36 | 0,00 | 0,00 |
| 3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 7 646,90 | 7 569,38 | 7 569,38 | 0,00 | 0,00 |
| 3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 16 259,40 | 16 094,54 | 16 094,54 | 0,00 | 0,00 |
| 3.7. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 37 301,50 | 36 923,22 | 36 923,22 | 0,00 | 0,00 |
| 3.8. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 51 041,60 | 50 523,95 | 50 523,95 | 0,00 | 0,00 |
| 3.9. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 31 354,40 | 31 036,41 | 31 036,41 | 0,00 | 0,00 |
| 3.10. | Дивиденды | тыс. руб. | 7 103,60 | 7 031,54 | 7 031,54 | 0,00 | 0,00 |
| **4.** | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 960 002,10** | **1 940 125,11** | **1 940 125,11** | **0,00** | **0,00** |
| 5. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 377 796,10 | 1 378 375,45 | 1 386 607,27 | 8 231,82 | 0,00 |
| 6. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (тепловая энергия) | тыс. руб. | 5 255,50 | 5 255,50 | 5 255,50 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Аренда | тыс. руб. | 56 834,00 | 250,02 | 74,46 | 0,00 | -175,56 |
| 8. | Налоги (без учета налога на прибыль), всего: | тыс. руб. | 78 508,80 | 74 676,90 | 73 859,00 | 0,00 | -817,90 |
| 8.1. | плата за землю | тыс. руб. | 2 619,50 | 2 619,50 | 2 619,50 | 0,00 | 0,00 |
| 8.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 69 701,10 | 69 701,10 | 69 701,10 | 0,00 | 0,00 |
| 8.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 6 188,20 | 2 356,30 | 1 538,40 | 0,00 | -817,90 |
| 9. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 379 241,80 | 375 395,78 | 360 083,58 | 0,00 | -15 312,20 |
| 10. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 240 926,10 | 8 042,38 | 35 528,51 | 27 622,93 | -136,80 |
| 10.1. | услуги гослабораторий | тыс. руб. | 2 614,60 | 2 614,60 | 2 614,60 | 0,00 | 0,00 |
| 10.2. | содержание ОРУ, ЗРУ | тыс. руб. | 54 166,30 | 5 427,78 | 5 290,98 | 0,00 | -136,80 |
| 10.3. | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала | тыс. руб. | 141 836,60 | 0,00 | 27 622,93 | 27 622,93 | 0,00 |
| 10.4. | расходы на услуги ПАО "Россети" | тыс. руб. | 31 195,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10.5. | услуги на энергообследование | тыс. руб. | 11 113,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10.6. | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, убытки 2013-2014) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 29 486,00 | 29 486,00 | 29 486,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 440 123,60 | 597 543,39 | 599 870,06 | 2 326,67 | 0,00 |
| 13. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 502 200,30 | 515 670,20 | 515 670,20 | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 359 000,00 | 353 619,80 | 174 024,72 | 0,00 | -179 595,08 |
| **15.** | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 469 372,20** | **3 338 315,43** | **3 180 459,29** | **38 181,41** | **-196 037,55** |
| **16.** | **ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **5 429 374,30** | **5 278 440,54** | **5 120 584,40** | **38 181,41** | **-196 037,55** |
| **17.** | **Расходы на оплату потерь** |  | **1 529 797,15** | **1 223 135,57** | **1 190 372,84** | **0,00** | **-32 762,73** |