**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019 гг.,**

**№ 10002001000039 от 28.01.2020 года**

**Этап № 1.1.2.**

*Оглавление*

[**1.** **Вводная часть** 6](#_Toc42779966)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 6](#_Toc42779967)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 6](#_Toc42779968)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 7](#_Toc42779969)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 7](#_Toc42779970)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 9](#_Toc42779971)

[**2.** **Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» при принятии Службой по тарифам Астраханской области тарифно-балансового решений за 2019 год.** 12](#_Toc42779972)

[**3.** **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.** 16](#_Toc42779973)

[**4.** **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.** 47](#_Toc42779974)

[**4.1.** **Экспертиза долгосрочных параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2019 год.** 47](#_Toc42779975)

[**4.2.** **Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.** 52](#_Toc42779976)

[**5.** **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», проведенных Службой по тарифам Астраханской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.** 60](#_Toc42779977)

[**5.1.** **Анализ обоснованности компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», проведенных Службой по тарифам Астраханской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.** 67](#_Toc42779978)

[**5.2.** **Экспертиза обоснованности определения величины разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год.** 70](#_Toc42779979)

[**5.3.** **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов.** 76](#_Toc42779980)

[**5.4.** **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям.** 113](#_Toc42779981)

[**5.5.** **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год цен покупки технологических потерь электрической энергии.** 118](#_Toc42779982)

[**5.6.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.** 123](#_Toc42779983)

[**5.7.** **Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования.** 143](#_Toc42779984)

[**5.8.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг.** 145](#_Toc42779985)

[**5.9.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом величины экономии потерь.** 149](#_Toc42779986)

[**6.** **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Службой по тарифам Астраханской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.** 157](#_Toc42779987)

[**7.** **Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.** 172](#_Toc42779988)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «Россети Юг» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» (далее – регулируемая организация, Филиал) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Астраханской области, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» в регулирующий орган - Службу по тарифам Астраханской области (далее – регулирующий орган, Служба) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, экспертизы обоснованности решений, принятых Службой по тарифам Астраханской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

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

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых регулирующим органом 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 Юг» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Юг» |
| ОГРН | 1076164009096 |
| ИНН/КПП | 6164266561 / 997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 344 002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 |
| Место нахождения Заказчика | 344 002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49 |
| Реквизиты Заказчика | Астраханское отделение № 8625 ПАО СБЕРБАНК  г. Астрахань  р/с 40702810405000003518  БИК 041203602  к/с 30101810500000000602 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 414 000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32. |

### **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 № 10002001000039 от 28.01.2020 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 Юг»   
(ПАО «Россети Юг»), в лице Генерального директора Эбзеева Бориса Борисовича.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Службой по тарифам Астраханской области в отношении ПАО «Россети Юг» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых ПАО «Россети Юг» в Службу по тарифам Астраханской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Службой по тарифам Астраханской области при определении необходимой валовой выручки ПАО «Россети ЮГ» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Службой по тарифам Астраханской области.

**Этап № 1.1.2.**

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

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

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», проведенных регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.

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

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

### **Нормативно-правовая база**

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

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ 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 ФСТ России от 16.09.2014 N 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» (далее – Методические указания № 1442-э);
* Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### **Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» при принятии Службой по тарифам Астраханской области тарифно-балансового решений за 2019 год.**

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» осуществляет передачу электрической энергии на территории Астраханской области, площадь охвата составляет 44,1 тыс. кв. км. Общая протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи 21 106,7 км.

Установленная мощность силовых трансформаторов – 3 225,94 МВА.

В период с 2009 года по 2017 год регулирование филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала. Долгосрочные параметры регулирования на период 2009-2017 гг. были согласованы с ФСТ России приказом от 21.05.2012 №115-э/3, согласно пункту 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (в первоначальной редакции).

Для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» с 2018 года наступил очередной (второй) долгосрочный период регулирования. В отношении филиала ПАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» в период 2018-2022 гг. осуществляется регулирование с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования установлены на период регулирования 2018-2022 годы. 2019 год является вторым годом регулирования в очередном (втором) долгосрочном периоде регулирования. Долгосрочные параметры регулирования утверждены Службой по тарифам Астраханской области приложением № 6 к постановлению Службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2017 № 216 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2018 год».

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на территории Астраханской области является «котлодержателем», с которым рассчитываются все потребители за услуги по передаче электрической энергии, включая действующих на территории Астраханской области двух гарантирующих поставщиков ПАО «Астраханская энергосбытовая компания», ООО «Русэнергосбыт». При этом филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» рассчитывается с иными территориальными сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям. Расчет производится с территориальными сетевыми организациями по установленным индивидуальным тарифам.

На 2019 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области утверждены постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2018 № 157 «О внесении изменений в постановление Службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2017 № 216».

Решения судебных инстанций и/или Федеральной антимонопольной службы о пересмотре долгосрочных параметров регулирования для филиала   
ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» Заказчиком в адрес Исполнителя не представлены. В публичных источниках информация о судебных и досудебных разбирательствах филиала ПАО  «МРСК – Юга» - «Астраханьэнерго» в отношении тарифно-балансовых решений Службы по тарифам Астраханской области за 2019 год отсутствует.

На второй долгосрочный период регулирования с 2018 по 2022 годы утверждены следующие долгосрочные параметры регулирования:

* базовый уровень подконтрольных расходов – 1 474,44 млн. рублей;
* 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 – 1%;
* 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 - 75%;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 6,07% | 3,19% | 7,7% | 12,76% |

* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

| Показатель | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П5акц), час | 7,9029 | 7,7844 | 7,6676 | 7,5526 | 7,4393 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П5аШ), шт. | 2,7490 | 2,5318 | 2,3318 | 2,1476 | 1,9779 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0302 | 1,0147 | 1 | 1 | 1 |

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» утверждена приказами Минэнерго России:

- на период с 2016 по 2022 год первоначально утверждена инвестиционная программа приказом от 30.11.2015 № 898,

- на период 2017 года утверждены изменения в инвестиционную программу приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1387;

- приказом Минэнерго России от 14.11.2018 № 11@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 22 декабря 2016 г. № 1387» утверждена новая инвестиционная программа для ПАО «МРСК Юга», включая период регулирования 2019 года;

- приказом Минэнерго России от 02.12.2019 г. № 15@ « Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@» скорректированы инвестиционные мероприятия по 2019 году и 2020 году.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Статья расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб. с НДС** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб. с НДС** | **ТБР на 2019, тыс. руб.\* с НДС** | **ТБР / заявлено на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Расходы на исполнение инвестиционной программы,  в том числе: | 335 998,0 | 575 399,84 | 465 226,14 | -19,2% | +79,7% |
| за счет амортизационных отчислений | 335 998,0  (ранее возврат на инвестированный капитал) | 465 226,14 | 465 226,14 | - | +79,7 |
| за счет расходов из прибыли | - | - | - | - | - |
| за счет платы за технологическое присоединение | - | 110 173,7 | - | - | - |

\*) инвестиционные проекты реализуемые за счет платы за технологическое присоединение не отражаются в тарифных решениях Службы по тарифам Астраханской области.

На момент утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2019 год, действовала инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга», утвержденная приказом Минэнерго России 14.11.2018 № 11@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 22 декабря 2016 г. № 1387». Исполнитель отмечает, что второй долгосрочный период регулирования, начавшийся в 2018 году, ограничен 2022 годом, при этом инвестиционная программа реализуется сроком до 2023 года. Ранее при первом периоде регулирования, закончившемся в 2017 году, инвестиционная программа была утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898 на срок с 2016 года по 2022 год, что не соответствовало требованиям приказа ФСТ России от 18 августа 2010 г. N 183-э/1 «Об утверждении порядка согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования», в том числе утвержденная в установленном порядке долгосрочная инвестиционная программа регулируемой организации, которая должна соответствовать долгосрочному периоду регулирования.

Службой по тарифам Астраханской области в Экспертном заключении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год отражено, что исполнение инвестиционных проектов 2019 года планируется за счет «амортизационных отчислений», включенных в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии в размере 454 842,58 тыс. рублей, при этом в Экспертном заключении (приложение № 25) отражено, что финансирование инвестиционной программы составит 465 226,14 тыс. рублей без НДС.

Исполнитель отмечает, что в утвержденной приказом Минэнерго России 14.11.2018 № 11@ за счет амортизационных отчислений предусмотрено исполнение мероприятий на сумму 465 226,14 тыс. рублей с НДС.

В составе источников финансирования для реализации инвестиционных проектов, включенных в утвержденную инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» , на 2019 год предусмотрены мероприятия реализуемые только за счет доходов, полученных от регулируемых видов деятельности, (за счет услуг по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение) в размере - 575 399,84 тыс. рублей:

* амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии – 465 226,14 тыс. руб.;
* оплата, полученная от технологического присоединения – 110 173,7 тыс. рублей.

Иные источники финансирования инвестиционных проектов в утвержденной (скорректированной) инвестиционной программе до начала периода регулирования (2019 года) отсутствовали.

Приказом Минэнерго России от 02.12.2019 г. № 15@ внесены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга». В том числе в рамках корректировки показателей инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала «Астраханьэнерго» на 2019 год были внесены следующие изменения в части источников финансирования инвестиционной программы, всего источников – 575 696,85 тыс. рублей (увеличение на 297,01 тыс. рублей), включая тарифные источники – 559 720,59 тыс. рублей:

* за счет оплаты, полученной от технологического присоединения, увеличилось финансирование инвестиционных мероприятий до 150 244,99 тыс. руб. (увеличение на 40 071,29 тыс. руб. относительно источника, предусмотренного инвестиционной программой, утвержденной до начала периода);
* амортизация, учтенная в тарифе, была снижена до 409 475,6 тыс. руб. (на 55 750,54 тыс. рублей относительно источника, предусмотренного инвестиционной программой, утвержденной до начала периода);
* прочие собственные средства – 15 976,26 тыс. руб. (инвестиционной программой, утвержденной до начала периода, данного источника финансирования не предполагалось).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования инвестиционных проектов | Приказ Минэнерго России от 14.11.2018  № 11@ | Приказ Минэнерго России 02.12.2019 г.  № 15@ | Отклонение по источникам финансирования |
| 1 | Всего по инвестиционным проектам,  тыс. руб. с НДС | 575 399,84 | 575 696,85 | +297,01 |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 2 | за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), тыс. руб. с НДС | 465 226,1 | 409 475,6 | -55 750,5 |
| 3 | за счет платы за технологическое присоединение  тыс. руб. с НДС | 110 173,7 | 150 244,99 | +40 071,29 |
| 4 | за счет прочих собственных средств  тыс. руб. с НДС | - | 15 976,26 | - |

Исполнителем проанализирован список инвестиционных проектов, направленных в Службу по тарифам Астраханской области, утвержденных на момент установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год и список инвестиционных проектов, которые реализовывались филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в 2019 году с учетом редакции приказа Минэнерго России от 02.12.2019 № 15 @ (далее – редакция ИПР от 02.12.2019 года).

Изменения по финансированию мероприятий инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), в инвестиционной программе до начала 2019 года и в течение 2019 года приведены в таблице.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет,  тыс. рублей (с НДС) | | Отклонение, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Проекты, в утвержденной программе до начала периода регулирования (2019 год) | Изменения, внесенные приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 115 337,07 | 218 356,29 | 103 019,22 |
| 1.1.1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего,  в том числе: | 106 051,72 | 210 124,56 | 104 072,83 |
| 1.1.1.1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 85 923,73 | 157 437,13 | 71 513,40 |
| 1.1.1.2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 20 127,99 | 52 687,43 | 32 559,43 |
| 1.1.1.3 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства | 9 285,35 | 8 231,73 | -1 053,62 |
| 1.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 293 709,87 | 127 755,78 | -165 954,09 |
| 1.2.1 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов | 53 032,24 | 20 060,58 | -32 971,66 |
| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи | 114 722,22 | 20 669,42 | -94 052,80 |
| 1.2.3 | Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности) | 103 710,20 | 68 255,21 | -35 454,99 |
| 1.2.4 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств | 22 245,22 | 18 770,58 | -3 474,64 |
| 1.3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего | 21 441,65 | 0,00 | -21 441,65 |
| 1.4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего | 11 185,67 | 1 008,66 | -10 177,01 |
| 1.5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Прочие инвестиционные проекты, всего | 23 551,88 | 62 354,83 | 38 802,95 |

В редакции ИПР от 02.12.2019 года исключены следующие проекты, реализуемые в 2019 году за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | План средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) тыс. руб. с НДС |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Камызяк, ПС 110/35/10 кВ Зензели, ПС 110/10 кВ Енотаевка, ПС 110/35/6 кВ Лесная-Новая с заменой аккумуляторных батарей (4 шт.) | F\_1010100027 | 23 192,25 |
| 2 | Установка регистратора аварийных событий на ПС 110/10 кВ Аксарайская, Красноярский район, Астраханская обл. | I\_1010103367 | 452,49 |
| 3 | Установка регистратора аварийных событий на ПС 110/10 кВ Енотаевка, Енотаевский район, Астраханская обл. | I\_1010103365 | 452,49 |
| 4 | Установка регистратора аварийных событий на ПС 110/10 кВ Озерная, Икрянинский район, Астраханская обл. | I\_1010103363 | 471,50 |
| 5 | Установка регистратора аварийных событий на ПС 110/10 кВ Оранжерейная, Икрянинский район, Астраханская обл. | I\_1010103366 | 471,50 |
| 6 | Установка регистратора аварийных событий на ПС 110/10 кВ Удачное, Ахтубинский район, Астраханская обл. | I\_1010103364 | 471,50 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Володарский Астраханской области (от КТП-10/0,4 кВ фидеров 15,29 ПС 110/35/10 кВ Володаровка) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 24,32 км; трансформаторная мощность - 2,69 МВА) | F\_1010100014 | 19 024,35 |
| 8 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Кири-Кили с заменой трансформаторов (с увеличением трансформаторной мощности на 48 МВА до 80 МВА) | F\_1010100002 | 21 441,65 |
| **9** | Строительство КВЛ-10 кВ и установка БРТП-10/0,4 кВ №№61,62,63 (Перевод распределительных электрических сетей 6 кВ г. Астрахани на напряжение 10 кВ на ПС 110/10-10 кВ Кировская (Юбилейная) ( 4 и 5 пусковой комплекс) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 11,58 км; трансформаторная мощность - 6 МВА) | F\_1010200005 | 11 185,67 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **77 163,40** |

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2019 год, размещенном на сайте (https://invest.gosuslugi.ru/), фактический объем финансирования инвестиционных проектов за счет всех источников составил – 409 302,40 тыс. рублей с НДС (что составляет 71,1 % от планового размера инвестиционной программы).

Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений в 2019 году составил 298 205,5 тыс. руб. с НДС, за счет прочих источников на сумму – 111 036,9 тыс. рублей с НДС, в том числе за счет платы за технологическое присоединение – 95 022,8 тыс. рублей с НДС.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2019 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

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

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Финансирование капитальных вложений 2019 года,  тыс. рублей (без НДС) | | | Отклонение фактического финансирования от финансирования, предусмотренного в ИПР до начала периода регулирования | | Отклонение фактического финансирования от финансирования, скорректированной в течение периода регулирования ИПР | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Проекты, в утвержденной программе до начала периода регулирования (2019 год) | Изменения, внесенные приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@ | Факт за 2019 год | тыс. рублей  (без НДС) | % | тыс. рублей  (без НДС) | % |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7=6-4 | 8=6/4 | 9=6-5 | 10=6/5 |
| 1 | Технологическое присоединение, всего | 97 743,28 | 181 963,57 | 200 578,74 | 102 835,46 | 205,21 | 18 615,17 | 110,23 |
| 2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 72 816,72 | 131 197,61 | 158 409,47 | 85 592,75 | 217,55 | 27 211,86 | 120,74 |
| 3 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 17 057,62 | 43 906,19 | 34 944,92 | 17 887,30 | 204,86 | -8 961,26 | 79,59 |
| 4 | Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | 7 868,94 | 6 859,78 | 7 224,34 | -644,60 | 91,81 | 364,57 | 105,31 |
| 5 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 189 868,98 | 106 463,15 | 43 915,24 | -145 953,75 | 23,13 | -62 547,92 | 41,25 |
| 6 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 23 322,46 | 16 717,15 | 14 349,21 | -8 973,25 | 61,53 | -2 367,94 | 85,84 |
| 7 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 81 099,89 | 17 224,52 | 17 112,08 | -63 987,81 | 21,10 | -112,43 | 99,35 |
| 8 | Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | 66 594,75 | 56 879,34 | 12 453,95 | -54 140,80 | 18,70 | -44 425,39 | 21,90 |
| 9 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 18 851,88 | 15 642,15 | 0,00 | -18 851,88 | 0,00 | -15 642,15 | 0,00 |
| 10 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | 0,00 | 840,55 | 863,76 | 863,76 | - | 23,21 | 102,76 |
| 11 | Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | 41 254,47 | 51 962,36 | 3 146,82 | -38 107,65 | 7,63 | -48 815,54 | 6,06 |
| 12 | Исключенные проекты | 65 392,71 |  | 0,00 | -65 392,71 | 0,00 | 0,00 | - |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **394 259,44** | **341 229,64** | **248 504,56** | **-145 754,89** | **63,03** | **-92 725,09** | **72,83** |

Перечень инвестиционных проектов, по которым формируется отклонение финансирования за счет тарифных источников, следующий:

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Финансирование капитальных вложений 2019 года, | | | Отклонение фактического финансирования от финансирования, предусмотренного в ИПР до начала периода регулирования | | | Отклонение фактического финансирования от финансирования, предусмотренного в скорректированной ИПР | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. рублей (без НДС) | | |
| Проекты, в утвержденной программе до начала периода регулирования (2019 год) | Изменения, внесенные приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@ | Факт за 2019 год | тыс. рублей | % | тыс. рублей | | % |
| (без НДС) | (без НДС) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=6-4 | 8=6/4 | 9=6-5 | | 10=6/5 |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство) | Г | 17 057,62 | 43 906,19 | 34 944,92 | 17 887,30 | 204,86 | -8 961,27 | | 79,6 |
| 2 | Установка маслосборного устройства на ПС 110/10 кВ Енотаевка, Енотаевский район, Астраханская область (маслосборник – 1 шт.) | J\_1010004082 |  | 100 | 0 | 0 | - | -100,00 | | 0,0 |
| 3 | Установка оборудования в ТП-6(10)/0,4кВ для организации технического учета электроэнергии - филиал ПАО "МРСК Юга" -"Астраханьэнерго"-2510 т.у. | J\_1010103679 |  | 39 666,67 | 10 515,87 | 10 515,87 | - | -29 150,80 | | 26,5 |
| 4 | Приобретение основного средства (компьютерная и оргтехника) - 265 к-тов | I\_1010103411 | 4 337,51 | 2 848,20 | 0 | -4 337,51 | 0 | -2 848,20 | | 0,0 |
| 5 | Приобретение спецавтотранспорта (Автоподъемник АГП-18Т на базе ГАЗ-33088 - 13  единиц) | F\_1010102511 |  | 10 257,13 | 7,13 | 7,13 | - | -10 250,00 | | 0,1 |
| 6 | Приобретение спецавтотранспорта (Бурильно-крановая машина БКМ -317 -07 - 10 единиц) | F\_1010102512 |  | 9 223,78 | 7,13 | 7,13 | - | -9 216,65 | | 0,1 |
| 7 | Приобретение спецавтотранспорта (УАЗ-390995 цельномет. - 23 единицы) | F\_1010102516 | 7 015,04 | 7 013,20 | 28,5 | -6 986,54 | 0,41 | -6 984,70 | | 0,4 |
| 8 | Приобретение основного средства - комплекта для резки кабеля под напряжением (НГПИ-85 (КВТ) - 3 комплекта) | I\_1010103349 |  | 246,42 | 0 | 0 | - | -246,42 | | 0,0 |
| 9 | Приобретение основного средства (Устройство автоматической звукозаписи оперативных переговоров по всем каналам связи - 20 штук, система видеоконференц связи - 1 шт) | J\_1010004086 |  | 3 572,11 | 0 | 0 | - | -3 572,11 | | 0,0 |
| 10 | Приобретение основного средства (прибор «Линейный измеритель состояния опор ВЛ – универсальный») - 4 шт. | J\_1010004084 |  | 717,36 | 0 | 0 | - | -717,36 | | 0,0 |
| 11 | Приобретение основных средств - приборов (газоанализаторы многокомпонентные - 8 шт., измерители дымности отработавших газов - 8 шт.) | J\_1010004085 |  | 1 055,38 | 0 | 0 | - | -1 055,38 | | 0,0 |
| 12 | Приобретение основных средств для обеспечения централизованного хранения информации с видеорегистраторов и локальных терминалов хранения данных с видеорегистраторов - 19 шт. | J\_1010004087 |  | 3 137,84 | 0 | 0 | - | -3 137,84 | | 0,0 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** |  | **28 410,18** | **121 744,26** | **45 503,54** | **17 093,37** | **160,17** | **-76 240,72** | | **37,38** |

По части инвестиционных проектов филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» отражено пояснение: «Погашение КЗ по претензии от контрагентов на стадии досудебного урегулирования» - сумма по таким инвестиционным проектам в 2019 году составила 191 661,7 тыс. рублей с НДС

В целях экономического обоснования расходов по приведенным ниже инвестиционным проектам Исполнителем рекомендуется направить в Службу по тарифам Астраханской области дополнительное экономическое обоснование:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов) | Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) тыс. руб. с НДС |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 190 091,4 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/10-6 кВ Резиновая с установкой линейной ячейки 10 кВ для технологического присоединения формовочного цеха по ул. Волгоградское шоссе, д. 5, с. 24, Трусовский р-н, г. Астрахань | 196,9 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Красный Яр с установкой пункта секционирования (линейной ячейки) 10 кВ для технологического присоединения 300 земельных участков для ИЖС (к/н 30:06:100936), расположенных по адресу: Российская Федерация, Астраханская обл., Красноярский район, с. Маячное (линейная ячейка – 1 шт.) | 1 344,8 |
| 4 | Реконструкция Л-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-259 ф.11 ПС Судостроительная с заменой опор и линейного провода, Советский район г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,60 км) | 10,0 |
| 5 | Замена силового трансформатора собственных нужд ТСН-1-10 в ячейке № 19 КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Рождественка Астраханская область, Ахтубинский район, Рождественка, 30-й км автодороги Ахтубинск-Астрахань 100 м влево от дороги (фактическая мощность – 0,04 МВА) | 18,7 |

Пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе неучтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с [пунктом 87](#Par1457) Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Перечень инвестиционных проектов, по которым фактическое финансирование в 2019 году превышает плановое значение приведен в таблице.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Финансирование капитальных вложений 2019 года,  тыс. рублей (без НДС) | | | Отклонение фактического финансирования от финансирования, предусмотренного в ИПР до начала периода регулирования | | Отклонение фактического финансирования от финансирования, скорректированной в течение периода регулирования ИПР | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проекты, в утвержденной программе до начала периода регулирования (2019 год) | Изменения, внесенные приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@ | Факт за 2019 год | тыс. рублей  (без НДС) | % | тыс. рублей  (без НДС) | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=6-4 | 8=6/4 | 9=6-5 | 10=6/5 |
| 1.1.1.1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство) | Г | 72 816,72 | 131 197,61 | 158 409,47 | 85 592,75 | 217,55 | 27 211,86 | 120,74 |
| 1.1.4.2 | Реконструкция ПС 110/10-6 кВ Резиновая с установкой линейной ячейки 10 кВ для технологического присоединения формовочного цеха по ул. Волгоградское шоссе, д. 5, с. 24, Трусовский р-н, г. Астрахань | J\_1020204318 |  | 0,00 | 164,08 | 164,08 | - | 164,08 | - |
| 1.1.4.2 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Красный Яр с установкой пункта секционирования (линейной ячейки) 10 кВ для технологического присоединения 300 земельных участков для ИЖС (к/н 30:06:100936), расположенных по адресу: Российская Федерация, Астраханская обл., Красноярский район, с. Маячное (линейная ячейка – 1 шт.) | J\_1020003734 |  | 920,15 | 1 120,63 | 1 120,63 | - | 200,48 | 121,79 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция Л-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-259 ф.11 ПС Судостроительная с заменой опор и линейного провода, Советский район г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,60 км) | J\_1010104587 |  | 0,00 | 8,32 | 8,32 | - | 8,32 | - |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 394 до ВРУ ж/д по ул. 3-я Литейная, 42, инв. № 00016852 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,051 км, количество приборов учета - 1 шт.) | J\_1010003553 |  | 2,39 | 1,99 | 1,99 | - | -0,40 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 394 до ВРУ ж/д по ул. 5-я Литейная, 83, инв. № 00016849 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,066 км, количество приборов учета - 1 шт.) | J\_1010003554 |  | 2,92 | 2,44 | 2,44 | - | -0,49 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 394 до ВРУ ж/д по ул. 6-я Литейная, 75, инв. № 00016857 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,033 км, количество приборов учета - 2 шт.) | J\_1010003555 |  | 3,85 | 3,21 | 3,21 | - | -0,64 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 394 до ВРУ ж/д по ул. 6-я Литейная, 80, инв. № 00016856 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,035 км, количество приборов учета - 1 шт.) | J\_1010003556 |  | 2,30 | 1,92 | 1,92 | - | -0,38 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 394 до ВРУ ж/д по ул. 6-я Литейная, 84, инв. № 00016855 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,035 км, количество приборов учета - 1 шт.) | J\_1010003557 |  | 2,30 | 1,92 | 1,92 | - | -0,38 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 394 до ВРУ ж/д по ул. 6-я Литейная, 90, инв. № 00016853 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,035 км, количество приборов учета - 1 шт.) | J\_1010003558 |  | 2,30 | 1,92 | 1,92 | - | -0,38 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от КТП 388(ул.Белосток.Набер Болд. пристани), инв. №00000349 с применением самонесущего изолированного провода и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» и абонентами Заболдинского РЭС, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,35 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 2,67км, количество приборов учета - 107 шт.) | J\_1010003559 |  | 427,78 | 356,48 | 356,48 | - | -71,30 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от КТП 193 (ул.Орджон,Туркменск), инв. №00000346 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» и абонентами Заболдинского РЭС, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 1,525 км, количество приборов учета - 61 шт.) | J\_1010003560 |  | 233,61 | 194,68 | 194,68 | - | -38,94 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП-37 (по ул.Морозова, Бакинская, Трофимова, Псковск), инв. №00007404 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 1,0 км, количество приборов учета - 40 шт.) | J\_1010003561 |  | 83,88 | 69,90 | 69,90 | - | -13,98 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 188 до ВРУ ж/д по пер. Седьмой, 55/57, инв. № 00016854 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,028 км, количество приборов учета - 1 шт.) | J\_1010003562 |  | 2,16 | 1,80 | 1,80 | - | -0,36 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП 188 до ВРУ ж/д по пер. Седьмой, 59/61, инв. № 00016851 и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО "МРСК Юга" "Астраханьэнерго" и абонентами в Центральном РЭС, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность замены вводов - 0,058 км, количество приборов учета - 1 шт.) | J\_1010003563 |  | 2,76 | 2,30 | 2,30 | - | -0,46 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Трусова, Щелгунова, инв. №00017770 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,225 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км) | J\_1010003564 |  | 34,27 | 28,56 | 28,56 | - | -5,71 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Коммунистическая, инв. №00017771 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,125 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км) | J\_1010003565 |  | 17,64 | 14,70 | 14,70 | - | -2,94 | 83,33 |
| 1.2.2.1 | Замена силового трансформатора собственных нужд ТСН-1-10 в ячейке № 19 КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ Рождественка Астраханская область, Ахтубинский район, Рождественка, 30-й км автодороги Ахтубинск-Астрахань 100 м влево от дороги (фактическая мощность – 0,04 МВА) | J\_1010104339 |  | 0,00 | 15,61 | 15,61 | - | 15,61 | - |
| 1.2.3.1 | Установка оборудования в ТП-6(10)/0,4кВ для организации технического учета электроэнергии - филиал ПАО "МРСК Юга" -"Астраханьэнерго"-2510 т.у. | J\_1010103679 |  | 39 666,67 | 10 515,87 | 10 515,87 | - | -29 150,80 | 26,51 |
| 1.4 | Строительство ПС 110/10кВ Аэропортовская с ЛЭП 110кВ | F\_1010200009 |  | 0,00 | 23,21 | 23,21 | - | 23,21 | - |
| 1.4 | Строительство БКТП-10/0,4 кВ (2\*630 кВА) ф. 111, 128 ПС 110/10-6 кВ Северная для электроснабжения административного здания филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» по ул. Красная Набережная, д. 32, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.10 км; трансформаторная мощность - 1,26 МВА) | G\_1010202829 |  | 840,55 | 840,55 | 840,55 | - | 0,00 | 100,00 |
| 1.6 | Приобретение спецавтотранспорта (Автоподъемник АГП-18Т на базе ГАЗ-33088 - 13  единиц) | F\_1010102511 |  | 10 257,13 | 7,13 | 7,13 | - | -10 250,00 | 0,07 |
| 1.6 | Приобретение спецавтотранспорта (Бурильно-крановая машина БКМ -317 -07 - 10 единиц) | F\_1010102512 |  | 9 223,78 | 7,13 | 7,13 | - | -9 216,65 | 0,08 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **Г** | **72 816,72** | **192 924,04** | **171 793,79** | **98 977,07** | **235,93** | **-21 130,24** | **89,05** |

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» Исполнитель отмечает, что недостижение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, так и финансированием новых инвестиционных проектов, в том числе включенных в инвестиционную программу в рамках корректировки утвержденной инвестиционной программы в 2019 году.

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

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

* 63 % от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 33 % от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой от 15.11.2018 г.

Исполнитель отмечает, что в рамках отчета по исполнению инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» за 2019 год в форме 9. «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» приведены основные финансовые показатели в том числе по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», в которых отражено, что плановая выручка за оказание услуг по передаче электрической энергии за 2019 год составляет - 5 580 499,7 тыс. рублей, фактическая выручка составила 5 311 047,6 тыс. рублей, отклонение составило 269 452,1 тыс. рублей, что превышает сумму неисполнения инвестиционных проектов за счет тарифных источников (за 2019 год почти в 2 раза).

Данное отклонение вызвано снижением объема полезного отпуска с 2 897,53 млн. кВт\*ч до 2 764,98 млн. кВт\*ч (снижение составило 5% от плана), при этом филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» не превышен уровень нормативных потерь электрической энергии при ее передаче.

По отчету об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала «Астраханьэнерго» за 2019 год Исполнителем выявлено, что основные причины, указанные филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», по недофинансированию проектов инвестиционной программы, указаны следующие причины отклонений:

*Недостаточность финансовых средств за счет систематических неплатежей за оказанные услуги по передаче электрической энергии гарантирующими поставщиками (независимыми энергосбытовыми компаниями и потребителями).*

Фактически профинансировано в 2019 году инвестиционных проектов на сумму 45 503,54 тыс. рублей без НДС (что составляет 18,3 % от фактического финансирования ИПР за счет тарифных источников), при первоначальном плане (до начала периода регулирования) – 28 410,18 тыс. рублей (без НДС) и скорректированном в течение периода регулирования плане в размере 121 744,26 тыс. рублей (без НДС).

Следует отметить, что согласно положениям Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» для регулируемой организации первичной и обязательной является операционная деятельность по поддержанию надежного и качественного энергоснабжения потребителей, во вторую очередь регулируемые организации направляют финансовые средства на развитие системы энергоснабжения, включая развитие электросетей.

Для обоснования неисполнения в 2019 году вышеуказанных инвестиционных проектов Исполнителем рекомендуется филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» представлять в Службу по тарифам Астраханской области следующие документы:

* акты сверок по оплате за оказанные услуги по передаче электрической энергии гарантирующими поставщиками (независимыми сбытами и прямыми потребителями) за 2019 год с нарастающим итогом за предыдущие периоды регулирования;
  + - размер пеней, выставленных потребителям услуг по передаче электрической энергии, за несвоевременную оплату, в том числе с учетом сезонной динамики по неплатежам;

расчет средств необходимых для пополнения оборотных средств на операционную деятельность филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» с учетом неплатежей со стороны потребителей услуг по передаче электрической энергии с динамикой изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии *Второй причиной недофинансирования инвестиционных проектов, указанной филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», обозначено «Позднее представление актов выполненных работ подрядчиком».*

Профинансировано в 2019 году проектов с такими пояснениями на сумму – 1 942,66 тыс. рублей (без НДС), при первоначальном плане (до начала периода регулирования) – 93 348,71 тыс. рублей (без НДС) и скорректированном в течение периода регулирования плане в размере 43 815,45 тыс. рублей (без НДС).

Исполнителем рекомендуется филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в обоснование расходов по инвестиционным проектам, профинансированным в 2019 году, по которым было позднее предоставление документов, в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:

* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;

В обоснование расходов на новое строительство в целях дальнейшего осуществления присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт необходимо представить реестр заявок на льготное технологическое присоединение за 2019 год с актами выполненных работ, а также подтверждающие документы о соответствии технических параметров Критериям наличия технической возможности технологического присоединения, согласно пункту 28,29 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В отношении 4 инвестиционных проектов по реконструкции и замене электросетевого оборудования Исполнителем рекомендуется в составе заявления на корректировку необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2021 год направить следующие подтверждающие документы:

* пояснительную записку о необходимости финансирования инвестиционных проектов в 2019 году;
* акты обследования реконструируемого и заменяемого оборудования, включая предписания надзорных органов (при наличии);
* информацию о резерве мощности по реконструируемым и заменяемым объектам, присоединенная мощность действующих потребителей и (или) заявки потребителей для присоединения к реконструируемым и заменяемым электросетевым объектам;
* информацию о категории надежности по присоединенным потребителям и возможным альтернативным источникам энергоснабжения;
* время перерыва энергоснабжения по данным объектам, зафиксированное за предыдущие периоды;
* сметные расчеты по расходам на осуществление аварийных ремонтных работ;
* копии досудебных претензий от подрядчиков, направленные в адрес филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Исполнитель отмечает, что выполнение мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей в соответствии со стратегией развития электросетевого комплекса, и программами перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Исполнитель проанализировал отчет филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в части технических показателей по вводу оборудования и отмечает, что:

* - по форме 4 «Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ», утвержденной приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320, филиалом за 2019 год поставлено объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) под проведение пусконаладочных работ) – подстанций - 26,3 МВ\*А, введено 133,56 км ЛЭП, и 6673 точек учета электрической энергии, что выше плановых показателей, за исключением количества километров ЛЭП, которое ниже плановых на 4,52 км.
* - по форме 5 «Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию» подтверждены показатели, отраженные в форме 4;
* в форме 8 «Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше» отражено, что ввод центров питания не производилось за 2019 год. Что свидетельствует о том, что в настоящее время отсутствует потребность в увеличении пропускной способности.

Дополнительно в инвестиционной программе ПАО «МРСК Юга» предусмотрены мероприятия по консолидации электросетевого оборудования, принятия на обслуживание бесхозного электросетевого оборудования, что не относится к инвестиционной деятельности ТСО. В связи с этим требуется дополнительное экономическое обоснование по включению расходов на реализацию мероприятий за счет тарифных источников, в том числе документы, подтверждающие отсутствие эксплуатации таких объектов за счет тарифных источников иных ТСО. В 2019 году такие мероприятия не финансировались, но предусмотрены на последующие периоды регулирования, что создает риск исключения расходов из необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования.

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в 2019 году подписано Концессионное соглашение по объектам электросетевого хозяйства города Астрахани, в котором предусмотрена реализация инвестиционных проектов на оборудование полученное в концессию. В действующей редакции инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» мероприятия по данным объектам не отражены. Исполнителем рекомендуется проработать вопрос с Минэнерго России о включении инвестиционных мероприятий по оборудованию, полученному в концессию, в состав инвестиционной программы по ПАО «МРСК Юга» с целью исполнений обязательств по концессионному соглашению.

Пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено проведение ежегодной корректировки необходимой валовой выручки с учетом отклонения совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие риска определения отрицательной корректировки по результатам исполнения инвестиционной программы за 2019 год исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

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

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

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

2. Пунктом 67 Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») (далее - Правила № 977) установлено, что в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами № 977 для утверждения инвестиционных программ. Порядком утверждения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций предусмотрены проверка и согласование параметров инвестиционной программы территориальной сетевой организации высшими органами исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. К параметрам, подлежащим проверке и согласованию отнесены:

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

На основании вышеизложенного и с целью исключения риска отрицательной корректировки необходимой валовой выручки Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» предоставлять регулирующему органу подтверждение обоснованности использования тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансового решения на 2019 год, для финансирования инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы.

Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* сократить разницу по разногласиям с потребителями (гарантирующими поставщиками и независимыми сбытами) за оказанные услуги по передаче электрической энергии, в том числе за счет внедрения учета электрической энергии (установка приборов учета для потребителей); Исполнителем отмечается, что в 2020-2021 годах предусмотрена установка приборов учета по всем уровням напряжения за счет инвестиционной программы включая тарифные источники финансирования.
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* акты сверок по оплате за оказанные услуги по передаче электрической энергии гарантирующими поставщиками (независимыми сбытами и прямыми потребителями) за 2019 год с нарастающим итогом за предыдущие периоды регулирования;
  + - размер пеней, выставленных потребителям услуг по передаче электрической энергии, за несвоевременную оплату, в том числе с учетом сезонной динамики по неплатежам;
    - расчет средств необходимых для пополнения оборотных средств на операционную деятельность филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» с учетом неплатежей со стороны потребителей услуг по передаче электрической энергии с динамикой изменения тарифов на услуги по передаче для конечных потребителей;
    - расчет средств необходимых для пополнения оборотных средств на операционную и инвестиционную деятельность филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» с учетом неплатежей со стороны потребителей услуг по передаче электрической энергии, учитывая сезонную особенность неплатежей с динамикой изменения тарифов на услуги по передаче для конечных потребителей в текущих ценах;
    - расчет недополученных средств за счет некорректного планирования объема полезного отпуска конечным потребителям, включая размер перекрестного субсидирования населения.
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

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

### **Экспертиза долгосрочных параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2019 год.**

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

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

- индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF604F2D2BB662035610DAA8E17C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE65C243E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793FDC5CAED09747150258DF82A8A17713BD095C4D3P) настоящего документа;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

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



Необходимая валовая выручка регулируемой организации дифференцируется по уровням напряжения, а также по категориям потребителей: на «Население и приравненные потребители» и прочие потребители.

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1. | Необходимая валовая выручка на содержание сетей | 6 044 609,02 | 3 716 097.57 | -38,5 |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 1.1 | подконтрольные расходы | 1 554 656,78 | 1 552 987,99 | -0,1 |
| 1.2. | неподконтрольные расходы (без учета расходов на оплату смежных ТСО) | 2 581 670,08 | 1 392 210,05 | -46,07 |
| 1.3. | корректировки необходимой валовой выручки | 1 259 931,39 | 122 548,78 | -90,3 |
| 1.4. | «сглаживание» за предыдущий период за 2009-2017 годы | 349 650,63 | 349 650,63 | - |
| 1.5. | Экономия от снижения технологического расхода электрической энергии | 10 026,30 | 10 026,30 | - |
| 1.6. | Возмещение убытков прошлых лет | 288 673,84 | 288 673,84 | - |
| 2. | Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (по всем ТСО) | 1 724 425,15 | 1 832 640,41 | 6,3 |
| 2.1. | в том числе:  по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» | 1 648 376,07 | 1 756 636,57 | 6,6 |
| 3. | Оплата услуг смежных ТСО (содержание сетей | 248 252,07 | 278 688,57 | 12,3 |
| 4 | Необходимая валовая выручка (строка 1+строка2+ строка 3) | 8 017 286,24 | 5 827 426,54 | -27,3 |

\*) Службой по тарифам Астраханской области в Экспертном заключении отражен размер корректировки по факту 2017 года в сумме – 459 487,09 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год представлены в Службу по тарифам Астраханской области расчеты по корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год (второй год долгосрочного периода регулирования) письмом от 27.04.2018 №АЭ/1500/1092 с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам. Дополнениями к заявлению филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», направляемыми в Службу по тарифам Астраханской области с мая 2018 года по декабрь 2018 года, корректировались различные статьи расходов и в целом необходимая валовая выручка на 2019 год.

В окончательном предложении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» необходимая валовая выручка на 2019 год предложена в следующем размере – 8 017 286,24 тыс. рублей, в том числе на содержание электрических сетей выручка предложена в размере 6 044 609,02 тыс. рублей:

* размер подконтрольных расходов – 1 554 656,78 тыс. рублей;
* неподконтрольных расходов – 2 581 670,08 тыс. рублей;
* корректировок необходимой валовой выручки за предыдущие периоды в размере – 1 558 631,54 тыс. рублей;
* компенсация величины «сглаживания» за предыдущий долгосрочный период регулирования – 349 650,63 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Экспертном заключении Службы по тарифам Астраханской области под пунктом 10 отражено, что из предложенных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год отклонено 2 381 183,06 тыс. рублей и учтен размер необходимой валовой выручки на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год – 3 716 097,57 тыс. рублей.

Всего расходы на содержание сетевого комплекса Астраханской области, включая расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и смежных сетевых организаций, и покупку потерь размер средств по оценке Службы по тарифам Астраханской области составили – 5 827 426,54 тыс. рублей, в том числе на покупку потерь электрической энергии – 1 832 640,41 тыс. рублей с учетом затрат на потери в сетях прочих ТСО.

Расчеты сумм необходимой валовой выручки по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» и суммы необходимой котловой выручки приведены в приложении № 1 и приложении № 10 к Экспертному заключению Службы по тарифам Астраханской области.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ расходов статей, включенных в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго на 2019 год.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Анализ Исполнителя, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** | **Исполнитель/ ТБР на 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | Необходимая валовая выручка на содержание сетей | 6 044 609,02 | 3 716 097,57 | 4 129 574,15 | -38,5 | 11,1 |
|  | *в том числе:* |  |  |  |  |  |
| 1.1 | подконтрольные расходы | 1 554 656,78 | 1 552 987,99 | 1 727 627,36 | -0,1 | 11,2 |
| 1.2. | неподконтрольные расходы | **2 581 670,08** | **1 392 210,05** | **1 590 733,20** | -46,1 | 14,3 |
| 1.3. | корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года | 1 908 280,32 | 770 899,55 | 811 213,59 | -70,7 | 5,2 |
| 2. | Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче (по всем ТСО) | 1 724 425,15 | 1 832 640,41 | 1 832 644,12 | 6,3 | 0,0 |
| 2.1 | в том числе:  по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» | 1 648 376,07 | 1 756 636,57 | 1 753 092,18 | 6,6 | -0,2 |
| 3. | Оплата услуг смежных ТСО | 248 252,07 | 278 688,57 | 278 235,75 | 12,3 | -0,2 |
| 4 | Необходимая валовая выручка (строка 1+строка2+ строка 3) | 8 017 284,34 | 5 827 426,57 | 5 962 218,27 | -27,3 | 2,3 |

Основные отклонения сформировались по следующим основаниям:

* Базовый уровень подконтрольных расходов, утвержденный на второй (новый) долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы, Службой по тарифам Астраханской области рассчитан исходя из доли экономически обоснованных расходов и доли эффективных подконтрольных расходов, определенных по методу аналогов. Исполнителем применен только метод экономически обоснованных расходов при оценке базового уровня подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».
* В неподконтрольных расходах основное отличие сформировалось за счет отчислений с заработной платы во внебюджетные фонды (в подконтрольных расходах прирост фонда оплаты труда оценен в 17,4%).

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год необоснованно не учтены экономически обоснованные расходы в размере –134 791,7 тыс. рублей.

В отношении распределения необходимой валовой выручки филиала   
ПАО «МСРК Юга» - «Астраханьэнерго» по категориям потребителей Исполнитель отмечает следующее.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей и оплату потерь распределяются на две группы потребителей согласно положениям Федерального Закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ: «Население и приравненные к нему категории потребителей» и остальные потребители (прочие). При этом для категории «Население и приравненные к нему категории потребителей» тарифы подлежат государственному регулированию и устанавливаются регулирующими органами ниже уровня экономически обоснованных тарифов, что влечет за собой увеличение тарифов на услуги по передаче электрической энергии для «прочих потребителей».

### **Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.**

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

Согласно пункту 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения. Аналогично рассчитываются расходы на оплату потерь электрической энергии.

Долгосрочная необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы утверждена на каждый год долгосрочного периода регулирования постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2017 № 216 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2018 год» (приложение № 5).

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приложением № 6 к постановлению Службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2017 № 216 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2018 год».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Статья расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Оплата расходов услуг ТСО | 289 032,22 | 324 301,16 | 354 692,41 | +10,3% | +22,7% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2019 год представлены в Службу по тарифам Астраханской области расчеты по расходам на оплату услуг ТСО в 2019 году в приложении №1.7 к письму от 27.04.2018 №АЭ/1500/1092.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет затрат на услуги территориальных сетевых организаций, тыс. руб.** | | | | | | | |
|  | **Утверждено 2017** | **Факт 2017** | **Утв. 2018** | **План 2019** | **План 2020** | **План 2021** | **План 2022** |
| НВВ на содержание сетей ТСО | 259 737,28 |  | 241 021,43 | 248 252,07 | 255 699,64 | 263 370,62 | 271 271,74 |
| НВВ на оплату потерь ТСО | 62 570,30 |  | 68 512,69 | 73 240,07 | 76 169,67 | 79 216,45 | 82 385,11 |
| Итого НВВ ТСО | 322 307,58 | 289 032,22 | 309 534,12 | 321 492,14 | 331 869,30 | 342 587,08 | 353 656,86 |

В скорректированном предложении филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», направленном письмом от 22.10.2018 №АЭ/1502/620 расходы на оплату услуг ТСО на 2019 год составили 324 301,16 тыс. руб., в том числе на содержание – 248 252,07 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций в части содержания сетей ТСО на 2019 год предложены филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» в размере, рассчитанном исходя из учтенной необходимой валовой выручки на содержание сетей 2018 года с применением к нему параметра роста регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей, кроме населения. В среднем по стране в период 2020–2024 годов рост регулируемых тарифов составит не более 3,0 % ежегодно, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый 2020-2021 год (опубликованного на сайте Минэкономразвития России от 27.10.2017 года). В отношении необходимой валовой выручки на оплату потерь ТСО применен индекс изменения цены на оптовом рынке электрической энергии для первой ценовой зоны 6,9%.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В приложении № 1 к протоколу заседания коллегии Службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2018 № 257 в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций учтены в размере 354 692,41 тыс. рублей, в том числе на содержание сетей ТСО -278 688,57 тыс. рублей, на оплату потерь в электрических сетях– 76 003,84 тыс. рублей.

Службой по тарифам Астраханской области расчеты по расходам оплату услуг ТСО отражены в приложении № 9 к Экспертному заключению Службы по тарифам Астраханской области к проекту постановления службы по тарифам Астраханской области «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2019 год» (далее – Экспертное заключение). Расходы на содержание сетей учтены Службой по тарифам Астраханской области исходя из данных о необходимой валовой выручки по каждому ТСО, сформированной на 2019 год.

Расчет необходимой валовой выручки на оплату потерь ТСО в разрезе каждой ТСО приведен в приложении 6 к Экспертному заключению Службы по тарифам Астраханской области, при этом цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях учтена в разрезе каждого гарантирующего поставщика и отражена в приложении 7 к Экспертному заключению. Объем потерь электрической энергии по каждой ТСО учтен согласно показателям Сводного прогнозного баланса на 2019 год, утвержденного   
ФАС России. Цена потерь электрической энергии с применением положений Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового объема полезного отпуска по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, установленных Службой по тарифам Астраханской области на 2019 год, так как согласно пункту 52 Методических указаний №20-э/2 определено, что необходимая валовая выручка любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2019 год установлены распоряжениями Службы по тарифам Астраханской области от 18.12.2018 и 19.12.2018 № 108-117.

С учетом балансовых показателей и установленных Службой по тарифам Астраханской области индивидуальных тарифов взаиморасчетов между двумя сетевыми компаниями (общий объем расходов рассчитан из одноставочных тарифов за услуги по передаче электрической энергии, в том числе расходы на оплату потерь электрической энергии рассчитаны исходя из ставки на оплату потерь двухставочного тарифа взаиморасчета).

**Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций на 2019 год**

**(содержание электрических сетей и оплата потерь в сетях)**

| № п/п | Название ТСО | Плановый объем полезного отпуска 2019 года  (млн. кВтч) | | Одноставочные тарифы, установленные Службой по тарифам Астраханской области на 2019 год  (руб./кВтч) | | Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2019 год  (тыс. руб.) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 п/г | 2 п/г | 1 п/г | 2 п/г | 1 п/г | 2 п/г | 2019 год |
| 1 | ООО «КВАНТ-4» | 1,48 | 1,48 | 2,50 | 2,62 | 3 700,0 | 3 877,6 | **7 577,6** |
| 2 | ОАО «АСПО» | 4,00 | 4,00 | 0,67 | 0,67 | 2 680,6 | 2 680,6 | **5 361,2** |
| 3 | ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» | 4,73 | 4,73 | 1,18 | 1,23 | 5 581,4 | 5 817,9 | **11 399,3** |
| 4 | АО «Аэропорт Астрахань» | 0,95 | 0,95 | 1,91 | 1,91 | 1 814,5 | 1 814,5 | **3 629,0** |
| 5 | ООО «ПКФ «АСТРИМ» | 3,11 | 3,11 | 0,77 | 0,77 | 2 394,7 | 2 394,7 | **4 789,4** |
| 6 | ОАО «РЖД» | 14,98 | 14,98 | 1,36 | 1,46 | 20 378,2 | 21 876,6 | **42 254,9** |
| 7 | ООО «НВСК» | 10,71 | 10,71 | 1,34 | 1,34 | 14 348,1 | 14 348,1 | **28 696,1** |
| 8 | ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» | 48,32 | 48,32 | 1,77 | 1,92 | 85 526,4 | 92 774,4 | **178 300,8** |
| 9 | ООО «Газпром энерго» | 19,33 | 19,33 | 0,69 | 0,69 | 13 337,7 | 13 337,7 | **26 675,4** |
| 10 | МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» | 15,84 | 15,84 | 1,55 | 1,55 | 24 552,0 | 24 552,0 | **49 104,0** |
|  | **ИТОГО** | **123,45** | **123,45** | **1,43** | **1,50** | **176 086,3** | **185 340,1** | **357 787,69** |

**Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций на 2019 год, в части расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях**

| № п/п | Название ТСО | Плановый объем полезного отпуска 2019 года | | Ставки на оплату потерь электрической энергии в двухставочном тарифе, установленные Службой по тарифам Астраханской области на 2019 год | | Плановая стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях иных ТСО на 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (млн. кВтч) | | (руб./кВтч) | | (тыс. руб.) | | |
| 1 п/г | 2 п/г | 1 п/г | 2 п/г | 1 п/г | 2 п/г | 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | ООО «КВАНТ-4» | 1,48 | 1,48 | 0,29453 | 0,41032 | 435,90 | 607,27 | 1 043,18 |
| 2 | ОАО «АСПО» | 4,0009 | 4,0009 | 0,18963 | 0,26418 | 758,69 | 1 056,96 | 1 815,65 |
| 3 | ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» | 4,73 | 4,73 | 0,12878 | 0,17941 | 609,13 | 848,61 | 1 457,74 |
| 4 | АО «Аэропорт Астрахань» | 0,95 | 0,95 | 0,04864 | 0,06776 | 46,21 | 64,37 | 110,58 |
| 5 | ООО «ПКФ «АСТРИМ» | 3,11 | 3,11 | 0,14797 | 0,20615 | 460,19 | 641,13 | 1 101,31 |
| 6 | ОАО «РЖД» | 14,984 | 14,984 | 0,30963 | 0,40107 | 4 639,50 | 6 009,63 | 10 649,13 |
| 7 | ООО «НВСК» | 10,7075 | 10,7075 | 0,32357 | 0,45077 | 3 464,63 | 4 826,62 | 8 291,25 |
| 8 | ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» | 48,32 | 48,32 | 0,36935 | 0,51455 | 17 846,99 | 24 863,06 | 42 710,05 |
| 9 | ООО «Газпром энерго» | 19,33 | 19,33 | 0,03222 | 0,04488 | 622,81 | 867,53 | 1 490,34 |
| 10 | МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» | 15,84 | 15,84 | 0,28709 | 0,39995 | 4 547,51 | 6 335,21 | 10 882,71 |
|  | **ИТОГО** | **123,4524** | **123,4524** | **0,27081** | **0,37359** | **33 431,55** | **46 120,39** | **79 551,94** |

Оплата филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» услуг иных ТСО в 2019 году Исполнителем оценивается в размере 357 787,69 тыс. рублей, в том числе на содержание электрических сетей – 278 235,75 тыс. рублей, расходы на оплату потерь электрической энергии – 79 551,94 тыс. рублей.

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при определении расходов на оплату услуг смежных сетевых организаций, необоснованно не учтено 3 095,28 тыс. рублей.

Исполнителем на основании актов об оказании услуг по передаче между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» и смежными сетевыми организациями за 2019 год, представленных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», произведен расчет фактических расходов на оплату услуг смежных сетевых организаций.

Исполнителем выявлено отклонение (снижение) по величине отпуска смежными сетевыми организациями на 21,29 млн. кВт\*ч (8,5% от планового объема отпуска сетевых организаций, рассчитанного Исполнителем). Следовательно, снизился объем фактической стоимости услуг, оказанных смежными сетевыми организациями, на 24 741,85тыс. рублей (6,8% от планового объема стоимости, рассчитанной Исполнителем).

| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Плановый объем полезного отпуска 2019 года** | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2019 год**  **(по оценке Исполнителя)** | **Фактический объем полезно-го отпуска 2019 года** | **Отклонение фактичес-кого от планового объема** | **Фактичес-кая стоимость услуг, оказанных ТСО за 2019 год\*** | **Отклоне-ние фактических расходов 2019 года от плановых** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **(млн. кВтч)** | **(тыс. руб.)** | **(млн. кВтч)** | **(млн. кВтч)** | **(тыс. руб.)** | **(тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6=5-3** | **7** | **8=7-4** |
| 1 | ООО «КВАНТ-4» | 3,0 | 7 577,60 | 2,1 | *-0,8* | 5 389,63 | *-2 187,97* |
| 2 | ОАО «АСПО» | 8,0 | 5 361,21 | 6,8 | *-1,2* | 4 530,78 | *-830,43* |
| 3 | ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» | 9,5 | 11 399,30 | 7,4 | *-2,0* | 8 916,67 | *-2 482,63* |
| 4 | АО «Аэропорт Астрахань» | 1,9 | 3 629,00 | 1,6 | *-0,3* | 3 122,90 | *-506,10* |
| 5 | ООО «ПКФ «АСТРИМ» | 6,2 | 4 789,40 | 7,1 | *0,9* | 5 462,65 | *673,25* |
| 6 | ОАО «РЖД» | 30,0 | 42 254,88 | 26,6 | *-3,4* | 37 424,96 | *-4 829,92* |
| 7 | ООО «НВСК» | 21,4 | 28 696,10 | 20,7 | *-0,7* | 27 770,63 | *-925,47* |
| 8 | ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» | 96,6 | 178 300,80 | 92,3 | *-4,3* | 169 820,71 | *-8 480,09* |
| 9 | ООО «Газпром энерго» | 38,7 | 26 675,40 | 27,7 | *-11,0* | 19 118,05 | *-7 557,35* |
| 10 | МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» | 31,7 | 49 104,00 | 33,2 | *1,5* | 51 488,86 | *2 384,86* |
|  | **ИТОГО** | **246,9** | **357 787,69** | **225,6** | ***-21,3*** | **333 045,84** | ***-24 741,85*** |

\*) дополнительно имеются разногласия со стороны ОАО «РЖД» объем оказанных услуг заявлен в размере 27,75 млн. кВт\*ч, стоимость, оказанных услуг, определен в размере – 39 047,88 тыс. рублей. Неурегулированные разногласия составляют соответственно 1,15 млн. кВт\*ч и 1 622,92 тыс. рублей.

Исполнитель отмечает, что Службой по тарифам Астраханской области учтены расходы в размере 354 692,41 тыс. рублей, что больше суммы фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии смежными сетевыми организациями на 21 646,57 тыс. рублей.

Исполнитель дополнительно отмечает, что плановый объем полезного отпуска (котловой) на 2019 год учтен при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере – 2 883,23 млн. кВт\*ч, при этом фактический объем полезного отпуска (согласно данным формы 46-ээ (передача)) составил – 2 764,98 млн. кВт\*ч. Отклонение составило 118,25 млн. кВт\*ч (4,1% от планового (котлового) объема полезного отпуска).

### **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», проведенных Службой по тарифам Астраханской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Согласно положениям пункта 39 Основ ценообразования №1178, которым предусмотрено, что при изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год. В отношении филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» с 2009 года по 2017 год применялся метод регулирования - метод доходности инвестированного капитала. В связи с этим корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2019 год по фактическим данным 2017 года осуществлялись в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

- отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов, и изменением прогнозного значения объема реализуемых товаров (услуг) на оставшийся срок действия долгосрочных тарифов;

- отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов;

- отклонение уровня расходов, определяемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня;

- отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;

- отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;

- изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

- изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности;

- отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня;

- корректировка согласованной инвестиционной программы;

- отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования;

- отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э регулирующими органами производятся следующие корректировки величины необходимой валовой выручки:

- компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов;

- компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, в том числе выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;

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

- корректировка, связанная с применением понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

- учитываемая величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](http://ivo.garant.ru/document/redirect/70119304/392) Основ ценообразования № 1178.

Расчет скорректированной плановой необходимой валовой выручки на i период регулирования долгосрочного периода регулирования рассчитывается по следующей формуле, согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э:



.

Учитывая, что для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» 2019 год является вторым годом очередного долгосрочного периода регулирования, в котором применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно Методических указаний № 98-э, то из вышеуказанной формулы рассчитываются следующие показатели:

*  - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, только в отношении 2017 года.
*  - корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
*  - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](http://ivo.garant.ru/document/redirect/70119304/392) Основ ценообразования № 1178.
* Произведение следующих показателей:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i-2, определяемый в процентах в соответствии с [Методическими указаниями](http://ivo.garant.ru/document/redirect/199713/1200) 254-э/1.

Остальные показатели не рассчитываются.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Оценка Исполнителя, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** | **Оценка /ТБР, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |  |
| 1. | Корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года (строка 2+строка 3+ строка 4+ строка 5) | 1 908 280,32 | 770 899,55 | 811 213,59 | -70,7 | 5,2 |
| 2. | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов | 1 200 818,12 | 79 111,32 \* | 488 504,16 | -93,4 | +517,5 |
| 3 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 15 910,90 | 720,26 | -33 280,10 | -95,5 | 0,0 |
| 4 | Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены | 349 650,63 | 349 650,63 | 349 650,63 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Корректировка, связанная с применением понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 43 200,53 | 42 717,20 | 43 200,53 | -1,1 | 1,1 |
| 6 | Возмещение убытков прошлых лет | 288 673,84 | 288 673,84 | - |  |  |
| 7 | Экономия от снижения технологического расхода (потерь) | 10 026,30 | 10 026,30 | 0 |  |  |

\*) На 2019 год Службой по тарифам Астраханской области признана экономически обоснованной сумма – 459 487,09 тыс. рублей. Оставшаяся сумма будет включена в 2020 -2022 годах.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в целях сглаживания (изменения) тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая, что НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за последние 3 периода регулирования составляет более 90% от НВВ на содержание сетей, учитываемых при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, то филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» соответствует требованиям абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования № 1178.

### **Анализ обоснованности компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», проведенных Службой по тарифам Астраханской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов.



где:

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года i-2;

Нижеуказанные показатели не рассчитываются для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в 2019 году:

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за истекший отчетный период года i-1;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за отчетный период года i-2, составляющий менее года, учтенная при корректировке необходимой валовой выручки на год i-1.

Расчет показателей не производится в отношении показателей 2018 год (2019 год -1), так как 2018 год является первым годом (нового) долгосрочного периода регулирования, в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При этом



где:

*  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей   
  (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг;
*  - компенсация фактически понесенных в году i-2 неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2, определяемая в соответствии с [пунктами 20-21](#sub_1020) Методических указаний № 228-э. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.
*  - компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.
*  - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на год i-2 цен покупки технологических потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 26](#sub_1026) Методических указаний № 228-э.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Оценка Исполнителя, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** | **Оценка Исполнителя к ТБР 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |  | **5** |  |
| **1.** | **Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов (строка 2+строка3+строка4-строка5)\* (1+ строка а)\*(1+строка б)** | **1 200 818,119** | **459 491,38\*\*** | **451 642,53** | **-61,7** | **-1,7** |
| **а** | **Индекс инфляции**  **2019 г. /2018 г.\*** | **4,6%** | **4,6%** | **4,6%** |  |  |
| **б** | **Индекс инфляции**  **2018 г. /2017 г.\*** | **2,7%** | **2,7%** | **2,7%** |  |  |
| 2. | Разница между плановой и фактической необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей за 2017 год | 24 179,0 | 24 179,0 | 67 625,52 | **0,0** | **+179,7** |
| 3. | Компенсация фактически понесенных в 2017 году неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2017 год  (в составе тарифного решения Службой по тарифам Астраханской области в НВВ на 2019 год учтены частично) | 1 125 909,55 | 436 118,43 | 419 682,75 | **-61,3** | **-3,8** |
| 4. | Компенсация операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям | - 10 703,24 | - 10 714,37 | -10 714,37 | **0,0** | **+0,1** |
| 5. | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год цен покупки технологических потерь электрической энергии | 21 557,0 | 21 851,0 | 21 850,78 | **1,4** | **0,0** |

\*) согласно параметрам Прогноза социально – экономического развития Российской Федерации до 2036 года, размещенного на сайте Минэкономразвития России 28.11.2018 г.

\*\*) в состав необходимой валовой выручки на 2019 год включена компенсация в размере 79 111 тыс. рублей

### **Экспертиза обоснованности определения величины разницы между плановой и фактической необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год.**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э разница между плановой и фактической необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | - |  |

где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

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

| **Статья расходов** | **Заявлено филиалом  ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго"  на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Скорректированная необходимая валовая выручка на 2017 год | 3 582 855,0 | 3 582 855,0 | - |
| Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей | 3 558 676,0 | 3 558 676,0 | - |
| Разница между плановой и фактической выручкой | 24 179,0 | 24 179,0 | - |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года, в том числе разница между плановой и фактической валовой выручки на содержание электрических сетей, филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» направлена в адрес Службы по тарифам Астраханской области письмом от 27.04.2018 №АЭ/1500/1092, уточненный расчет представлен филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» письмом от 29.10.2018 №АЭ/1502/645:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Обозначение | Единица измерения | Значение |
| Утвержденная выручка в части содержания сетей на 2017 год |  | млн. руб. | 3 582,855 |
| Фактическая выручка в части содержания сетей за 2017 год |  | млн. руб. | 3 558,676 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Служба по тарифам Астраханской области с представленным расчетом филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» согласилась в полном объеме.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» по корректировке необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, утвержденных на 2017 год Службой по тарифам Астраханской области.

Приложением № 2 к постановлению Службы по тарифам Астраханской области от 11.01.2017 № 1 на 2017 год необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей для всех сетевых организаций, исходя из которых рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утверждена в размере 3 582 855,00 тыс. рублей.

Расчет Исполнителя фактического объема выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год в части содержания электрических сетей, определяемый исходя из установленных на 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг приведен в таблицах.

**Утвержденные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в 2017 году**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Одноставочный тариф, утвержденный на 2017 год\*,  руб./ тыс. кВт\*ч | | Двухставочный тариф | | | |
| Ставка на оплату потерь электрической энергии,  руб./тыс. кВт\*ч | | Ставка на содержание сетей, руб./МВт | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Прочие потребители, в том числе: по уровням напряжения:** | | | | | | |
| высокое | 924,57 | 968,23 | 116,68 | 124,85 | 575 064,43 | 600 332,8 |
| среднее первое | 1 199,64 | 1 258,76 | 217,64 | 232,88 | 511 289,03 | 534 149,82 |
| среднее второе | 1 931,34 | 2 026,10 | 408,12 | 436,68 | 746 603,97 | 779 053,01 |
| низкое | 2 734,06 | 2 847,97 | 812,37 | 869,24 | 1 123 213,80 | 1 156 534,16 |
| **Население и приравненные к нему потребители,**  **в том числе** | | | | | | |
| Население и приравненные категории потребители, для которых тариф установлен без применения понижающих коэффициентов | 2 365,48 | 2 504,29 |  |  |  |  |
| Население и приравненные категории потребители, для которых тариф установлен с применением понижающего коэффициента 0,7 | 1 263,78 | 1 352,59 |  |  |  |  |

\*) постановление Службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2016 № 221 и от 11.01.2017 № 1.

**Объем полезного отпуска, отраженный в форме 46-ээ (передача)**

**за 2017 год\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | По одноставочному тарифу,  тыс. кВтч | | Двухставочный тариф | | | |
| По ставке за оплату потерь,  тыс. кВтч.. | | По ставке за содержание сетей,  МВт | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| **Прочие потребители, в том числе: по уровням напряжения:** | | | | | | |
| высокое | 63 554,7 | 63 658,5 | 244 255,1 | 287 387,3 | 58,9 | 68,7 |
| среднее первое | 14 024,0 | 14 095,6 | 6 425,1 | 13 049,7 | 1,7 | 3,3 |
| среднее второе | 346 193,6 | 382 533,7 | 51 936,8 | 63 758,2 | 14,3 | 17,8 |
| низкое | 158 946,8 | 142 387,9 | 3 306,0 | 4 319,4 | 0,8 | 1,1 |
| **Всего по прочим потребителям** | **582 719,1** | **602 675,7** | **305 923,1** | **368 514,5** | **75,8** | **90,9** |
| **Население и приравненные к нему потребители,**  **в том числе:** | | | | | | |
| Население и приравненные категории потребители, для которых тариф установлен без применения понижающих коэффициентов | 266 070,6 | 307 114,2 |  |  |  |  |
| Население и приравненные категории потребители, для которых тариф установлен с применением понижающего коэффициента 0,7 | 172 085,3 | 185 064,3 |  |  |  |  |

\*) по данным формы 46-ээ (передача), представленной филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год.

**Товарная выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»**

**за 2017 год**

| Показатель | По одноставочному тарифу,  тыс. руб. | | Двухставочный тариф | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| По ставке за оплату потерь,  тыс. руб. | | По ставке за содержание сетей,  тыс. руб. | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 14=2\*8 | 15=3\*9 | 16=4\*10 | 17=5\*11 | 18=6\*12 | 19=7\*13 |
| **Прочие потребители, в том числе: по уровням напряжения:** | | | | | | |
| высокое | 58 760,78 | 61 636,04 | 28 499,69 | 35 880,31 | 203 289,99 | 247 606,90 |
| среднее первое | 16 823,72 | 17 743,04 | 1 398,35 | 3 039,01 | 5 263,11 | 10 612,60 |
| среднее второе | 668 617,48 | 775 051,52 | 21 196,46 | 27 841,92 | 64 221,08 | 76 269,84 |
| низкое | 434 570,13 | 405 516,33 | 2 685,73 | 3 754,56 | 5 587,88 | 7 518,28 |
| **Всего по прочим потребителям** | **1 178 772,12** | **1 259 946,93** | **53 780,23** | **70 515,80** | **278 362,06** | **342 007,62** |
| **Население и приравненные к нему потребители,**  **в том числе** | | | | | | |
| Население и приравненные категории потребители, для которых тариф установлен без применения понижающих коэффициентов | **629 384,66** | **769 102,91** |  |  |  |  |
| Население и приравненные категории потребители, для которых тариф установлен с применением понижающего коэффициента 0,7 | **217 474,51** | **250 316,16** |  |  |  |  |

**Товарная выручка по ставке на оплату потерь электрической энергии**

| Показатель | По одноставочному тарифу,  тыс. руб. | |
| --- | --- | --- |
|
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 20=4\*8 | 21=5\*9 |
| высокое | 7 415,56 | 7 947,76 |
| среднее первое | 3 052,18 | 3 282,59 |
| среднее второе | 141 288,52 | 167 044,81 |
| низкое | 485 068,32 | 551 590,44 |
| **Всего по прочим потребителям+ население по (НН)** | **636 824,58** | **729 865,61** |

Согласно положениям письма ФАС России от 18.12.2019 № СП/111411/19 в части определения фактической необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, Исполнителем рассчитана фактическая выручка за 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в размере 3 515 229,47 тыс. рублей (сумма столбцов 14,15,18,19 сниженная на столбцы 20,21).

При величине плановой необходимой валовой выручки на содержание сетей в размере 3 582 855,00 тыс. рублей, разница между плановой и фактической необходимой валовой выручки на содержание сетей за 2017 год составила 67 625,52 тыс. рублей.

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при корректировке необходимой валовой выручки по итогам 2017 года не учтена разница между плановой и фактической необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей в размере 43 446,52 тыс. рублей.

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

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с [пунктами 20](#Par205) - [21](#Par220) Методических указаний № 228-э. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



Согласно пункту 20 Методических указаний № 228-э расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с [пунктом 28](http://ivo.garant.ru/document/redirect/70119304/200178) Основ ценообразования, и лизинговые платежи, 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 (далее - ЕНЭС), в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций;

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с [законодательством](http://ivo.garant.ru/document/redirect/185656/2302) Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](http://ivo.garant.ru/document/redirect/70119304/200250) Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Согласно пункту 21 Методических указаний № 228-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом:

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4/3** |
| **1** | **Компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов** | **1 125 909,55** | **436 118,43\*** | **-61,3** |
| **2** | **Плановые неподконтрольные расходы на 2017 год** | **1 106 851,23** | **1 106 851,23** | **-** |
| **3** | **Фактические понесенные неподконтрольные расходы по итогам 2017 года** | **2 232 760,78** | **1 542 969,66** | **-30,9** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| **3.1.** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики** | **784 352,29** | **784 352,29** | **-** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 3.1.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 495 320,07 | 495 320,07 | - |
| 3.1.2 | Оплата услуг смежных ТСО | 289 032,22 | 289 032,22 | - |
| **3.2.** | **Плата за аренду имущества** | **4 654,46** | **4 654,46** | **-** |
| **3.3.** | **Налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы** | **672 641,70** | **360 996,70** | **-46,3** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 3.3.1 | Отчисления на социальные нужды с фонда оплаты труда | 239 493,06 | 239 493,06 | - |
| 3.3.2 | Налог на прибыль | 373 900,00 | 62 255,0 | -83,3 |
| 3.3.3 | Иные налоги | 59 248,64 | 59 248,64 | - |
| **3.4.** | **Выпадающие доходы** | **766 928,4** | **388 782,28** | **-49,3** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 3.4.1 | Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (потребители до 15 кВт и до 150 кВт) | 41 945,91 | 41 945,91 | - |
| 3.4.2 | Списание дебиторской задолженности более трех лет | 10,37 | 10,37 | - |
| 3.4.3 | Убыток прошлых лет, выявленный в текущем периоде | 414 205,79 | 346 826,0 | -16,3 |
| 3.4.4 | Создание резерва по условным обязательствам | 310 766,33 | - | -100,0 |
| **3.5.** | **Тепловая энергия на хозяйственные нужды** | **4 183,93** | **4 183,93** | **-** |

\*) Службой по тарифам Астраханской области учтена компенсация учтена не в полном объеме. Разница между признанными экономически обоснованными расходами и учтенными в составе необходимой валовой выручки будет учтена в течение оставшегося второго долгосрочного периода регулирования (в 2020-2022 гг) (отражено в разделе 10.1. Экспертного заключения стр. 21).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года, в том числе компенсация экономически обоснованных понесенных неподконтрольных расходов за 2017 год, филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» направлен в адрес Службы по тарифам Астраханской области письмом от 27.04.2018 №АЭ/1500/1092. Уточненный расчет представлен филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» письмом от 29.10.2018 №АЭ/1502/645.

Плановое значение неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», утвержденное Службой по тарифам Астраханской области на 2017 год составило 1 106,851 млн. рублей.

Фактические неподконтрольные расходы, отраженные ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2017 год, составляют 2 232,76 млн. рублей, в том числе:

млн. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| **Фактические неподконтрольные расходы за 2017 год** | **2 232,76** |
| Услуги ФСК | 495,32 |
| Услуги сетевых компаний | 289,03 |
| Плата за аренду (последняя миля и лизинг) | 4,65 |
| Теплоэнергия на хозяйственные нужды | 4,18 |
| Налоги | 59,25 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 239,49 |
| Выпадающие доходы | 766,93 |
| *Выпадающие доходы по ТП, учтенные в тарифах 2017* |  |
| *Выпадающие доходы по ТП по факту 2017* | *41,95* |
| *Списание дебиторской задолженности более 3-х лет* | *0,0104* |
| *Убыток прошлых лет, выявленные в отчетном периоде* | *414,206* |
| *Создание резерва по условным обязательствам* | *310,766* |
| Налог на прибыль\* | *373,9* |

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики.**

Расчет расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС (услуги ПАО «ФСК ЕЭС») за 2017 год приведен в приложении № 1 к письму от 11.12.2018 № АЭ/1502/727. Расходы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС (услуги ПАО «ФСК ЕЭС») за 2017 год составили 495,32 млн. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Наименование показателя** | **Единица измерения** | **Значение** |
| 1. | Заявленная мощность | МВт | 210,524 |
| 2. | Ставка на содержание сети | руб/МВт\*мес | 157 741,37 |
| **3.** | **Плата за содержание** | **тыс.руб.** | **398 500** |
|  | Отпуск из сетей ЕНЭС | млн.кВт\*ч | **655 696** |
|  | Норматив потерь | % |  |
| 4. | Потери в сети ЕНЭС | млн.кВт\*ч | 50,882 |
| 5. | Ставка по оплате потерь | руб/МВтч | 1 902,83 |
| **6.** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.руб.** | **96 820** |
|  | **Корректировка за прошлые периоды** |  |  |
| 7. | **Услуги ФСК всего (стр. 3+стр.6)** | **тыс.руб.** | **495 320,07** |
| 8. | Стоимость нагрузочных потерь |  | 43 447,30 |
| **9.** | **Услуги ФСК без нагрузочных потерь** |  | **451 872,77** |

В обоснование расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год представлены ежемесячные акты выполненных работ, подписанные ПАО «ФСК ЕЭС» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», в которых отражены показатели оплачиваемой мощности, оказанных услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС, а также стоимость и объем сальдо- перетока электрической энергии.

По расходам на оплату услуг ТСО филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2017 год представлен расчет в папке № 2 к заявлению на корректировку необходимой валовой выручки на 2019 год, а также представлены акты оказанных услуг по каждой ТСО за 2017 год. Представлен реестр по каждому акту, выполненных услуг по передаче электрической энергии со смежными сетевыми организациями.

**Плата за аренду имущества.**

В обоснование расходов на аренду имущества представлены договоры аренды с указанием арендованного имущества и стоимости аренды имущества, включая здания и сооружения для осуществления регулируемого вида деятельности. Представлены договоры аренды земельных участков, на которых размещены объекты электросетевого хозяйства.

**Налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы.**

В обоснование понесенных расходов по статье налоги, представлены налоговые декларации по электросетевому оборудованию, налоговая декларация ПАО «МРСК Юга» по расчету налога на прибыль, налоговая декларация по транспортному налогу по эксплуатируемым филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» автомобилям (легковым, кранам и другой специальной техники) и плавучим транспортным средствам (катерам, теплоходам и пр.).

**Выпадающие доходы.**

По списанию дебиторской задолженности, сформировавшейся более трех лет назад, представлены решения комиссии ПАО «МСРК Юга» по списанию задолженности.

В обоснование расходов по убыткам прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» представлены:

* реестры расходов по решениям судебных органов, включая первую, апелляционную и кассационную инстанции;
* решения судебных органов по взысканию средств с филиала   
  ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»;
* расходы по оплате государственной пошлины, штрафов, пеней, иные судебные издержки, по оспариванию доходов за оказанные услуги по передаче электрической энергии, за 2011-2016 годы, также представлены оборотно- сальдовые выписки по начисленным суммам по расходам на аренду земельных участков.

В отношении резерва по условным обязательствам представлены определения судебных органов о принятии к рассмотрению исков к филиалу   
ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» по разногласиям с гарантирующим поставщиком по объему электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии. Также представлены определения первой инстанции по исковым требованиям к филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», которые будут рассматриваться в апелляционных и кассационных инстанциях.

Расходы на **тепловую энергию** подтверждены договорами с поставщиками тепловой энергии, актами и счетами фактурами от поставщиков тепловой энергии (включая расходы на горячую воду).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по тарифам Астраханской области в приложении № 18 к Экспертному заключению сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов за 2017 год признана в размере 1 542,97 млн. рублей.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, плата за аренду имущества, расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды, отчисления на соц. нужды, налоги (без учета налога на прибыль), выпадающие доходы ТПП учтены в объеме, заявленном филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

По налогу на прибыль, платежам и сборам, выпадающим доходам расходы учтены не в полном заявленном объеме. В полном объеме из выпадающих доходов исключены расходы по статье «Создание резерва по условным обязательствам».

В соответствии с Экспертным заключением Службой по тарифам Астраханской области в составе необходимой валовой выручки филиала   
ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год превышение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов над расходами, учтенными при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, учтено не в полном объеме. В соответствии с разделом 10.1 Экспертного заключения неучтенная разница между фактическими экономически обоснованными расходами и расходами, учтенными при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, будет учтена в течение оставшегося второго долгосрочного периода регулирования (в 2020-2022г.г.). Всего корректировка НВВ на основе фактических данных 2017 года учтена в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год в сумме – 79 111, 32 тыс. рублей. Оставшаяся разница в размере 380 375,77 тыс. руб. подлежит учету в 2020-2022 гг.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ фактических неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год.

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики.**

*Анализ расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС.*

Согласно пункту 15 (1) Правил недискриминационного доступа объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, определяется в отношении объектов электросетевого хозяйства в следующем порядке:

* объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, равен произведению объема потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения и норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;
* объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем услуг по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, равен величине заявленной мощности, определенной в соответствии с пунктом 38 Правил недискриминационного доступа.

Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС на 2017 год утвержден приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472, включая норматив потерь для Астраханской области в размере 7,76%.

Исполнитель отмечает, что в актах оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год, отражен норматив потерь в размере - 7,76%, что соответствует приказу Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472.

В Сводном прогнозном балансе на 2017 год мощность, оплачиваемых услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», утверждена на 1 полугодие 2017 года – 312,77 МВт в месяц, на 2 полугодие 2017 года – 100,033 МВт в месяц.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» представлены соглашения с потребителями «последней мили» по сохранению действующей договорной схемы за оплату услуг по передаче электрической энергии, согласно части 6 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ. Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в 2013-2014 году заключены с потребителями, присоединенными к электросетевым объектам ЕНЭС, по оплате услуг по передаче электрической энергии филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» с АО «Оборонэнерго» на оплачиваемую мощность в размере – 3,887 МВт в месяц, с ФГБУ «Севкаспрыбвод -0,371 МВт в месяц, с ООО «УК «Центр» - .3,987 МВт в месяц.

С учетом данных соглашений, оплачиваемая филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» мощность услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС составила: в первом полугодии 2017 года – 312,77 МВт, во втором полугодии 2017 года -108,278 МВт..

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС в актах выполненных работ (услуг) ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год соответствуют требованиям положений пункта 15 (1) Правил недискриминационного доступа, что позволяет Исполнителю и филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» использовать акты об оказании услуг по передаче электрической энергии в качестве подтверждения фактических экономически обоснованных расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Согласно пункту 51 Правил недискриминационного доступа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 в редакции действующем до 31.07.2017 года (далее – ПНД № 861), сетевые организации обязаны оплачивать стоимость фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства, за вычетом стоимости потерь, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке.

Стоимость фактических потерь электрической энергии, возникших на объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и принадлежащих собственникам или иным законным владельцам, которые ограничены в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" в осуществлении своих прав в части права заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов, оплачивается той организацией, которая в соответствии с договором о порядке использования таких объектов обязана приобретать электрическую энергию (мощность) для компенсации возникающих в них фактических потерь электрической энергии.

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» заключен договор на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС 25.01.2012  
 № 577/П/005-80-286/2012. Разделом 4 (пункт 4.5) данного договора указано, что стоимость нормативных потерь, определяется исходя из:

* произведения следующих показателей

- норматива технологических потерь, утвержденного Минэнерго России на соответствующий период регулирования с разделением на сети уровнем напряжения 330 кВ и выше и 220 кВ и ниже;

- фактического отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» в сети филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»;

- ставку тарифа на оплату потребителями услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС, утвержденная приказом ФСТ России на соответствующий период (с 2015 года ставка установлена приказом ФСТ России (в редакции приказов ФАС России) в виде формулы, расчет по которой осуществляет коммерческий оператор оптового рынка).

* уменьшенного на стоимость потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС, оплаченных филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в составе цен (тарифов) на ОРЭМ за расчетный период («нагрузочные потери»).

При этом стоимость нагрузочных потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС, учтенная в составе цен (тарифов) на ОРЭМ за расчетный период определяется ОАО «АТС» (коммерческий оператор ОРЭ), и представляется   
ПАО «ФСК ЕЭС» филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»

Согласно пункту 80 Основ ценообразования № 1178, расчет ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации, производится коммерческим оператором ежемесячно.

Таким образом, исходя из системного трактования положений ПНД № 861 и условий договора, стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» при определении фактических расходов на оплату услуг по передаче по сетям за 2017 год, определяется без учета стоимости нагрузочных потерь.

Расчет расходов на оплату оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» согласно актам об оказании услуг по передаче электрической энергии, представленных филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго», за 2017 год приведен в таблице далее.

**Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС за 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | Единица измерения | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **Всего 2017 год** |
| Заявленная мощность | МВт | 312,77 | 312,77 | 312,77 | 312,77 | 312,77 | 312,77 | 108,278 | 108,278 | 108,278 | 108,278 | 108,278 | 108,278 | 210,524 |
| Ставка на содержание сети | руб/МВт\*мес | 155 541,58 | 155 541,58 | 155 541,58 | 155 541,58 | 155 541,58 | 155 541,58 | 164 095,64 | 164 095,64 | 164 095,64 | 164 095,64 | 164 095,64 | 164 095,64 | 157 741,37 |
| **Плата за содержание** | тыс.руб. | **48 648,74** | **48 648,74** | **48 648,74** | **48 648,74** | **48 648,74** | **48 648,74** | **17 767,95** | **17 767,95** | **17 767,95** | **17 767,95** | **17 767,95** | **17 767,95** | **398 500,13** |
| Потери в сети ЕНЭС | тыс. кВтч | 4 688,90 | 3 870,90 | 2 973,93 | 3 440,50 | 3 553,38 | 4 623,80 | 6 629,49 | 5 804,93 | 3 042,30 | 2 946,37 | 4 106,09 | 5 201,40 | 50 881,99 |
| Ставка по оплате потерь | руб/МВтч | 1 633,43 | 3 108,61 | 2 289,84 | 1 676,17 | 1 473,40 | 1 056,63 | 1 370,76 | 3 245,82 | 2 786,29 | 1 650,86 | 1 413,36 | 1 414,35 | 1 902,83 |
| **Затраты на покупку потерь** | тыс. руб. | **7 658,98** | **12 033,12** | **6 809,82** | **5 766,85** | **5 235,55** | **4 885,64** | **9 087,44** | **18 841,77** | **8 476,73** | **4 864,05** | **5 803,38** | **7 356,60** | **96 819,94** |
| **Стоимость до вычета нагрузочных потерь** | тыс. руб. | **56 307,72** | **60 681,86** | **55 458,56** | **54 415,59** | **53 884,29** | **53 534,38** | **26 852,60** | **18 841,77** | **8 476,73** | **4 864,05** | **5 803,38** | **7 356,60** | **495 320,07** |
| **Стоимость нагрузочных потерь** | тыс. руб. | **6 823,44** | **6 373,26** | **7 498,89** | **6 636,61** | **5 310,30** | **5 070,64** | **5 734,16** |  |  |  |  |  | **43 447,30** |
| **Услуги ФСК всего** | тыс. руб. | **49 484,28** | **54 308,60** | **47 959,67** | **47 778,98** | **48 573,99** | **48 463,74** | **21 121,23** | **36 609,72** | **26 244,67** | **22 632,00** | **23 571,33** | **25 124,55** | **451 872,77** |

Исполнитель отмечает, что Службой по тарифам Астраханской области учтены фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год до вычета суммы нагрузочных потерь в размере 495 320,07 тыс. рублей, что подтверждается актами об оказании услуг.

*Расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций за 2017 год.*

Исполнителем проведен анализ представленных филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» актов выполненных работ (услуг) за каждый месяц 2017 года по взаиморасчетам со смежными территориальными организациями.

**Расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций за 2017 год по данным актов выполненных работ (услуг)**

| Территориальная сетевая организация | Всего за 2017 год | | |
| --- | --- | --- | --- |
| Фактический объем, оказанных услуг,  тыс. кВт\*ч | Тариф, установленный Службой по тарифам Астраханской области,  руб./кВт\*ч | Стоимость оказанных услуг,  тыс. руб., без НДС |
| **ВСЕГО** | **224 275,69** | **1,28** | **289 032,22** |
| ОАО «РЖД» Приволжская дирекция | 27 646,91 | 1,18 | 32 623,35 |
| МУП г. Астрахани «Астрводоканал» | 2 826,03 | 0,45 | 1 271,71 |
| ОАО «АСПО» | 6 522,86 | 0,58 | 3 783,26 |
| АО «Аэропорт Астрахань» | 1 705,78 | 0,80 | 1 364,62 |
| ООО «КВАНТ-4» | 2 742,29 | 1,58 | 4 332,82 |
| ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» | 8 904,82 | 1,00 | 8 904,82 |
| Астраханский ТРЗ | 1 109,98 | 0,82 | 910,18 |
| ООО «ПКФ «АСТРИМ» | 6 390,27 | 0,93 | 5 942,95 |
| ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» | 91 253,64 | 1,76 | 160 606,41 |
| ООО «НВСК» | 20 304,15 | 1,36 | 27 613,65 |
| ООО «Дорадо» | 3 206,60 | 0,58 | 1 859,83 |
| ООО «Газпром энерго» | 3 496,77 | 0,77 | 2 692,51 |
| ООО «Газпром энерго», Северо-Кавказское подразделение | 9 700,41 | 0,77 | 7 469,32 |
| «Благоустроенный город» муниципального образования «Город Нариманов» | 26 223,81 | 0,30 | 7 867,14 |
| МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» | 12 241,38 | 1,78 | 21 789,66 |

Фактические документально подтвержденные расходы на оплату услуг ТСО за 2017 год составили – 289 032,2 тыс. рублей без НДС.

*Плата за аренду (последняя миля и лизинг).*

В обоснование фактических расходов на аренду филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год представлен реестр земельных участков, арендуемых филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», на которых размещены электросетевые объекты на сумму 3 225,69179 тыс. рублей, договоры аренды электросетевого оборудования и зданий (сооружений) у ООО «Резерв Инвест», ИП Демченко Галина Николаевна, ЗАО «ПК «ЭКО+», ОАО «ФСК ЕЭС».

По результатам анализа обосновывающих документов Исполнителем выявлено:

* в договоре с ЗАО «ПК «ЭКО+» отсутствует расчет арендной платы на 2017 год;
* по договору с ООО «Резерв Инвест» отсутствует подтверждение о пролонгации договора на 2017 год,
* к договору с ОАО «ФСК ЕЭС» отсутствует корректный расчет суммы на период аренды электросетевого имущества с 1 июля 2017 года до 31 декабря 2017 года.
* по данным формы 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий» за 2017 год в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» по статье «Плата за аренду имущества» отражены расходы в размере 4 725 тыс. руб.;
* филиалом ПАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго» фактически экономически обоснованные расходы за 2017 год по статье «Плата за аренду (последняя миля и лизинг)» заявлены в размере 4 654,46 тыс. руб.;
* Службой по тарифам Астраханкой области фактические экономически обоснованные расходы по статье «Плата за аренду (последняя миля и лизинг)» учтены при расчете корректировки по неподконтрольным расходам в размере 4 654,46 тыс. руб.;
* в составе обосновывающих материалов представлены подтверждающие документы по аренде земли на сумму 3 225,69 тыс. руб.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по тарифам Астраханской области при определении корректировки НВВ по итогам 2017 года расходов по статье «Плата за аренду (последняя миля и лизинг)» в размере 1 428,77 тыс. руб. может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.

Исполнитель рекомендует в подтверждение данных расходов в составе обосновывающих материалов направлять в орган регулирования: акты оказанных услуг по аренде электросетевого оборудования, оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.

Исполнитель рекомендует в обоснование фактических расходов на аренду земельных участков предоставлять данные о кадастровой стоимости участков.

Дополнительно Исполнитель рекомендует по аренде электросетевого оборудования ЕНЭС у ПАО «ФСК ЕЭС» указывать соответствие арендуемого оборудования ЕНЭС энергопринимающим устройствам потребителей, заключивших соглашения с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на сохранение договорной схемы, действующей до расторжения договором «последней мили». Дополнительно к договору необходимо обоснование стоимость аренды электросетевого оборудования исходя из амортизационных отчислений и налога на арендуемое имущество, и иных обязательных платежей.

С учетом последних изменений, внесенных в Основы ценообразования   
№ 1178, Исполнитель рекомендует в части аренды имущества (зданий и сооружения, автомобилей) представлять выписки с торговых площадок на дату заключения договоров по ценовым показателям аренды зданий и сооружения, а также автомобилей. Дополнительным обоснованием может служить представленная информация по запросу котировок.

**Налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы.**

*Отчисления на социальные нужды с фонда оплаты труда.*

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого экономически обоснованного размера фонда оплаты труда.

Исполнитель отмечает, что фактические расходы на оплату труда филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год превысили расходы на оплату труда, утвержденные в составе операционных (подконтрольных) расходов на 2017 год, на 113 134 тыс. руб.

Фактические операционные (подконтрольные) расходы филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год составили 1 265 415,91 тыс. руб. и превысили операционные расходы, утвержденные Службой по тарифам Астраханской области на 2017 год (1 025 535,6 тыс. руб.) на 239 880 тыс. руб., с учетом корректировки размера операционных расходов по итогам 2017 года приведенной ниже, плановый размер операционных расходов на 2017 год составил 1 014 832,31 тыс. рублей, что ниже фактических расходов на 250 583,6 тыс. рублей.

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» представлена информация по Форме по КНД 1151111, согласно приложения № 1 к приказу ФНС России от 10.10.2016 №ММВ-7-11/551@ «Расчет по страховым взносам» ПАО «МРСК Юга». В части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» сумма отчислений по страховым взносам составила - 246 167,81 тыс. рублей. С учетом доли расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии (97,34%), сумма экономически обоснованных расходов на отчисления во внебюджетные фонды составляет - 239 493,06 тыс. рублей.

Исполнитель обращает внимание, что согласно официальной позиции ФАС России в случае отсутствия экономии операционных расходов в отчетном периоде регулирования сумма компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» определяется от утвержденной на отчетный период регулирования величины расходов на оплату труда, скорректированной с учетом фактического ИПЦ и индекса изменения активов. При этом размер страховых взносов принимается по факту за отчетный период, с учетом регрессии.

Согласно отчету филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год отчисления на социальные нужды с учетом регрессивной шкалы составили 30,4% от фонда оплаты труда.

Исходя из планового значения фонда оплаты труда на 2017 год в размере 674 477,4 тыс. рублей и применения регрессивной шкалы, фактические экономически обоснованные расходы должны составлять 205 041,13 тыс. рублей.

Исполнителем дополнительно рекомендуется в подтверждение расходов представлять платежные поручения на перечисление сумм во внебюджетные фонды, а также пояснительную записку по обоснованию превышения фонда оплаты труда за прошедшие периоды с указанием детализированных причин, в том числе:

-расчет человеко- часов по исполняемым мероприятиям по услугам по передаче электрической энергии, включая распределение (снижение/увеличение) нагрузки на персонал;

- приказы по индексации заработной платы сотрудников филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», принятые в целях соблюдения требований отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике;

- информацию о средней заработной плате в электроэнергетике в Астраханской области, в разрезе категорий сотрудников (АУП, производственный персонал и т.п.), в целях проведения сравнительного анализа и соблюдения недискриминационных условий работы сотрудников, а также в целях сохранения кадрового потенциала филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при определении корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год в части отчислений на социальные нужды, излишне учтены в размере – 34 451,93 тыс. рублей.

*Налог на прибыль.*

Согласно пункту 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.

Согласно пункту 2 статьи 11, пункту 1 статьи 246 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Налоговый кодекс РФ) налогоплательщиком налога на прибыль является организация (ПАО «МРСК Юга»).

Организации, в состав которых входят обособленные подразделения (филиалы), исчисляют и уплачивают налог на прибыль с учетом положений статьи 288 Налогового кодекса РФ, в соответствии с которой уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений .

Организация, в состав которой входят обособленные подразделения, по окончании каждого отчетного и налогового периода представляет в налоговые органы по месту своего нахождения налоговую декларацию в целом по организации с распределением по обособленным подразделениям. (пункт 5 статьи 289 Налогового кодекса РФ).

В соответствии с пунктом 2 статьи 288 Налогового кодекса РФ, ОАО «МРСК Юга» было направлено Уведомление в 9974 Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (вх. 3087633), согласно которому уплата налога на прибыль в бюджет Астраханской области за филиал   
ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» будет проводится ПАО «МРСК Юга». В данном уведомлении перечислены все обособленные подразделения, находящиеся на территории Астраханской области и являющиеся структурными подразделениями филиала ПАО «МРСК Юга».

Формат декларации по налогу на прибыль (утв. Приказом ФНС России от 26.11.2014 № ММВ-7-3/600) не предусматривает раздельного учета по видам деятельности.

Исполнителем проанализирована Налоговая декларация по налогу на прибыль ПАО «МРСК Юга» за 2017 год в листе 02 отражено, что сумма исчисленного налога на прибыль по ПАО «МРСК Юга» за 2017 год составляет 343 627,747 тыс. рублей (строка 180), в том числе в федеральный бюджет в размере 51 544,162 тыс. рублей (строка 190), в бюджеты субъектов Российской Федерации – 292 083,585 тыс. рублей (строка 200).

Согласно представленным данным раздельного учета (таблица 1.3) выручка филиала ПАО »МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения в 2017 году составила 99,49 % от общей суммы выручки. Доля рассчитана исходя из выручки за 2017 год по бухгалтерскому балансу и формы раздельного учета 1.3: всего выручка за 2017 год составляет 5 114 893,0 тыс. рублей, в том числе услуги по передаче электрической энергии – 4 979 060,0 тыс. рублей (97,34%), технологическое присоединение – 109 945,0 тыс. рублей (2,15%), прочие услуги – 5 188,0 тыс. рублей (0,51%).

Сумма расходов отчетного периода по статье «Налог на прибыль», подлежащая учету в расчете компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год, определена следующим образом:

| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Расчеты по Налоговой декларации за 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| Налоговая база | тыс. руб. | 1 718 138,734 |
| Доля налоговой базы, отнесенная на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» | % | 19,32824519 |
| тыс. руб. | 332 086,07 |
| Сумма налога на прибыль к уплате в федеральный бюджет по ставке 2%, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» | тыс. руб. | 9 962,58 |
| Сумма налога на прибыль к уплате в бюджет субъекта РФ по ставке 18 %, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» \* | тыс. руб. | 56 454,63 |
| Итого налог на прибыль, отнесенный на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» | тыс. руб. | 66 417,21 |
| Доля выручки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и от услуг по технологическому присоединению в общей выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» согласно данным раздельного учета | % | 99,49 |
| **Сумма налога на прибыль по регулируемым видам деятельности, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»** | **тыс. руб.** | **66 078,48** |

\*) данная сумма подтверждена приложением № 5 к листу 02 Налоговой декларации ПАО «МРСК Юга» за 2017 год. Сумма подлежит перечислению в бюджет Астраханской области.

\*\*) (Согласно представленным данным раздельного учета (таблица 1.3) выручка филиала ПАО  «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения в 2017 году составила 99,49 % от общей суммы выручки. Доля рассчитана исходя из выручки за 2017 год по бухгалтерскому балансу и формы раздельного учета 1.3: всего выручка за 2017 год составляет 5 114 893,0 тыс. рублей, в том числе услуги по передаче электрической энергии – 4 979 060,0 тыс. рублей (97,34%), технологическое присоединение – 109 945,0 тыс. рублей (2,15%), прочие услуги – 5 188,0 тыс. рублей (0,51%).

Таким образом, на основании положений пункта 20 Основ ценообразования №1178, сумма налога на прибыль, подлежащая учету при определении компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов филиала ПАО   «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год, составляет 66 078,48 тыс. руб.

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при определении корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год в части налога на прибыль, необоснованно не учтены – 3 823,44тыс. рублей.

*Иные налоги*

| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Расчеты по Налоговым декларациям за 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| **Всего налогов за 2017 год** | **тыс. руб.** | **60 447,782** |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 56 504,95 |
| Земельный налог | тыс. руб. | 2 427,019 |
| Транспортный налог | тыс. руб. | 1 399,427 |
| Экологические сборы за вредные выбросы | тыс. руб. | 83,2 |
| Плата за возмещение вреда дорогам федерального значения | тыс. руб. | 33,186 |
| **Налогов, приходящихся на долю услуг по передаче электрической энергии\*** | **тыс. руб.** | **59 248,6** |

\*) данные подтверждены формой раздельного учета 1.6

В обоснование расходов на оплату налогов и сборов представлены декларации на оплату налогов:

* налога на имущество в разрезе электросетевого оборудования на сумму – 56 504,95 тыс. рублей;
* земельного налога, в разрезе земельных участков, с указанием кадастровой стоимости участков и отчислений в бюджет Астраханской области – 2 427,019 тыс. рублей;
* транспортного налога, в разрезе транспортных средств: по автомобилям, кранам, специализированной технике, тракторам, катерам, на сумму 1 399,427 тыс. рублей;
* экологические сборы за вредные выбросы – 83,2 тыс. рублей. Данные расходы подтверждены «Декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду» ПАО «МРСК Юга», сданную в Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Астраханской области.
* плата за возмещение вреда дорогам федерального значения на сумму – 33,186 тыс. рублей. В подтверждение данных сумм представлены детализированные операции из системы «Платон».

Учитывая, что все декларации были направлены и приняты надзорными органами (имеются отметки о принятии данных деклараций), экономически обоснованные расходы по оплате иных налогов и сборов за 2017 год по оценке Исполнителя составляют 59 248,6 тыс. рублей. Службой по тарифам Астраханской области данные расходы учтены на 2019 год в полном объеме.

**Выпадающие доходы.**

*Списание дебиторской задолженности более трех лет.*

Исполнитель проанализировал представленные материалы по фактическим расходам за 2017 год и отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» не представлены документы по расшифровке сформированной дебиторской задолженности в разрезе потребителей услуг по передаче электрической энергии, а также не представлен приказ о списании дебиторской задолженности по истечению срока давности, согласно статьи 266 Налогового Кодекса Российской Федерации. Следовательно, филиалом   
ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» данные расходы документально не подтверждены.

В обоснование формирования резерва по сомнительным долгам и движения средств по резерву по сомнительным долгам представлены протоколы комиссии по работе с кредиторской и дебиторской задолженностью и приказы ПАО «МРСК Юга» по включению должников в резерв и восстановлению средств за счет оплаты, оказанных услуг по передаче электрической энергии. Вместе с тем, в представленных материалах и расчетах отсутствуют документы по анализу дебиторской задолженности в ретроспективе предыдущих периодов регулирования.

*Убыток прошлых лет, выявленный в текущем периоде.*

Исполнителем проанализированы материалы, представленные филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» по убытках прошлых лет, выявленных в текущем периоде.

В обоснование расходов по убыткам прошлых лет филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» представлены:

* определения судебных органов, вступившие в силу в 2017 году, о взыскании излишне оплаченных расходов за оказанные услуги по передаче электрической энергии ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» в 2008 году, 2011-2012 годах, 2014-2015 годах на сумму – 329 767,16 тыс. рублей.
* определения судебных органов, вступившие в силу в 2017 году, о взыскании с ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» расходов за потребленную электрическую энергию в целях компенсации потерь в размере – 17 058,16 тыс. рублей;
* определения судебных органов, вступившие в силу в 2017 году, о взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2014-2016 годах смежными территориальными сетевыми организациями ( МУП г. Астрахани «Горэлектросеть», МУП «Благоустроенный город» МО «Город Нариманов», АО «Оборонэнерго»; ООО «Газпром энерго») на сумму – 25 460,72 тыс. рублей;
* по аренде земельных участков представлены оборотные ведомости и расчеты арендной платы земли за 2011-2016 годы на сумму – 475,78 тыс. рублей;
* иные расходы по убыткам прошлых лет на сумму 70 489,78 тыс. рублей сформированы по следующим видам расходов:
  + судебные издержки (возмещение, государственная пошлина и иные расходы)- по искам к ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (решения приняты в пользу ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»)по искам по бездоговорному и безучетному потреблению электрической энергии к физическим лицам, по которым филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» отказано в удовлетворении требований;
  + расходы по неисполнению договоров на технологическое присоединение потребителей;
  + коммунальные услуги по холодному водоснабжению, водоотведению;
  + пени, штрафы, неустойки за неисполнение решений судебных органов, включая исполнительное производство судебными приставами.

По результатам анализа Исполнитель считает экономически обоснованными и документально подтвержденными расходы по убыткам прошлых лет, выявленным в 2017 году, на сумму 372 286,04 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из определений судебных органов, за исключением расходов за пользование чужими средствами.

Расходы по аренде земельных участков подтверждены только договорами аренды и корректировочными данными по бухгалтерским документам. Отсутствует расчет сумм по аренде земельных участков, а также отсутствуют акты сверок по рассчитанным и оплаченным суммам по арендованным земельным участкам в предыдущие периоды (с 2011 по 2016 год, как заявлено филиалом   
ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»). Исполнитель также рекомендует в дополнение к расчетам по плановой и фактической аренде земельных участков, кроме указанных в договорах кадастровых номеров, дополнительно указывать электросетевое оборудование, которое расположено на данном участке.

Иные расходы по убыткам прошлых лет, выявленные в 2017 году, не могут быть отнесены к экономически обоснованным расходам по регулируемым видам деятельности, так как судебные издержки, в том числе государственная пошлина, возмещаются за счет проигравшей стороны согласно Арбитражного Кодекса Российской Федерации. Пени и штрафы - это неустойка, которая устанавливается в процентах за каждый день просрочки от суммы неисполненного обязательства. Так как по регулируемому виду деятельности цены (тарифы) формируются исходя из достаточности средств на оплату обязательств регулируемой организации, неисполнение таких обязательств не может быть признано экономически обоснованными расходами.

*Создание резерва по условным обязательствам.*

Согласно пункту 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

Согласно статье 265 Налогового кодекса Российской Федерации в состав внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией, включаются обоснованные затраты на осуществление деятельности, непосредственно не связанной с производством и (или) реализацией, в том числе расходы налогоплательщика, применяющего метод начисления, на формирование резервов по сомнительным долгам.

Организация вправе создавать резервы по сомнительным долгам в порядке, предусмотренном статьей 266 Налогового кодекса Российской Федерации.

В силу указанной статьи Налогового кодекса Российской Федерации сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если, эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном частью 2 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный [срок](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_340325/2dd3d0a52b1ab6e77f6f0bfeb85d98c14fd738da/#dst101077) исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным [законом](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_336339/#dst0) от 2 октября 2007 года N 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям:

* невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях;
* у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги гражданина, признанного банкротом, по которым он освобождается от дальнейшего исполнения требований кредиторов (считаются погашенными) в соответствии с Федеральным [законом](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_351242/#dst0) от 26 октября 2002 года   
№ 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» по резерву по условным обязательствам за 2017 год представлены судебные акты первой инстанции, которые будут рассматриваться или рассматривались в 2018-2019 годах в иных судебных инстанциях, что не соответствуют положениям о признании расходов по исковым требованиям к филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» безнадежными долгами.

Исполнитель полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при определении величины экономически обоснованных подконтрольных расходов обоснованно не учтены данные расходы в полном объеме.

**Тепловая энергия на хозяйственные нужды.**

Расходы на тепловую энергию подтверждены филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» договорами на поставку тепловой энергии (ГВС), на услуги по транспортировке тепловой энергии (расчет за тепловую энергию (ГВС) ведется на основании показаний приборов учета), счетами фактурами по подразделениям, в разрезе поставщиков услуг, в том числе:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Поставщик услуг | Объем тепловой энергии,  Гкал | | Тариф на тепловую энергию, установленный Службой по тарифам Астраханской области, руб/гКал | | Стоимость тепловой энергии за 2017 год,  тыс. рублей |
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года | 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| 1 | ООО «Лукойл» - «Астраханьэнерго» | 1 851,07 | 852,66 | 1 386,07 | 1 467,9 | 3 817, 33221 |
| 2 | АО «Промстройтранс» | 1 079,44 | 578,97 | 168,2 | 173,91 | 282, 25048 |
| 3 | МУП «Теплосети» ЗАТО Знаменск Астраханской области | 69,71 | 42,0 | 1 196,12 | 1 243,86 | 135, 62365 |
|  | **Всего** | **3000,22** | **1 473,63** |  |  | **4 235, 20634** |

Учитывая долю услуг по передаче электрической энергии в 97,34% (Согласно представленным данным раздельного учета (таблица 1.3) выручка филиала ПАО »МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения в 2017 году составила 99,49 % от общей суммы выручки. Доля рассчитана исходя из выручки за 2017 год по бухгалтерскому балансу и формы раздельного учета 1.3: всего выручка за 2017 год составляет 5 114 893,0 тыс. рублей, в том числе услуги по передаче электрической энергии – 4 979 060,0 тыс. рублей (97,34%), технологическое присоединение – 109 945,0 тыс. рублей (2,15%), прочие услуги – 5 188,0 тыс. рублей (0,51%).), экономически обоснованные расходы на тепловую энергию по оценке Исполнителя 4 122, 55 тыс. рублей.

**Выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования №1178 в размере не более 550 рублей с НДС не включается в размер платы за технологическое присоединение.

С 1 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, 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.

Пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе неучтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с [пунктом 87](#Par1457) Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4/3** |
| 1 | Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (потребители до 15 кВт и до 150 кВт) | 41 946,90 | 41 946,90 | - |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина фактических выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявленная филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год – 41 946,90 тыс. рублей.

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в обоснование выпадающих доходов от технологическое присоединения представлены:

* Расчет выпадающих доходов от предоставления льгот по договорам технологического присоединения за 2017 год (по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»);
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», не включаемых в плату за технологическое присоединение;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение
* Реестр заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт по договорам технологического присоединения, исполненным в 2017 году;
* Реестр заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт по договорам технологического присоединения с инвестиционной составляющей, исполненным в 2017 году;
* Перечень инвестиционных проектов, реализованный для присоединения льготных групп потребителей за 2017 год с указанием конкретного заявителя;
* Акты выполненных работ по договорам на технологическое присоединение за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по тарифам Астраханской области экономически обоснованными расходами по статье «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» признаны расходы в размере 41 945,91 тыс. рублей, в том числе:

- по заявкам потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт за 2017 год- 39 883,59 тыс. рублей;

-по заявкам потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт за 2017 год- 2 062,31 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2019 год, Исполнитель отмечает следующее:

Расчет выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению за 2017 год выполнен филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в соответствии с Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2017)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2017)\*\*** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) \***  **(тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **1 167,65** | **35 652** | **41 629,15** | **1 678** | **35 652** | **59 834** |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | **617** | **35 652** | **22 012** |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | **332** | **35 652** | **11 821** |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  | **35 652** | **0** |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | **729** | **35 652** | **26 001** |

\*) по актам, выполненных работ, представленных филиалом ПАО «МРСК Юга» Астраханьэнерго»;

\*\*) стандартизированные ставки, утвержденные Службой по тарифам Астраханской области постановлением от 26.12.2016 № 222 в отношении филиала ПАО «МРСК Юга» приложение 1.14.

Количество заявителей за 2017 год, по которым подписаны акты выполненных работ – 3 745 человек.

Следовательно величина выпадающих доходов по технологическому присоединению потребителей до 15 кВт на выполнение организационно-технических мероприятий составит 41 629,15- 3 745\*0,4661 (550 рублей без учета НДС в 18%) = 41 629,15 -1 745,5 = 39 883,61 тыс. рублей.

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расчет из стандартизированных ставок по ТП** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ставка платы** | **Zизм.ст.** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма** |
| **(руб./кВт, руб./км)** | **Индекс изменения сметной стоимости СМР, который использовался при определении размера платы за ТП** | **(в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения** |  |  |  | **4 242** |
| [п.1.1 +п. 1.1+ п.1.2 + п.1.3 + п.1.4 + п.1.5]: |
| 1.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения до 1 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 930 |
|  | 0,4 кВ | 121 276 | 4,51 | 1,15 | 629 |
|  | 6-10 кВ | 148 095 | 4,51 | 0,45 | 301 |
| 1.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 2726 | 7,04 | 172,6 | 3 312 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения до 10 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
|  | 25 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
|  | 63 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 0 |
| **2.** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили"** |  |  |  | **2 121** |
| [п.2.1 +п. 2.1+ п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 + п.2.5]: |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 465 |
|  | 0,4 кВ | 60 638 | 4,51 | 1,15 | 314 |
|  | 6-10 кВ | 74 048 | 4,51 | 0,45 | 150 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1363 | 7,04 | 172,6 | 1 656 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения до 10 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
|  | 25 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
|  | 63 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| **3.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** |  |  |  | **2 121** |

Фактические расходы по актам выполненных работ в 2017 году составляют

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2017 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ставка платы** | **Zизм.ст.** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма** |
| **(руб./кВт, руб./км)** | **Индекс изменения сметной стоимости СМР, который использовался при определении размера платы за ТП** | **(в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения** |  |  |  | **3 540,1** |
| [п.1.1 +п. 1.1+ п.1.2 + п.1.3 + п.1.4 + п.1.5]: |
| 1.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения до 1 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 2 347,9 |
|  | 0,4 кВ | 248 550 | 4,51 | 1,15 | 1 291,5 |
|  | 6-10 кВ | 518 229 | 4,51 | 0,45 | 1 056,4 |
| 1.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 981,18 | 7,04 | 172,6 | 1 192 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения до 10 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
|  | 25 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
|  | 63 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 0 |
| **2.** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили"** |  |  |  | **1 477,8** |
| [п.2.1 +п. 2.1+ п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 + п.2.5]: |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 789,37 |
|  | 0,4 кВ | 53 778 | 4,51 | 1,15 | 278,92 |
|  | 6-10 кВ | 97 318 | 4,51 | 1,16 | 510,45 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 566,57 | 7,04 | 172,6 | 688,44 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения до 10 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
|  | 25 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
|  | 63 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| **3.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** |  |  |  | **2 062,31** |

Исходя из представленных расчетов, выпадающие доходы по технологическому присоединению «льготных» групп потребителей сформировался из величина выпадающих доходов по технологическому присоединению потребителей до 15 кВт - 39 883,61 тыс. рублей.

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области излишне учтены расходы по выпадающим доходам от технологического присоединения льготных категорий потребителей в размере- 2 062,31 тыс. рублей может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы и выдано предписание о пересмотре размера корректировки НВВ по итогам 2017 года.

Учитывая проведенный анализ экономически обоснованных неподконтрольных расходов за 2017 год, Исполнитель считает, что компенсация расходов должна составить:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья расходов** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Оценка Исполнителя на 2019, тыс. руб.** | **Оценка / ТБР 2019 год, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4/3** |
| **1** | **Компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов** | **436 118,43\*** | **385 368,67** | **-3,8** |
| **2** | **Плановые неподконтрольные расходы за 2017 год** | **1 106 851,23** | **1 106 851,23** | **0,0** |
| **3** | **Фактические понесенные неподконтрольные расходы по итогам 2017 года** | **1 542 969,66** | **1 492 219,9** | **-1,1** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| **3.1.** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики** | **784 352,29** | **740 904,99** | **-5,5** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 3.1.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 495 320,07 | 451 872,77 | -8,8 |
| 3.1.2 | Оплата услуг смежных ТСО | 289 032,22 | 289 032,22 | 0,0 |
| **3.2.** | **Плата за аренду имущества** | **4 654,46** | **4 654,46** | **0,0** |
| **3.3.** | **Налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы** | **360 996,70** | **330 368,25** | **-8,5%** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 3.3.1 | Отчисления на социальные нужды с фонда оплаты труда | 239 493,06 | 205 041,13 | -0,1 |
| 3.3.2 | Налог на прибыль | 62 255,00 | 66 078,48 | 6,1 |
| 3.3.3 | Иные налоги | 59 248,64 | 59 248,64 | 0,0 |
| **3.4.** | **Выпадающие доходы** | **388 782,28** | **412 169,65** | **6,0** |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 3.4.1 | Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения | 41 945,91 | 39 883,61 | -4,9 |
| 3.4.2 | Списание дебиторской задолженности более трех лет | 10,37 | 0,00 | -100,0 |
| 3.4.3 | Убыток прошлых лет, выявленный в текущем периоде | 346 826,00 | 372 286,04 | 7,3 |
| 3.4.4 | Создание резерва по условным обязательствам | - | - |  |
| **3.5.** | **Тепловая энергия на хозяйственные нужды** | **4 183,93** | **4 122,55** | **-1,5** |

\*) в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Юга» -«Астраханьэнерго» включены не в полном объеме.

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

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

,

при этом:

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

 - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год i-2, определенный в соответствии с [пунктом 19](#sub_1019) Методических указаний № 228-э;

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

, где

ИРi-2 - индекс эффективности операционных расходов, установленный в процентах на год i-2;

 - фактический индекс инфляции за расчетный год i;

Эл- коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования;



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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Компенсация операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям | - 10 703,24 | - 10 714,37 | - |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года, в том числе компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям, филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» направлена в адрес Службы по тарифам Астраханской области письмом от 27.04.2018 №АЭ/1500/1092 в размере (-8 746,0) тыс. рублей, уточненный расчет представлен филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» письмом от 29.10.2018 №АЭ/1502/645, в котором за счет изменения показателя индекса инфляции с 3,9% до 3,7%, компенсация операционных расходов предложена в размере (-10 703,24) тыс. рублей.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Обозначение | Ед.изм. | 2017 год |
| 7\* | Операционные расходы, утвержденные на 2016 год |  | млн.руб. | 1 006,22712 |
| 8 | Коэффициент индексации утвержденный на 2017 год |  |  | 1,0192 |
| 9 | Коэффициент эластичности |  |  | 0,7500 |
| 10 | Индекс эффективности операционных расходов |  |  | 3% |
| 11 | Фактический индекс инфляции за 2017 год |  | % | 3,70% |
| 12 | Фактический объем условных единиц за 2017 год |  |  | 79 165,41 |
| 13 | Фактический объем условных единиц за 2016 год |  |  | 78 887,06 |
| 2. Расчетные данные | | | | |
| 16 | Компенсация операционных расходов в связи с изм. ИПЦ и УЕ (п.7\*(п.17-п.8)) |  | млн. руб. | -10,70324 |
| 17 | Коэффициент индексации определяемый в соответствии с фактич. ИПЦ и УЕ (1-п.10)\*(1+п.11)\*(1+п.9\*п.18) |  |  | 1,00855 |
| 18 | Индекс изменения количества активов (п.12-п.13)/п.13 |  | % | 0,0035 |

\*) расчет филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» произведен в общей таблице по корректировкам необходимой валовой выручки за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по тарифам Астраханской области компенсация операционных расходов принята в размере 10 714,37 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» по корректировке операционных расходов, утвержденных на 2017 год Службой по тарифам Астраханской области.

Операционные расходы, утвержденные на 2016 год, составляют 1 006 227,12 тыс. рублей. Коэффициент индексации операционных расходов на 2017 год определен в размере 1,0192 с учетом определенного базового уровня операционных расходов

Фактический объем условных единиц, согласно формам статистической отчетности, за 2016 год составляет – 78 887,06 ед., за 2017 год – 79 165,41 ед.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Значение в формуле | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Операционные расходы, утвержденные на 2016 год |  | тыс. руб. | 1 006 227,12 |
| 2 | Коэффициент эластичности операционных расходов |  |  | 0,75 |
| 3 | Индекс эффективности операционных расходов |  |  | 3% |
| 4 | Фактический индекс инфляции за 2017 год |  | % | 3,70% |
| 5 | Фактический объем условных единиц за 2017 год |  |  | 79 165,41 |
| 6 | Фактический объем условных единиц за 2016 год |  |  | 78 887,06 |
| 7 | Коэффициент индексации операционных расходов, учтенный при корректировке тарифов на 2017 год |  |  | 1,019200 |

Исходя из представленных в таблице данных рассчитываем:

* индекс изменения количества активов:

по формуле, ИКА i-2ф = (79 165,41-  
78 887,06)/ 78 887,06 = 0,003528462.

* коэффициент индексации операционных расходов (фактический):

по формуле: ,   
К фi-2 = (1-3%)\*(1+3,7%)\*(1+0,75\*0,003528462) =1,008551933.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Значение в формуле** | **Ед. изм.** | **Значение** |
| 1 | Коэффициент индексации операционных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц |  |  | 1,008551934 |
| 2 | Коэффициент индексации операционных расходов, учтенный при корректировке тарифов на 2017 год |  |  | 1,019200 |
| 3 | Компенсация операционных расходов в связи с изменением условных единиц и фактического индекса инфляции (строка 1 из таблицы данных\*(п.1-п.2)) |  | тыс. руб. | (1,008551934-1,019200)\* 1 006 227,12=  - 10 714,372 |

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при определении величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям обоснованно учтена величина (- 10 714,37) тыс. рублей.

### **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год цен покупки технологических потерь электрической энергии.**

Согласно пункту 26 Методических указаний 228-э ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год, в которой учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Расчет корректировки производится согласно формуле:



 - цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году i-1;

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

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

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

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

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

Величина компенсации может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год цен покупки технологических потерь электрической энергии | 21 557,0 | 21 851,0 | 1,3% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года, в том числе компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год цен покупки технологических потерь электрической энергии, филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» направлена в адрес Службы по тарифам Астраханской области письмом от 27.04.2018 №АЭ/1500/1092, в последующем уточненный расчет представлен филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» письмом от 29.10.2018 №АЭ/1502/645:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **2017 год** |
| 1 | Тариф на покупку потерь утвержденный на 2017 год |  | руб/кВтч. | 2,269 |
| 2 | Фактический тариф на покупку потерь за 2017 год |  | руб/кВтч. | 2,233 |
| 3 | Утвержденный объем потерь на 2017 год |  | млн.кВтч. | 622,28 |
| 4 | Фактический объем потерь за 2017 год |  | млн.кВтч. | 607,64 |
| 5 | Утвержденный прием э/э в сеть на 2017 год |  | млн.кВтч. | 3 488,05 |
| 6 | Фактический прием э/э в сеть за 2017 год |  | млн.кВтч. | 3 448,15 |
| 7 | Некомпенсир расходы на покупку потерь за 2017 год (п4\*(п.1-п.2)) "-" недофинансирование "+" избыток |  | млн.руб. | 21,557 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет корректировки по компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии за 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» приведено в приложении № 20 к Экспертному заключению. Службой по тарифам Астраханской области рассчитан избыток средств в размере 21,851 млн. рублей. Фактическая цена покупки потерь рассчитана согласно данным формы 46-ээ (передача) за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен расчет стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в рамках нормативных (балансовых) показателей, согласно актам о технологическом расходе электрической энергии на транспорт в сетях между потребителем (филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго») и гарантирующим поставщиком ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (акты приложены в папке № 2 к заявлению филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» по корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2017 год | | | |
| Месяц | Объем нормативных потерь,  тыс. кВтч | Нерегулируемая цена,  руб./ тыс. кВтч | Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,  тыс. рублей |
| **ИТОГО** | **607 641,21** | **2 233,48** | **1 357 156,23** |

Исходя из представленных актов, средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь для филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2017 год составила 2 233,48 руб./тыс. кВт\*ч.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Тариф на покупку потерь утвержденный на 2017 год |  | руб/тыс. кВтч. | 2 269,00 |
| 2 | Фактический тариф на покупку потерь за 2017 год |  | руб/тыс. кВтч. | 2 233,48 |
| 3 | Утвержденный объем потерь на 2017 год |  | млн. кВтч. | 622,28 |
| 4 | Фактический объем потерь за 2017 год |  | млн. кВтч. | 607,64 |
| 5 | Утвержденный прием электрической энергии в сеть на 2017 год |  | млн. кВтч. | 3 488,05 |
| 6 | Фактический прием электрической энергии в сеть за 2017 год |  | млн. кВтч. | 3 448,15 |
| 7 | Некомпенсируемые расходы или избыток расходов на покупку потерь за 2017 год |  | тыс. руб. | 21 850,78 |

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при определении величины компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии, обоснованно учтены 21 850,78 тыс. руб.

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

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки по результатам исполнении инвестиционной программы, производится по формуле:

,

при этом:

, где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

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

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

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

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

 - величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

 - выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](http://ivo.garant.ru/document/redirect/70119304/200250) Основ ценообразования в году i-j;

 - величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i-j, признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Статья расходов** | **Заявлено филиалом ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Корректировка необходимой валовой выручки по результатам исполнении инвестиционной программы | 15 910,90 | 720,26 | -95,5% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» заявлена корректировка по исполнению инвестиционной программы в размере 15 910,9 тыс. рублей, расчет приведен в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год по исполнению инвестиционной программы 2017 г.** | | | | |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **2017 год** |
| **1. Исходные данные** | | | |  |
| 1 | Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за счет собственных средств за 2017 год |  | млн. руб. | 258,8429 |
| 2 | Инвестиционная программа, утвержденная за счет собственных средств на 2017 год |  | млн. руб. | 246,1466 |
| 3 | Скорректированный возврат на инвестированный капитал за 2017 год |  | млн. руб. | 543,0160 |
| 4 | Скорректированный доход на инвестированный капитал за 2017 год |  | млн. руб. | 565,4048 |
| 5 | Сглаживание утверждено на 2017 год | |  | | --- | |  | | млн. руб. | 310,0 |
| 6 | Выпадающие доходы по ТПП за 2017 год |  | млн.руб. | 141,6 |
| 7 | Проценты за пользование кредитом за 2017 год |  | млн.руб. | 701,9368 |
| 8 | Расходы из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) за 2017 год |  | млн.руб. | 266,3865 |
| **2. Расчетные данные** | | | |  |
| 9 | Собственные средства для финансирования ИП учтенной в тарифе на 2016 год (п.3+п.4+п.5-п.6-п.7-п.8) |  | млн.руб. | 308,4702 |
| **10** | **Величина корректировки НВВ из-за исполнения ИП (п.9\*(п.1/п.2-1))** |  | **млн.руб.** | **15,9109** |

Филиалом ПАО «МРСК Юга» -«Астраханьэнерго» корректировка заявлена с учетом отчетов по исполнению инвестиционной программы, направленных в ФАС России по системе ЕИАС, а также размещенных на сайте https://www.gosuslugi.ru/.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по тарифам Астраханской области произведена корректировка по исполнению инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2017 год (данные приведены в приложении № 19 к Экспертному заключению) по формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э, при этом фактическое исполнение инвестиционной программы снижено с 258,8429 млн. рублей до 246,455 млн. рублей, а также исключена в полном объеме величина фактических расходов из прибыли (в том числе, направленных на погашение кредитов). Службой по тарифам Астраханской области не отражена в Экспертном заключении информация о причинах снижения суммы по фактическому исполнению инвестиционной программы, а также причины, по которым исключены расходы из прибыли. Величина корректировки, учтенная Службой по тарифам Астраханской области, составляет 720,26 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» представлены отчеты по исполнению инвестиционной программы в формате Минэнерго России и ФАС России за 2017 год.

Инвестиционная программа на 2017 год утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898 в редакции приказа Минэнерго России от 22.12.2016   
№ 1387 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу   
ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 898 (далее – Приказ Минэнерго России №898).

Указанным приказом определены источники финансирования инвестиционных проектов в размере 423 790,0 тыс. рублей, из них:

* 113 000,0 тыс. рублей за счет оплаты расходов на технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»,
* 310 790,0 тыс. рублей за счет амортизационных отчислений, включенных в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

При этом в 2017 году в отношение филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» применялся метод регулирования – метод доходности инвестированного капитала, при котором в составе расходов отсутствует статья «Амортизационные отчисления». В приказе Минэнерго России № 898 определено, что исполнение (финансирование) инвестиционных проектов будет производиться за счет возврата на инвестированный капитал в размере 246 146,6 тыс. рублей.

Исполнителем проанализированы отчеты, представленные филиалом   
ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго». По оценке Исполнителя финансирование инвестиционной программы за 2017 год составило 232 646,33 тыс. рублей, исключены расходы по увеличению стоимости проектов, а также неисполнение инвестиционных проектов в разрезе проектов:

| **№№** | **Наименование направления/ инвестиционного проекта** | **Идентифика-тор инвестицион-ного проекта** | **План, согласно приказа МЭ от приказу Минэнерго России от 22.12.2016 № 1387** | **План, согласно приказу Минэнерго России от 18.12.2017 № 25@** | **Фактическое освоение за 2017 год** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **1** | **Астраханская область** |  | **246 146,60** | **254 800,50** | **258 842,89** | **-26 196,56** |
| 1.1.1.1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство) | Г | 59 604,16 | 86 374,37 | 109 225,51 |  |
| 1.1.1.2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство) | Г | 6 198,36 | 17 935,96 | 18 922,35 |  |
| 1.2.1.1 | Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой электромагнитной и механической блокировок - 39 единиц | F\_1010100187 | 17 419,09 | 3 151,00 | 0,00 | -3 151,00 |
| 1.2.1.1 | Реконструкция системы противоаварийной автоматики в операционной зоне Филиала СО ЕЭС Астраханское РДУ (Реконструкция ПА, сооружение ВЧ каналов связи на ПС 110 кВ ЦРП), (ПС 110 кВ Тамбовка, ПС 110 кВ Вольное, ПС 110 кВ Хошеутово, ПС 110 кВ Ахтубинская, ПС 110 кВ Аксарайская, ПС 110 кВ Оля, ПС 110 кВ Оранжерейная) - 1 этап | F\_1010300001 | 37 462,48 | 6 719,69 | 6 864,91 | -145,21 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в селах: Зеленый остров, Сорочье, Казенный Бугор, Коровье, Менешау, Блиново Астраханской области (от КТП фидеров 14, 27 ПС Володаровка, фидер 7 ПС Мултаново) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 16.7 км) | F\_1010100013 | 0,00 | 16 304,93 | 9 628,62 | -6 676,31 |
| 1.2.2.1 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в п. Володарский Астраханской области (от КТП фидеров 15,29 ПС Володаровка) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 27.79 км; трансформаторная мощность - 2.94 МВА) | F\_1010100014 | 7 649,02 | 7 649,02 | 2 355,39 | -5 293,63 |
| 1.4 | Перевод распределительных электрических сетей 6 кВ г. Астрахани на напряжение 10 кВ на ПС Кировская (Юбилейная) ( 4 и 5 пусковой комплекс) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 10.89 км; трансформаторная мощность - 6 МВА) | F\_1010200005 | 28 777,32 | 48 343,71 | 59 225,92 | -10 882,21 |
| 1.6 | Приобретение спецавтотранспорта (Трактор ДТ-75 ДЕРС 4 с БНДТ 10 - 1 единица) | G\_1010102712 | 0,00 | 2,85 | 2,75 | -0,10 |
| 1.6 | Приобретение основного средства (Стационарная досмотровая рентгенотелевизионная установка КАЛАН - 2М - 1 единица) | G\_1010302832 | 0,00 | 1 183,05 | 1 231,15 | -48,10 |

Отклонение исполнения исходя из анализа составляет   
(-26 196,56 тыс. рублей), исходя из общего освоения на сумму 258 842,89 тыс. рублей, скорректированный фактический объем освоения составил 232 646,33 тыс. рублей.

Исполнитель отмечает, что пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено проведение ежегодной корректировки необходимой валовой выручки с учетом отклонения совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Вместе с тем Исполнитель отмечает наличие риска увеличения отрицательной корректировки по результатам исполнения инвестиционной программы за 2017 год, исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы за 2017 год, утвержденной до начала периода регулирования.

**Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства**

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2017)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2017)** | | | **Zизм.ст.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** | **Индекс изменения сметной стоимости СМР, который использовался при определении размера платы за ТП** |
| **2** | **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения** |  |  | **99 670,0** |  |  | **89 012** |  |
|  | [п.1.1 +п. 1.1+ п.1.2 + п.1.3 + п.1.4 + п.1.5]: |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения до 1 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  | **60 708,0** |  |  | **27 851** |  |
|  | 0,4 кВ | **264 516** | **49,89** | **59 522,0** | **121 276** | **49,89** | **27 289,8** | **4,51** |
|  | 6-10 кВ | **314 559** | **0,84** | **1 186,0** | **148 095** | **0,84** | **561,0** | **4,51** |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | **565 317** | **0,03** | **96,0** | **227 289** | **0,03** | **38,6** | **5,66** |
|  | 25 кВА, 10(6)/0,4 кВ | **2 270** | **2 432** | **38 866,0** | **3 570** | **2 432** | **61 123,0** | **7,04** |
|  | 63 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |  |  |  |

По результатам анализа выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, Исполнителем установлено, что фактические расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, меньше выпадающих доходов, рассчитанных с применением стандартизированных ставок (раздел «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов» настоящего Отчета). В связи с чем в расчет корректировки НВВ, связанной с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2017 года, Исполнитель принимает фактический размер выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

**Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2017 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ставка платы** | **Zизм.ст.** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма** |
| **(руб./кВт, руб./км)** | **Индекс изменения сметной стоимости СМР, который использовался при определении размера платы за ТП** | **(в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения** |  |  |  | **3 540,1** |
| [п.1.1 +п. 1.1+ п.1.2 + п.1.3 + п.1.4 + п.1.5]: |
| 1.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения до 1 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 2 347,9 |
|  | 0,4 кВ | 248 550 | 4,51 | 1,15 | 1 291,5 |
|  | 6-10 кВ | 518 229 | 4,51 | 0,45 | 1 056,4 |
| 1.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 981,18 | 7,04 | 172,6 | 1 192 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения до 10 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
|  | 25 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
|  | 63 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 0 |
| **2.** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили"** |  |  |  | **1 477,8** |
| [п.2.1 +п. 2.1+ п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 + п.2.5]: |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 789,37 |
|  | 0,4 кВ | 53 778 | 4,51 | 1,15 | 278,92 |
|  | 6-10 кВ | 97 318 | 4,51 | 1,16 | 510,45 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 566,57 | 7,04 | 172,6 | 688,44 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения до 10 кВ и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
|  | 25 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
|  | 63 кВА, 10(6)/0,4 кВ |  |  |  |  |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |
| **3.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** |  |  |  | **2 062,31** |

Итого по технологическому присоединению потребителей до 15 кВт и 150 кВт (льготные группы потребителей) Исполнителем расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, связанные с присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей   
15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение определены в размере 91 074,31 тыс. рублей.

При этом Исполнитель отмечает, что в соответствии с Отчетом об исполнении инвестиционной программы за 2017 год фактический размер освоения за счет тарифного источника по мероприятиям инвестиционной программы 2017 года по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно составил 109 225,51 тыс. руб. без НДС, по мероприятиям инвестиционной программы 2017 года по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно составил 18 922,35тыс. руб. без НДС.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, в целях исключения двойного учета затрат фактическую величину выпадающих доходов от технологического присоединения за 2017 год следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» в части филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» при условии предоставления документов, подтверждающих фактический объем освоения по мероприятиям по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей.

Анализ прочих расходов из прибыли за 2017 год.

Согласно пояснительной записке по обоснованию фактических расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» за 2017 год, управленческая форма «Отчет о прибылях и убытках для предоставления в органы регулирования» по филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» направлена в адрес Службы по тарифам Астраханской области письмом от 18.04.2017 № МР5/3000/364. В адрес Исполнителя указанное письмо с приложениями не было представлено.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов из прибыли исходя из информации представленной в папке № 9 к заявлению о корректировке НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год. При этом в пояснительной записке отражено, что Расходы из прибыли ПАО «МРСК Юга» составляют 1 606 926,0 тыс. рублей, из них 1 357 375,4 тыс. рублей это резерв по условным обязательствам.

По фактическим расходам за 2017 год филиалом ПАО «СМРСК Юга» - «Астраханьэнерго» не представлены подтверждающие первичные (бухгалтерские) документы, акты сверки выполненных работ, договоры, заключенные на основании закупочных процедур. **Исходя из представленных материалов Исполнителем произведен расчет фактических расходов из прибыли за 2017 год. Информация приведена в таблице ниже.**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2017 (филиала "Астраханьэнерго")** | **Оценка Исполнителя** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **Расходы социального характера из прибыли** | тыс.руб. |  |  |  |
| Расходы социального характера - работникам: | тыс.руб. |  |  |  |
| *Расходы Материальная помощь всех видов работникам* | тыс.руб. | *16 828,82* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *Расходы Компенсации затрат всех видов работникам* | тыс.руб. | *2 396,95* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *-расходы Компенсация (оплата) расходов по приобретению путёвок* | тыс.руб. | *1 830,76* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *-расходы Компенсации затрат работникам прочие* | тыс.руб. | *566,19* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Выплаты социального характера - пенсионерам и сторонним лицам: | тыс.руб. |  |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *Материальная помощь (единовременная) неработающим пенсионерам* | тыс.руб. | *37,47* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *материальная помощь семье на погребение пенсионеров (ветеранов)* | тыс.руб. | *77,86* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *материальная помощь участникам ВОВ* | тыс.руб. | *158,21* | *10,75* | *Учтены расходы на праздник для ветеранов ВОВ* |
| *материальная помощь пенсионерам ко Дню энергетика* | тыс.руб. | *38,93* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| **Прочие расходы из прибыли** | тыс.руб. |  |  |  |
| Содержание социальной сферы за счет прибыли: | тыс.руб. |  |  |  |
| *Расходы на проведение спортивных мероприятий* | тыс.руб. | *325,33* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий* | тыс.руб. | *362,86* |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *Расходы на отчисления профсоюзу по локальным нормативным актам* | тыс.руб. | *2 378,40* | *2 023,43* | *Исходя из ФОТ за 2017 год в размере 674 477,4 тыс. рублей.* |
| *Расходы на празднование Дня энергетика и Нового года* | тыс.руб. | *469,48* | *72,00* | *Учтены расходы по договору "Ты и Я",* |
| *Расходы Детские новогодние подарки* | тыс.руб. | *993,77* |  | *отсутствует информация о количестве детей, акты выполненных работ. Представленный договор заключен на ПАО "МРСК Юга" распределение на "Астраханьэнерго" не подтверждено* |
| Фонд заработной платы непроизводственного характера: | тыс.руб. | 13 595,58 |  | расчет выполнен на 2019 год, отражены ожидаемые расходы на 2018 год. На 2017 год не подтверждена информация о расходах. |
| Расходы от реализации ОС, квартир, МПЗ, НМА, др. активов | тыс.руб. | -2,13 |  |  |
| оплата услуг кредитных организаций | тыс.руб. | 15,70 | 15,70 |  |
| Резерв под снижение стоимости материальных ценностей | тыс.руб. | 717,03 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| пени, штрафы, неустойки, признанные или по решению суда | тыс.руб. | 657 572,94 |  | Являются экономически необоснованными |
| проценты за пользование чужими денежными средствами | тыс.руб. | 18 884,41 |  | Не учитывается. Требуется ретроспективный анализ по неплатежам за услуги по передаче по сетям ЕНЭС |
| судебные издержки | тыс.руб. | 21 955,62 |  | Отсутствует информация по фактически понесенным расходам за 2017 год |
| издержки по исполнительному производству | тыс.руб. | 150,67 |  |
| Расходы ДМС и добровольное страхование от несчастных случаев работников непромышленной сферы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| государственная пошлина и прочие сборы: | тыс.руб. |  |  | В обоснование расходов представлена служебная записка о расходах, отсутствует реестр договоров, лицензий и разрешений по которым произведена оплата госпошлины |
| *госпошлины по хозяйственным договорам* | тыс.руб. | *3 643,27* |  |
| *госпошлины, уплачиваемые за предоставление сведений из государственных реестров* | тыс.руб. | *323,20* |  |
| *расходы госпошлины/сборы, уплачиваемые за получение лицензий и разрешений* | тыс.руб. | *21,61* |  |
| *госпошлины, уплачиваемые при подаче любых заявлений в суд (кроме первоначальных исков по хозяйственным договорам)* | тыс.руб. | *321,49* |  |
| *Расходы Госпошлины, уплачиваемые при регистрации и перерегистрации транспорта, в случае, когда их стоимость не включена в стоимость ОС* | тыс.руб. | *0,00* |  |
| *Расходы Госпошлины, уплачиваемые за оформление/переоформление прочих документов* | тыс.руб. | *-0,07* |  |
| *Расходы Госпошлины, уплачиваемые при регистрации и перерегистрации недвижимости, в случае, когда их стоимость не включена в стоимость ОС* | тыс.руб. | *88,00* |  |
| Расходы по проведению совещаний, семинаров, конкурсов | тыс.руб. | 957,07 | 329,15 | Учтены фактические подтвержденные расходы по материалам, которые использовались для проведения конкурсов среди специалистов (болты, гайки, указатель напряжения и прочее) |
| Расходы на СМИ, PR | тыс.руб. | 299,75 |  | Информационное обслуживание необходимо, но в подтверждение расходов за 2017 год отсутствует информация о размещенной информации в СМИ |
| Расходы по ликвидации (списанию) объектов ОС, НЗС | тыс.руб. | 2 328,60 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Вода питьевая | тыс.руб. | 323,14 | 91,81 | Представлен договор за 2017 год в рамках Управленческой отчётности. Отсутствует информация о фактическом отнесении затрат на филиал. |
| Командировочные расходы непроизводственного характера | тыс.руб. | 327,14 |  | Расчеты не произведены, представлены документы по проживанию, без подтверждения цели командировки |
| Списание ТМЦ непроизводственного характера | тыс.руб. | 170,12 | 63,99 | По актам списания ТМЦ |
| Расходы Поздравление партнеров - материалы | тыс.руб. | 484,30 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Услуги оценщиков: оценка имущества, арендной платы, актуализация оценки | тыс.руб. | 11,53 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Расходы прочие по чрезвычайным обстоятельствам (аварийно-восстановительные работы по устранению последствий стихии) | тыс.руб. | 1 177,41 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Услуги типографии и типографская продукция по направлению СМИ и PR | тыс.руб. | 121,85 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Выбытие активов без доходов | тыс.руб. | 0,00 |  |  |
| Информационно-консультационные услуги непроизводственного назначения | тыс.руб. | 0,00 |  |  |
| Расходы Страховые взносы | тыс.руб. | 9 068,40 |  | отсутствует информация за 2017 год |
| Расходы возмещение причиненного ущерба морального и материального по решению суда | тыс.руб. | 991,42 | 133,95 | возмещение по суду Черонова Р |
| Расходы возмещение фактических затрат при перемещении объектов электросетевого хозяйства | тыс.руб. | 0,00 |  |  |
| Расходы Нераспределенные расходы капитальное строительство | тыс.руб. | 488,57 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| *Расходы Вознаграждение по агентским и комиссионным договорам* | тыс.руб. | 54,24 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Расходы Убытки от хищений, недостач | тыс.руб. | 4 236,64 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Расходы на содержание непроизводственных объектов | тыс.руб. | 1,05 |  | Отсутствует подтверждение понесенных фактических расходов за 2017 год |
| Расходы Списание дебиторской задолженности по решению Комиссии менее 3 лет | тыс.руб. | 835,05 |  | приказов о списании не представлено. Представлено решение комиссии о внесении в резерв |
| Прочие другие расходы (аудиторские услуги) | тыс.руб. | 1 035,52 |  |  |
| Прочие другие расходы (Расходы на студенческие строительные отряды) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | отсутствует информация о расходах за 2017 год |
| Прочие другие расходы (Публикации извещений о продаже непрофильного имущества) | тыс.руб. | 0,00 |  |  |
| Расходы: Округление копеек | тыс.руб. | 0,29 |  |  |
| Расходы на обучение, включая стипендии, на подготовку и переподготовку работников в штате и вне штата | тыс.руб. | 0,00 |  |  |
| услуги по управлению ОАО "Россети" | тыс.руб. | 0,00 |  |  |
| услуги по управлению ПАО "МРСК Юга" | тыс.руб. | 17 000,46 | 12 800,40 |  |
| **Прочие расходы из прибыли исполнительного аппарата ПАО "МРСК Юга"** | тыс.руб. | 34 920,05 | 3 070,52 |  |
| **Прочие расходы из прибыли** | тыс.руб. | **818 584,95** | **18 611,70** |  |

На основании изложенного выше, Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по тарифам Астраханской области выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере 128 147,86 тыс. руб. может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулированию цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы по тарифам Астраханской области

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическое выполнение (освоение) инвестиционной программы за счет собственных средств за 2017 год |  | тыс. рублей | 232 646,33 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) |  | тыс. рублей | 246 146, 6 |
| 3 | Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году \* |  | тыс. рублей | 543 016,0 |
| 4 | Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году \* |  | тыс. рублей | 565 404, 8 |
| 5 | «Сглаживание» утверждено на 2017 год |  | тыс. рублей | 309 988,7 |
| 6 | Выпадающие доходы по ТПП |  | тыс. рублей | 91 074,31 |
| 7 | Проценты за пользование кредитом за 2017 год\*\*\* | Крi-j | тыс. рублей | 701 936,8 |
| 8 | Расходы из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) за 2017 год \*\*\*\* |  | тыс. рублей | 18 611,70 |
| 9 | Собственные средства для финансирования ИП учтенной в тарифе на 2017 год (п.3+п.4+п.5-п.6-п.7-п.8) |  | тыс. рублей | 606 786,69 |
| **10** | **Величина корректировки НВВ по результатам реализации ИП (п.9\*(п.1/п.2-1))** |  | тыс. рублей | -33 280,10 |

\*) данные отражены в приложении № 1 к протоколу № 1 заседания коллегии Службы по тарифам Астраханской области от 11.01.2017 года (на основании которого утверждены единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год);

\*\*\*) отражены в формах раздельного учета (таблица № 1.3) в строке проценты к уплате;

\*\*\*\*) расходы из прибыли не учтены.

Произведя расчет по формуле определения собственных средств на исполнение инвестиционной программы исходя из данных по возврату и доходу на инвестированный капитал, величины «сглаживания», расходов на проценты за пользование кредитных средств, выпадающих доходов от льготного технологического присоединения собственные средства на исполнение инвестиционной программы сформированы в 2017 году в размере – 606 786,69 тыс. рублей. Корректировка необходимой валовой выручки по неисполнению инвестиционной программы, по мнению Исполнителя, составляет ( - 33 280,1) тыс. рублей.

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области излишне учтены расходы по корректировке необходимой валовой выручки по результатам исполнении инвестиционной программы в размере   
 (-35 021,5 тыс. рублей).

Исполнителем отмечается, что в 2020-2021 годах предусмотрена установка приборов учета по всем уровням напряжения за счет инвестиционной программы включая тарифные источники финансирования. Согласно положениям Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, территориальные сетевые организации обязаны будут устанавливать приборы учета для всех категорий потребителей, за исключением населения (управляющих компаний). При этом установка приборов учета учитывается в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, только в случае если, приборы учета электрической энергии являются частью интеллектуальной системы учета электрической энергии. Расходы на приборы учета электрической энергии, которые устанавливаются (заменяются) территориальной сетевой организацией по заявлению потребителя (отказать ТСО не имеет права с 01.07.2020), и не являются частью интеллектуальной системой учета, не учитываются в составе выручки ТСО. Расходы могут быть компенсированы за счет экономии потерь электрической энергии и иных собственных и привлеченных расходов ТСО.

На основании изложенного, в целях минимизации риска отрицательной корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2017 году Исполнитель рекомендует в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, включая проекты 2017 года:

* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования не включенных в инвестиционную программу инвестиционных проектов, реализованных в 2017 году, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость реализованных за предыдущие периоды регулирования инвестиционных проектов такие как:
* для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

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

Согласно пункту 31 Методических указаний № 228-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости активов.

Для филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» 2017 год был последним год долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала. 03.11.2016 на основании заявления филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» Служба по тарифам Астраханской области письмом № СТ-02-19-3378 направило предложение в ФАС России по продлению первого долгосрочного периода регулирования до 2022 года в целях возврата полного объема перераспределения необходимой валовой выручки («сглаживания»), применяемого в течение первого долгосрочного периода регулирования согласно пункту 37 Основ ценообразования №1178, однако с учетом изменений в Основы ценообразования № 1178, внесенные постановлением Правительства Российской Федерации от 12.11.2016 № 1157, заявление Служба по тарифам Астраханской области из ФАС России отозвала.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В целях урегулирования вопроса по возврату величины накопленного «сглаживания» в течение периода с 2009 по 2016 год Службой по тарифам Астраханской области проведено заседание коллегии Службы с фиксацией величины «сглаживания», которая будет учитываться как недополученные доходы по независящим от регулируемой организации причинам (информация отражена в протоколе заседания коллегии Службы по тарифам Астраханской области от 19.04.2017 № 35) в новом (втором) долгосрочном периоде регулирования с 2018 по 2022 годы. Пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 определен учет данных доходов в течение 5 лет, в том числе относящимся к различным долгосрочным периодам регулирования. Протоколом заседания коллегии Службы по тарифам Астраханской области от 19.04.2017 № 35 (далее – протокол № 35) зафиксирован объем дохода, недополученного ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2009-2016 годы, в размере 1 410 472,9 тыс. рублей, рассчитанный с учетом результатов исполнения инвестиционной программы, утвержденной Минэнерго России, а также с учетом ежегодных корректировок данной программы. Данный недополученный доход филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» зафиксирован как величина «сглаживания».

На 2019 год Службой по тарифам Астраханской области учтен недополученный доход по вышеуказанному протоколу № 35 в размере 349 650, 63 тыс. рублей. При этом в Экспертном заключении Службы по тарифам Астраханской области вышеуказанный недополученный доход проверяется на соответствие критерию, предусмотренному пунктом 39 Основ ценообразования №1178, о непревышении данной суммы 12% от необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиал ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» с расчетами, произведенными Службой по тарифам Астраханской области, как указано в протоколе № 35, согласен.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Расчет Службы по тарифам Астраханской области, являющийся приложением к протоколу № 35, произведен корректно с учетом требований Методических указаний №228-э, включая расчет величины изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов в последний год долгосрочного периода регулирования с учетом результатов исполнения инвестиционных программ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2009-2016 годы.

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

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества рассчитывается исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), 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 Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Статья расходов** | **Заявлено филиалом  ПАО "МРСК Юга"-"Астраханьэнерго" на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Корректировка необходимой валовой выручки исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 43 200,53 | 42 717,2 | -1,1% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2017 года, в том числе корректировка необходимой валовой выручки исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2017 год, филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» направлена в адрес Службы по тарифам Астраханской области письмом от 27.04.2018 №АЭ/1500/1092, в последующем уточненный расчет представлен филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» письмом от 29.10.2018 №АЭ/1502/645:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2017 г.** | | |
| **Наименование показателя** |  | **2017 год (МРСК)** |
| НВВ утвержденная, тыс.руб. | НВВ*утв* | 3 323 117,59 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,013000 |
| **Сумма корректировка НВВ, тыс.руб.** | КНК\*НВВ*утв* | **43 200,53** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по тарифам Астраханской области применены в расчете аналогичные филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» показатели по максимальному проценту корректировки, обобщенному показателю качества и надежности оказываемых услуг, при этом как отмечено в приложении № 21 к Экспертному заключению размер необходимой валовой выручки, утвержденной на 2017 год, принят без учета применения повышающего (понижающего) коэффициента по уровню качества и надежности оказанных услуг в 2015 году. Расчет Службой по тарифам Астраханской области произведен исходя из необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» на 2017 год в размере – 3 285 938,0 тыс. рублей (исключена корректировка по применению повышающего коэффициента по показателю качества и надежности в 2015 году в размере 37 179,59 тыс. рублей).

Исходя из размера необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» корректировка по показателям качества и надежности составила – 42 717,2 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2017 году , определяемый в процентах в соответствии с [Методическими указаниями](http://ivo.garant.ru/document/redirect/199713/1200) 254-э/1 применяется к скорректированной необходимой валовой выручке, установленной регулирующим органом на 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Приложением № 2 к постановлению Службы по тарифам Астраханской области от 11.01.2017 № 1 на 2017 год необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей для филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» утверждена в размере 3 323 117,59 тыс. рублей.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 максимальный процент корректировки, определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования в следующем порядке:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго» максимальный коэффициент для 2017 года применяется в размере 2%.

Обобщенный показатель по качеству и надежности оказанных услуг по передаче электрической энергии, утвержден распоряжением Службы по тарифам Астраханской области от 30.05.2018 № 21 в размере 0,65.

Применяя формулы пункта 42 Методических указаний № 228-э по параметрам качества и надежности, по оценке Исполнителя размер корректировки по качеству и надежности оказанных услуг составляет 43 200,529 тыс. рублей. (0,013\*3 323 117,59 тыс. рублей).

Исполнитель обоснованно полагает, что Службой по тарифам Астраханской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год при определении величины корректировки по качеству и надежности оказанных услуг, необоснованно не учтены – 483,33 тыс. рублей.

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом величины экономии потерь.**

Пунктом 39 Основ ценообразования №1178 предусмотрено, что при изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

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

Согласно абзацу 2 пункта 8 Методических указаний № 228-э необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, учитывает в том числе экономию от снижения технологических потерь, определяемую в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э.

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:

,

где:

 - экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования ЭПi-j для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:

,

где:

*j* - количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

*ЭПi-j* - экономия от снижения потерь в году i-j;

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

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

*Ni-j* - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

*ЦПi-j* - средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году i-j.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» направлена корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год с учетом экономии от снижения технологических потерь достигнутой в течение первого долгосрочного периода регулирования в размере 40 105,89 тыс. рублей.

В пояснительной записке по корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год методом долгосрочной индексации пояснено, что экономия от снижения технологических потерь определяется в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э и учитывается в необходимой валовой выручке 2018 - 2022 годов в размере 10 026,47 тыс. руб. ежегодно до 2022 года.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1 | Прием в сеть (утверждено), млн. кВт\*ч | 3 894,17 | 3 901,41 | 3 777,02 | 3 962,99 | 4 056,94 | 3 403,91 | 3 489,83 | 3 511,24 | 3 488,05 |
| 2 | Прием в сеть (факт), млн. кВт\*ч | 3 591,19 | 3 800,06 | 3 875,01 | 3 941,22 | 3 821,67 | 3 528,57 | 3 551,68 | 3 511,07 | 3 448,15 |
| 3 | Потери утверждено, млн. кВт\*ч | 578,80 | 584,04 | 575,62 | 592,86 | 595,91 | 593,68 | 521,03 | 606,81 | 622,28 |
| 4 | Потери факт, млн. кВт\*ч | 628,46 | 690,63 | 666,17 | 731,36 | 606,45 | 606,81 | 861,87 | 775,77 | 607,64 |
| 5 | Тариф покупки потерь (утверждено), руб. /МВт\*ч | 964,75 | 1 021,72 | 1 460,53 | 1 536,83 | 1 766,14 | 1956,24 | 2 157,83 | 2 091,94 | 2 268,96 |
| 6 | Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии | 14,86% | 14,97% | 15,24% | 14,96% | 14,69% | 17,44% | 14,93% | 17,28% | 17,84% |
| 7 | Экономия потерь | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16 856,65 | 0,00 | 0,00 | 17 051,64 |
| 8 | ИПЦ 2010 | 6,90% |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | ИПЦ 2011 | 8,40% | 8,40% |  |  |  |  |
| 8 | ИПЦ 2012 | 5,10% | 5,10% | 5,10% |  |  |  |  |  |  |
| 9 | ИПЦ 2013 | 6,80% | 6,80% | 6,80% | 6,80% |  |  |  |  |  |
| 10 | ИПЦ 2014 | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% | 7,80% |  |  |  |  |
| 11 | ИПЦ 2015 | 15,50% | 15,50% | 15,50% | 15,50% | 15,50% | 15,50% |  |  |  |
| 12 | ИПЦ 2016 | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% | 7,10% |  |  |
| 13 | ИПЦ 2017 | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% |  |
|  | ИПЦ 2018 | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% |
| 14 | Экономия потерь с учетом ИПЦ п.7\*(1+п.8)\*(1+п.9)\*(1+п.10)\*(1+п.11)\*(1+п.12)\*(1+п.13) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22 423,34 | 0,00 | 0,00 | 17 682,55 |
| 15 | Экономия потерь ∑ (2009-2017) | 40 105,89 | | | | | | | | |
| 16 | Экономия потерь (п.14/4) | **10 026,47** | | | | | | | | |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по тарифам Астраханской области включена сумма 10 026,47 тыс. рублей в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2019 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно расчетуфилиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» экономия получена за период 2009 - 2017 годов.

Согласно пункту 25 Методических указаний № 228-э величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:

,

где:

 - экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

где:

j - количество лет, предшествующих году i периода регулирования.

Исходя из прямого прочтения формул Методических указаний № 228-э значение j не может принимать значение более 4, так как предельная величина суммирования по показателю j (указан над знаком суммирования) в формуле имеет значение 4. Из этого следует, что максимальный временной промежуток, за который может быть определена и учтена экономия потерь в i очередном периоде регулирования составляет не более 4 лет до наступления очередного периода регулирования.

На основании вышесказанного Исполнителем произведен расчет согласно пункту 25 Методических указаний № 228-э по экономии потерь электрической энергии за 2014-2017 годы с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года (опубликованного на сайте Минэкономразвития России 28.11.2018 года).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **2014 год** | **2015 год** | **2016 год** | **2017 год** |
| 1 | Фактическое поступление в сеть, млн. кВт\*ч |  | 3 528,57 | 3 551,68 | 3 511,07 | 3 448,15 |
| 2 | Фактические потери, млн. кВт\*ч |  | 606,81 | 861,87 | 775,77 | 607,64 |
| 3 | Утвержденный тариф на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь |  | 1 956,24 | 2 157,83 | 2 091,94 | 2 268,96 |
| 4 | Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный на ДПР 2012-2017 годы |  | 14,94% | 14,93% | 14,92% | 14,91% |
| 5 | Нормативные потери, рассчитанные (строка 1\* строка 4) |  | 527,17 | 530,27 | 523,85 | 514,12 |
| 6 | Объем экономии потерь (строка 5-строка 2) |  | -79,64 | -331,60 | -251,92 | -93,52 |
| 7 | Экономия потерь (в случае если строка 6 принимает значение отрицательное, то значение в данной строке = 0) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |

По расчету Исполнителя филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» не достигнута экономия потерь электрической энергии в предыдущем долгосрочном периоде регулирования

Дополнительно Исполнитель отмечает, что в соответствии с пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергоэффективности» при переходе на расчеты за энергетические ресурсы на основании данных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов, в подлежащую учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче соответствующих энергетических ресурсов необходимую валовую выручку организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, могут включаться затраты таких организаций на реализацию действий по сокращению потерь энергетических ресурсов, возникающих при их передаче, на период не более чем пять лет при условии обеспечения экономического эффекта для потребителей от такого сокращения в виде уменьшения стоимости используемых энергетических ресурсов в сопоставимых условиях.

При осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, может предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При этом указанная экономия может быть сохранена за организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, на период не менее чем пять лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, в том числе путем установления объема потерь энергетических ресурсов при их передаче, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче энергетических ресурсов, на уровне, соответствующем уровню, имеющемуся до проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, с учетом заданной при установлении долгосрочных тарифов динамики снижения.

По истечении указанного срока цены (тарифы) на соответствующие товары, услуги должны устанавливаться с учетом полученной такими организациями экономии от проведения этих мероприятий и обеспечивать эффект для потребителей от указанной экономии, в том числе путем снижения объема потерь энергетических ресурсов при их передаче, подлежащего учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче энергетических ресурсов. Порядок, методы и принципы установления цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, с учетом положений настоящей части устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

Изменения, внесенные в Основы ценообразования № 1178 в марте 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации № 246, предусмотрено пунктами 34(1)-34(3) Основ ценообразования № 1178 включать экономию потерь электрической энергии на 10 лет.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по тарифам Астраханской области экономии от снижения технологических потерь в составе необходимой валовой выручки на 2019 год в размере 10 026,47 тыс. руб. может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулированию цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы по тарифам Астраханской области.

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

Согласно части 3 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике достигается баланс экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечивающий доступность электрической энергии при возврате капитала, инвестированного и используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), в полном объеме с учетом экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при условии ведения для целей такого регулирования раздельного учета применяемых в указанных сферах деятельности активов и инвестированного и использованного для их создания капитала.

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

Исполнителем проанализированы данные по экономически обоснованным тарифам и установленным тарифам, плановой и фактической выручки за оказанные услуги по передаче электрической энергии и выявлено следующее:

**2017 год**

Товарная выручка прогнозировалась в размере 5 057 344,67 тыс. рублей, включая необходимую валовую выручку на содержание сетей в размере 3 582 855,00 тыс. рублей, плановая необходимая валовая выручка на оплату потерь – 1 474 489,67 тыс. рублей.

Расчет товарной выручки, произведенный из планового объема полезного отпуска и экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 11.01.2017 № 1:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уровень напряжения** | **Экономически обоснованные тарифы, утвержденные Службой по тарифам Астраханской области,**  **руб./тыс. кВтч** | | **Плановый объем полезного отпуска,**  **тыс. кВтч** | | | **Плановая товарная выручка, тыс. руб.** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2017 год** | **2017 год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6=4+5** | **7=2\*4+3\*5** |
| **Всего:** |  |  | **1 443 634,78** | **1 395 741,91** | **2 839 376,68** | **5 057 342,23** |
| высокое напряжение | 502,65 | 400,14 | 460 834,99 | 377 804,82 | 838 639,81 | 382 813,53 |
| среднее первое напряжение | 817,2 | 802,07 | 22 413,85 | 22 444,62 | 44 858,47 | 36 318,76 |
| среднее второе напряжение | 1672,94 | 1696,03 | 342 704,70 | 331 822,03 | 674 526,73 | 1 136 104,51 |
| низкое напряжение | 2 647,98 | 2 812,39 | 617 681,24 | 663 670,44 | 1 281 351,68 | 3 502 105,44 |

**Расчет плановой товарной выручки по утвержденным тарифам Службы по тарифам Астраханской области на 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категории потребителей | | Уровень напряжения | | Утвержденные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  (с учетом величины перекрестного субсидирования),  руб./тыс. кВтч (руб./Мвт в месяц) | | | | Плановый объем полезного отпуска, тыс. кВтч | | | | | | Плановая товарная выручка, тыс. руб. | |
|
| 1 полугодие 2017 года | | 2 полугодие 2017 года | | 1 полугодие 2017 года | | 2 полугодие 2017 года | | 2017 год | | 2017 год | |
| **Всего по всем потребителям** | | | |  | |  | | **1 443 634,78** | | **1 395 741,91** | | **2 839 376,68** | | **5 057 342,23** | |
| "Прочие потребители" (одноставочный тариф) | | ИТОГО: | |  | |  | | 1 022 939,58 | | 931 036,91 | | 1 953 976,48 | | 3 286 420,26 | |
| высокое напряжение | | 924,57 | | 968,23 | | 460 834,99 | | 377 804,82 | | 838 639,81 | | 791 876,16 | |
| среднее первое напряжение | | 1 199,64 | | 1 258,76 | | 22 413,85 | | 22 444,62 | | 44 858,47 | | 55 140,94 | |
| среднее второе напряжение | | 1 931,34 | | 2 026,10 | | 342 704,70 | | 331 822,03 | | 674 526,73 | | 1 334 183,90 | |
| низкое напряжение | | 2 734,06 | | 2 847,97 | | 196 986,04 | | 198 965,44 | | 395 951,48 | | 1 105 219,25 | |
| "Население и приравненные к нему категории потребителей" | | Всего: | |  | |  | | 420 695,20 | | 464 705,00 | | 885 400,20 | | 1 770 921,97 | |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | | 2 365,48 | | 2 504,29 | | 248 534,30 | | 292 515,60 | | 541 049,90 | | 1 320 446,81 | |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | | 1 263,78 | | 1 352,59 | | 172 160,90 | | 172 189,40 | | 344 350,30 | | 450 475,16 | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| Категории потребителей | | | Уровень напряжения | | Утвержденные тарифы на услуги по передаче электрической энергии,  руб./тыс. кВтч (руб./Мвт в месяц) | | | | Плановый объем полезного отпуска, тыс. кВтч (МВт в месяц) | | | | | | Плановая товарная выручка, тыс. руб. | |
|
| 1 полугодие 2017 года | | 2 полугодие 2017 года | | 1 полугодие 2017 года | | 2 полугодие 2017 года | | 2017 год | | 2017 год | |
| **Всего по всем потребителям** | | | | |  | |  | | **1 443 634,78** | | **1 395 741 91** | | **2 839 376,68** | | **5 057 342,23** | |
| Прочие потребители, рассчитывающиеся по двухставочному варианту тарифа | ставка на оплату потерь электрической энергии | | Всего: | |  | |  | | 1 022 939,58 | | 931 036,91 | | 1 953 976,48 | | 728 783,16 | |
| высокое напряжение | | 116,68 | | 124,85 | | 460 834,99 | | 377 804,82 | | 838 639,81 | | 100 939,16 | |
| среднее первое напряжение | | 217,64 | | 232,88 | | 22 413,85 | | 22 444,62 | | 44 858,47 | | 10 105,05 | |
| среднее второе напряжение | | 408,12 | | 436,68 | | 342 704,70 | | 331 822,03 | | 674 526,73 | | 284 764,68 | |
| низкое напряжение | | 812,37 | | 869,24 | | 196 986,04 | | 198 965,44 | | 395 951,48 | | 332 974,27 | |
| ставка на содержание электрических сетей | | Всего: | |  | |  | | 287,78 | | 265,21 | | 276,49 | | 2 557 637,10 | |
| высокое напряжение | | 575 064,43 | | 600 332,80 | | 107,90 | | 88,46 | | 98,18 | | 690 937,70 | |
| среднее первое напряжение | | 511 289,03 | | 534 149,82 | | 7,17 | | 7,18 | | 7,18 | | 45 029,34 | |
| среднее второе напряжение | | 746 603,97 | | 779 053,01 | | 116,53 | | 112,83 | | 114,68 | | 1 049 415,35 | |
| низкое напряжение | | 1 123 213,80 | | 1 156 534,16 | | 56,17 | | 56,73 | | 56,45 | | 772 254,71 | |
| "Население и приравненные к нему категории потребителей" | | | Всего: | |  | |  | | 420 695,20 | | 464 705,00 | | 885 400,20 | | 1 770 921,97 | |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | | 2 365,48 | | 2 504,29 | | 248 534,30 | | 292 515,60 | | 541 049,90 | | 1 320 446,81 | |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | | 1 263,78 | | 1 352,59 | | 172 160,90 | | 172 189,40 | | 344 350,30 | | 450 475,16 | |

Исходя из вышеуказанных таблиц следует отметить, что утвержденные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в разрезе категорий потребителей (для прочих потребителей с учетом величины перекрестного субсидирования) обеспечивают плановое значение «котловой» необходимой валовой выручки на 2017 год (с минимальными отклонениями). Плановый размер товарной выручки обеспечивается при расчете как по одноставочному тарифу, так и по двухставочному варианту тарифа. Средневзвешенный плановый тариф на услуги по передаче электрической энергии за 2017 год составил – 1 781,15 руб. / тыс. кВтч.

Фактическая товарная выручка за 2017 год рассчитана исходя из утвержденных тарифов на услуги по передаче электрической энергии Службой по тарифам Астраханской области и фактического объема полезного отпуска по категориям потребителей отраженного в форме федеральной статистической отчетности 46-ээ (передача). Размер фактической выручки на 2017 год составил – 5 049 662,24 (до вычета суммы нагрузочных потерь) или 4 979 060,09 тыс. рублей (за вычетом суммы нагрузочных потерь). Средневзвешенный фактический тариф на услуги по передаче электрической энергии составил 1 809,81 руб./ тыс. кВт\*ч (+1,6 % от планового уровня).

Фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2017 год ниже планового на 49 203,21 тыс. кВт\*ч (-1,7% от планового объема полезного отпуска).

Плановый размер необходимой валовой выручки на 2017 год на оплату потерь составил 1 474 489,67 тыс. рублей, фактический объем выручки на оплату потерь электрической энергии в 2017 году составил 1 490 986,22 тыс. рублей. Исполнитель отмечает, что Службой по тарифам Астраханской области на 2019 год проведена компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год цен покупки технологических потерь электрической энергии в размере – ( -21 851,0 тыс. рублей).

**Информация о плановой и фактической НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017** | **Факт 2017** | **Отклонение (факт-план)** | | **Корректировки учтенные в 2019** | | **Корректировки по данным Исполнителя** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** |  | **тыс. руб.** |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 025 536,00 | 1 265 416,00 | 239 880,00 | 123,4 | -  10 714,37 | корректировка подконтрольных расходов | -10 714,37 | корректировка подконтрольных расходов |
| в т.ч. ФОТ | тыс. руб. | 674 477,00 | 787 612,00 | 113 135,00 | 116,8 |  |  |  |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 784 544,00 | 1 900 281,00 | 1 115 737,00 | 242,2 | 79 111,3 | корректировка неподконтрольных расходов | 419 682,75 | корректировка неподконтрольных расходов |
| **НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | 3 323 118,00 | 3 360 026,00 | 36 908,00 | 101,1 | 24 179,00 | корректировка по доходам | 67 625,52 | корректировка по доходам |
| Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества | тыс. руб. |  |  | - | - | 42 717,2 |  | 43 200,53 |  |
| Корректировка по исполнению ИПР |  |  |  |  |  | 720,26 |  | - 33 280,1 |  |
| «Сглаживание» и возмещение убытков прошлых лет |  |  |  |  |  | 638 324,47 |  | 638 324,47 |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии |  | 622,3 | 607,6 | -14,6 | 97,6 |  |  |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 411 917,00 | 1 330 001,00 | -81 916,00 | 94,2 | -21 851,00 | корректировка по полезному отпуску и ценам | -21 850,78 | корректировка по полезному отпуску и ценам |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | 4 735 035,00 | 4 690 027,00 | -45 008,00 | 99 |  |  |  |  |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс.руб.. | 322 307,60 | 289 032,00 | -33 275,60 | 89,7 |  |  |  |  |
| **НВВ котловая** | **тыс.руб.** | **5 057 342,60** | **4 979 059,00** | **-78 283,60** | **98,5** | **760 873,23** |  | **1 059 856,79** |  |

**Примечание:**

1. Информация о фактических расходах 2017 года принята Исполнителем на основании данных, представленных филиалом в материалах тарифной заявки на 2019 год, по формам, утвержденным Стандартами раскрытия информации.
2. Службой по тарифам Астраханской области данные расходы учитываются частично. Оставшиеся расходы должны быть учтены в последующих периодах регулирования.
3. Учитывая вышеизложенные показатели, расходы ПАО «МРСК Юга» в части филиала «Астраханьэнерго» на 2019 год учтены с соответствующими корректировками за 2017 год, согласно действующего законодательства.
4. Службой по тарифам Астраханской области применяется алгоритм учета недополученных расходов за предыдущие периоды с разделением включаемых сумм по годам долгосрочного периода регулирования.

**2018 год**

Товарная выручка прогнозировалась в размере 5 458 980,76 тыс. рублей, включая необходимую валовую выручку на содержание сетей в размере 3 840 993,36 тыс. рублей, плановая необходимая валовая выручка на оплату потерь – 1 617 987,4 тыс. рублей.

Расчет товарной выручки, произведенный из планового объема полезного отпуска и экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2017 №216:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уровень напряжения** | **Экономически обоснованные тарифы, утвержденные Службой по тарифам Астраханской области,**  **руб./тыс. кВтч** | | **Плановый объем полезного отпуска,**  **тыс. кВтч** | | | **Плановая товарная выручка, тыс. руб.** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2018 год** | **2018 год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6=4+5** | **7=2\*4+3\*5** |
| **Всего:** |  |  | **1 378 676,20** | **1 434 684,96** | **2 813 361,16** | **5 458 980,76** |
| высокое напряжение | 411,37 | 422,17 | 332 075,83 | 343 670,00 | 675 745,83 | 281 693,20 |
| среднее первое напряжение | 814,99 | 858,69 | 22 291,44 | 21 750,00 | 44 041,44 | 36 843,80 |
| среднее второе напряжение | 1 743,57 | 1 817,53 | 378 882,24 | 363 360,00 | 742 242,24 | 1 321 025,41 |
| низкое напряжение | 2 802,57 | 2 848,20 | 645 426,70 | 705 904,96 | 1 351 331,65 | 3 819 418,35 |

**Расчет плановой товарной выручки по утвержденным тарифам Службы по тарифам Астраханской области на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категории потребителей | Уровень напряжения | Утвержденные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  (с учетом величины перекрестного субсидирования),  руб./тыс. кВт\*ч (руб./Мвт в месяц) | | Плановый объем полезного отпуска, тыс. кВт\*ч | | | Плановая товарная выручка, тыс. руб. |
|
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года | 2018 год | 2018 год |
| **Всего по всем потребителям** | |  |  | **1 378 676,20** | **1 434 684,96** | **2 813 361,16** | **5 458 980,76** |
| "Прочие потребители" (одноставочный тариф) | ИТОГО: |  |  | **959184,60** | **947 241,76** | **1 906 426,36** | **3 530 756,18** |
| высокое напряжение | 968,23 | 997,28 | 332 075,83 | 343 670,00 | 675 745,83 | 664 260,99 |
| среднее первое напряжение | 1 258,76 | 1 296,52 | 22 291,44 | 21 750,00 | 44 041,44 | 56 258,88 |
| среднее второе напряжение | 2 026,10 | 2 086,88 | 378 882,24 | 363 360,00 | 742 242,24 | 1 525 942,03 |
| низкое напряжение | 2 847,97 | 2 933,41 | 225935,10 | 218 461,76 | 444 396,85 | 1 284 294,28 |
| "Население и приравненные к нему категории потребителей" | Всего: |  |  | **419 491,60** | **487 443,20** | **906 934,80** | **1 928 224,58** |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | 2 504,29 | 2 624,57 | 257 130,2 | 309 079,40 | 566 209,6 | 1 455 129,11 |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | 1 352,59 | 1 421,18 | 162 361,4 | 178 363,8 | 340 725,2 | 473 095,47 |

Плановый размер товарной выручки обеспечивается при расчете как по одноставочному тарифу, так и по двухставочному варианту тарифа. Средневзвешенный плановый тариф на услуги по передаче электрической энергии за 2018 год составил – 1 940,38 руб. / тыс. кВт\*ч.

Фактическая товарная выручка за 2018 год рассчитана исходя из утвержденных тарифов на услуги по передаче электрической энергии Службой по тарифам Астраханской области и фактического объема полезного отпуска по категориям потребителей отраженного в форме федеральной статистической отчетности 46-ээ (передача). Расчет фактической товарной выручки приведен в таблице ниже:

**Расчет фактической товарной выручки за 2018 год:**

| Категории потребителей | | Уровень напряжения | Утвержденные тарифы на услуги по передаче электрической энергии,  руб./тыс. кВтч (руб./Мвт в месяц) | | Фактический объем полезного отпуска, тыс. кВтч (МВт в месяц) | | | Фактическая  товарная выручка,  тыс. рублей (без учета расходов по безучетному потреблению) | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года | 2018 год | 2018 год | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8=3\*5+4\*6 | |
| **Всего по всем потребителям** | | |  |  | **1 365 224,79** | **1 380 136,07** | **2 745 360,86** | **5 083 241,44** | |
| "Прочие потребители", всего | | **ИТОГО:** |  |  | **892 638,24** | **910 628,21** | **1 803 266,46** | **3 108 088,75** | |
| высокое напряжение |  |  | 309 703,46 | 359 885,93 | 669 589,38 | 661 338,50 | |
| среднее первое напряжение |  |  | 23 645,61 | 27 304,28 | 50 949,90 | 61 366,75 | |
| среднее второе напряжение |  |  | 399 888,68 | 418 822,11 | 818 710,79 | 1 628 276,78 | |
| низкое напряжение |  |  | 159 400,50 | 104 615,89 | 264 016,39 | 757 106,72 | |
| Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному варианту тарифа | | **Всего:** |  |  | **604 065,73** | **568 373,93** | **1 172 439,66** | **2 398 304,46** | |
| высокое напряжение | 968,23 | 997,28 | 91 473,59 | 94 138,97 | 185 612,56 | 182 450,39 | |
| среднее первое напряжение | 1 258,76 | 1 296,52 | 16 893,44 | 14 739,53 | 31 632,97 | 40 374,88 | |
| среднее второе напряжение | 2 026,10 | 2 086,88 | 340 903,41 | 359 072,98 | 699 976,39 | 1 440 046,62 | |
| низкое напряжение | 2 847,97 | 2 933,41 | 154 795,28 | 100 422,46 | 255 217,74 | 735 432,57 | |
| Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному варианту тарифа | ставка на оплату потерь электрической энергии | **Всего:** |  |  | **288 572,51** | **342 254,28** | **630 826,79** | **126 245,60** |
| высокое напряжение | 124,85 | 128,60 | 218 229,87 | 265 746,96 | 483 976,82 | 61 421,06 |
| среднее первое напряжение | 232,88 | 239,87 | 6 752,17 | 12 564,76 | 19 316,93 | 4 586,35 |
| среднее второе напряжение | 436,68 | 449,78 | 58 985,27 | 59 749,13 | 118 734,40 | 52 631,65 |
| низкое напряжение | 869,24 | 859,32 | 4 605,21 | 4 193,44 | 8 798,65 | 7 606,54 |
| ставка на содержание электрических сетей | **Всего:** |  |  | **69,37** | **80,28** | **74,82** | **583 538,69** |
| высокое напряжение | 600 322,80 | 618 342,78 | 51,58 | 62,44 | 57,01 | 417 467,05 |
| среднее первое напряжение | 534 149,98 | 550 174,31 | 1,81 | 3,21 | 2,51 | 16 405,51 |
| среднее второе напряжение | 779 053,01 | 802 424,60 | 14,88 | 13,71 | 14,30 | 135 598,51 |
| низкое напряжение | 1 156 534,16 | 1 191 230,18 | 1,09 | 0,91 | 1,00 | 14 067,62 |
| "Население и приравненные к нему категории потребителей" | | **Всего:** |  |  | **472 586,54** | **469 507,86** | **942 094,40** | **1 975 152,69** |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | 2 504,29 | 2 624,57 | 273 297,43 | 294 106,68 | 567 404,10 | 1 456 319,57 |
| потребители, рассчитывающиеся по тарифам без применения понижающих коэффициентов | 1 352,59 | 1 421,18 | 199 289,11 | 175 401,19 | 374 690,30 | 518 833,12 |

Размер фактической необходимой валовой выручки на 2018 год (без учета выручки по безучетному потреблению) составил **5 083 241,44** тыс. рублей. Средневзвешенный фактический тариф на услуги по передаче электрической энергии составил 1 851,57 руб./ тыс. кВт\*ч (-4,6% от планового уровня, с приростом от фактического средневзвешенного тарифа 2017 года – 3,75%).

Согласно Заключению Службы по тарифам Астраханской области к проекту постановления Службы по тарифам Астраханской области «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2020 год» корректировка по необходимой валовой выручки на содержание сетей составила 228 186,88 тыс. рублей (+0,8% от уровня рассчитанного Исполнителем).

Плановый отпуск электрической энергии за 2018 год выше фактического полезного отпуска на 2,4%

Дополнительно проанализировав материалы и расчеты, представленные филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» за 2017 -2018 гг., Исполнителем сделаны следующие выводы о неучтенных экономически обоснованных расходов, при формировании тарифов на 2017 -2018 год:

Исполнителем выявлено отклонение (увеличение) оплачиваемой мощности по услугам по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС (ПАО «ФСК ЕЭС»), за счет заключенных соглашений с потребителями энергопринимающие устройства которых присоединенных к объектам ЕНЭС. Учитывая требования пункта 15 (1) Правил недискриминационного доступа, оплачиваемой мощностью за услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС принимается величина мощности, утвержденной Сводным прогнозным балансом на соответствующий период регулирования. В целях учета фактически понесенных затрат по оплате услуг   
ПАО «ФСК ЕЭС», а также обоснованием расходов на аренду электросетевых объектов, отнесенных к ЕНЭС с учетом положений части 6 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, Исполнителем рекомендуется при направлении информации в регулирующие органы (Службу по тарифам Астраханской области, ФАС России), учитывать объемы мощности по потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ЕНЭС, которые заключили соглашения. Также представлять информацию - реестр соответствия объектов ЕНЭС и энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к сетям ЕНЭС, для подтверждения стоимости аренды электросетевого оборудования у ПАО «ФСК ЕЭС».

Службой по тарифам Астраханской области за 2016 год не проанализирована налоговая декларация по налогу на прибыль ПАО «МРСК Юга», в Пояснительной записке к проекту постановления Службы по тарифам Астраханской области отражена информация только об убыточности деятельности по передаче электрической энергии, при этом в нарушение пункта 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку не включена величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. При этом в данном пункте отсутствуют ограничения, что налог на прибыль включается только при прибыльности деятельности по передаче электрической энергии. Однако, пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что 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.

Исполнитель изучил материалы по утверждению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и отмечает.

Служба по тарифам Астраханской области при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019, 2020 годы часть расходов, признанных Службой по тарифам Астраханской области, как экономически обоснованных расходов, не учитывает в составе НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на соответствующий период регулирования. В Экспертных заключениях отражаются положения пункта 7 Основ ценообразования, которыми возможно часть экономически обоснованных расходов учитывать в последующих 5 периодах регулирования, в том числе относящихся к разным долгосрочным периодам регулирования. При этом Служба по тарифам Астраханской области при утверждении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» производит учет процентов по кредитам только на величину «сглаживания», которое сформировалось за 2009-2017 годы. Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» при направлении заявления на корректировку необходимой валовой выручки на соответствующий период регулирования дополнительно направлять расчет необходимости привлечения заемных средств с учетом расходов, неучтенных в предыдущих периодах регулирования.

### **Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.**

Оценка финансового состояния филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» проведена на основании бухгалтерского баланса (форма 1) и отчета о финансовых результатах (формой 2) за 2017 и 2018 годы.

**Структура имущества и источники его формирования**

Анализ структуры имущества и источников его формирования проведен на основании незаконченного бухгалтерского баланса (форма №1) филиала   
ПАО «МРСК Юга» -«Астраханьэнерго».

**Анализ структуры активов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | **Удельный вес (%)** | | | **Изменение** | | |
| **на 31.01.2017** | **на 31.01.018** | **на 31.01.2017** | **на 31.01.018** | **в абсолютных величинах** | | **в удельных весах** | **в % к изменению общей величины** |
| Внеоборотные активы | 4 901 382 | 4 897 050 | 66,5% | 60,8% | -4 332 | | -5,7% | -0,6% |
| Оборотные активы | 2 466 505 | 3 153 907 | 33,5% | 39,2% | 687 402 | | 5,7% | 100,6% |
| **Итого активы** | **7 367 887** | **8 050 957** | **100,0%** | **100,0%** | **683 070** | |  | **100,0%** |
| Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов | 0,50 | 0,64 |  |  |  | |  |  |

**Анализ структуры внеоборотных активов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Абсолютное изменение, тыс. руб. | | Удельный вес (%) | | | Изменение | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.018 | на 31.12.2017 | на 31.12.018 | в абсолютных величинах | | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
| Нематериальные активы | 2 138 | 1 698 | 0,0% | 0,0% | -440 | | 0,0% | 10,2% |
| Основные средства | 4 751 105 | 4 744 294 | 96,9% | 96,9% | -6 811 | | -0,1% | 157,2% |
| Долгосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | | 0,0% | 0,0% |
| Прочие внеоборотные активы | 148 139 | 151 058 | 3,0% | 3,1% | 2 919 | | 0,1% | -67,4% |
| **Итого** | **4 901 382** | **4 897 050** | **100,0%** | **100,0%** | **-4 332** | |  | **100,0%** |

**Анализ структуры оборотных активов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Абсолютное изменение,  тыс. руб. | | Удельный вес  (%) | | | Изменение | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | в абсолютных величинах | | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
| Запасы и затраты, в т.ч. НДС | 128 387 | 127 258 | 5,2% | 4,0% | -1 129 | | -1,2% | -0,2% |
| Дебиторская задолженность | 1 785 830 | 2 504 011 | 72,4% | 79,4% | 489 373 | | 7,0% | 104,5% |
| Краткосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | | 0,0% | 0,0% |
| Денежные средства | 35 293 | 607 | 1,4% | 0,0% | -34 686 | | -1,4% | -5,0% |
| Прочие оборотные активы | 516 995 | 522 031 | 21,0% | 16,6% | 5 036 | | -4,4% | 0,7% |
| **Итого** | **2 466 505** | **3 153 907** | **100,0%** | **100,0%** | **687 402** | |  | **100,0%** |

Из представленных в таблицах данных видно, что по состоянию на 31.12.2018 в активах организации доля внеоборотных средств составляет 60,8%, а текущих активов – 39,2%.

**Анализ структуры пассивов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Абсолютное изменение, тыс. руб. | | Удельный вес (%) | | Изменения | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.018 | на 31.12.2017 | на 31.12.018 | в абсолютных величинах | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
| Собственный капитал | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Заемные долгосрочные средства | 300 622 | 443 216 | 4,1% | 5,5% | 142 594 | 1,4% | 20,9% |
| Заемные краткосрочные средства | 7 067 265 | 7 607 741 | 95,9% | 94,5% | 540 476 | -1,4% | 79,1% |
| **Итого пассивы** | **7 367 887** | **8 050 957** | **100,0%** | **100,0%** | **683 070** |  | **100,0%** |
| Коэффициент соотношения краткосрочных обязательств и перманентного капитала | 23,51 | 17,16 |  |  |  |  |  |
| **Анализ структуры заемных средств** | | | | | | | |
| Показатели | Абсолютное изменение, тыс. руб. | | Удельный вес (%) | | Изменения | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.018 | на 31.12.2017 | на 31.12.018 | в абсолютных величинах | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
| Долгосрочные заемные средства | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Другие долгосрочные обязательства | 300 622 | 443 216 | 4,1% | 5,5% | 142 594 | 1,4% | 20,9% |
| Краткосрочные заемные средства | 0 | 0 | 0,0% | 0,0% | 0 | 0,0% | 0,0% |
| Краткосрочная кредиторская задолженность | 950 225 | 603 561 | 12,9% | 7,5% | -346 664 | -5,4% | -50,8% |
| Другие краткосрочные обязательства | 6 117 040 | 7 004 180 | 83,0% | 87,0% | 887 140 | 4,0% | 129,9% |
| **Итого** | **7 367 887** | **8 050 957** | **100,0%** | **100,0%** | **683 070** |  | **100,0%** |

Из представленных данных можно увидеть, что краткосрочные обязательства стали главным источником формирования как оборотных, так и внеоборотных активов, то есть заемный капитал у организации является главным источником финансирования. При этом высокое значение коэффициента свидетельствует о высоком риске.

**Анализ ликвидности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Актив** | **Абсолютные величины, тыс. руб.** | | **Удельный вес (%)** | |
| **2018г.** | **2017г.** | **2018г.** | **2017г.** |
| Наиболее ликвидные активы (А1) | 607 | 35 293 | 0,0% | 0,5% |
| Быстро реализуемые активы (А2) | 3 025 618 | 2 302 006 | 37,6% | 31,2% |
| Медленно реализуемые активы (А3) | 127 682 | 129 206 | 1,6% | 1,8% |
| Трудно реализуемые активы (А4) | 4 897 050 | 4 901 382 | 60,8% | 66,5% |
| **Итого активы (ВА)** | **8 050 957** | **7 367 887** | 100,0% | 100,0% |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пассив** | **Абсолютные величины, тыс. руб.** | | **Удельный вес (%)** | |
| **2018г.** | **2017г.** | **2018г.** | **2017г.** |
| Наиболее срочные обязательства (П1) | 603 561 | 950 225 | 7,5% | 12,9% |
| Краткосрочные пассивы (П2) | 7 001 803 | 6 114 211 | 87,0% | 83,0% |
| Долгосрочные пассивы (П3) | 443 216 | 300 622 | 5,5% | 4,1% |
| Постоянные пассивы (П4) | 2 377 | 2 829 | 0,0% | 0,0% |
| **Итого пассивы (ВП)** | **8 050 957** | **7 367 887** | 100,0% | 100,0% |

**Проверка выполнения правил ликвидности баланса**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Условие | 2018г. | 2017г. |
| Условие А1=>П1 | - | - |
| Условие А2=>П2 | - | - |
| Условие А3=>П3 | - | - |
| Условие А4<П4 | - | - |

Из четырех соотношений, характеризующих наличие ликвидных активов у организации, не выполняется ни одно. У филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» недостаточно денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (высоколиквидных активов) для погашения наиболее срочных обязательств.

В структуре баланса филиала ПАО «МРСК Юга» -«Астраханьэнерго» обязательства превышают оборотный капитал, то есть собственных оборотных средств предприятия не хватает на осуществление текущей деятельности, и, следовательно, необходимо привлечение заемных ресурсов

Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов меньше 1, таким образом, в структуре активов доминируют внеоборотные активы, что характеризует фондоемкость предприятия.

Изменение данного показателя в динамике говорит об увеличении доли оборотных активов в имуществе предприятия на 5,7%, что характеризует повышение финансовой устойчивости.

**Анализ дебиторской задолженности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.**  **тыс. руб.** | **2017 г.**  **тыс. руб.** | **Абсолютное изменение** | **Относительное изменение, %** |
| Дебиторская задолженность | 2 504 011 | 1 785 830 | 718 181 | 40,22% |

У филиала ПАО «МРСК Юга» -«Астраханьэнерго», наблюдается увеличение общего размера дебиторской задолженности в 2018 году по сравнению с 2017 годом на 24%, что приводит к отвлечению оборотных средств непосредственно из оборота и отрицательно влияет на платежеспособность предприятия. Основная доля дебиторской задолженности формируется за счет расчетов с покупателями и заказчиками. Данная ситуация говорит о том, что предприятие недополучает собственных денежных средств для финансирования своей деятельности. При этом дебиторская задолженность растет быстрее доходов, что также говорит о росте задолженности перед компанией со стороны потребителей.

Фактическая выручка филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в 2018 году увеличилась по сравнению с 2017 годом на 157 124 тыс. рублей (+13,2% от уровня 2017 года, что выше индекса инфляции на 2018 год (+2,7% в среднегодовом выражении)).

При этом согласно информации филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» по данным «Формы раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» за 2019 год значительное превышение фактических расходов над плановыми формируется по статье «Резерв по сомнительным долгам», который создается под неплатежи со стороны ПАО «Астраханская энергосбытовая компания». Службой по тарифам Астраханской области расходы на «резерв по сомнительным долгам» в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» не учитываются.

Исполнитель отмечает, что изменениями внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892, предусмотрено при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций учитываются расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента. Данные изменения Основ ценообразования № 1178 позволят учитывать расходы на формирование резерва по сомнительным долгам. Учитывая что «прямые договора» у филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» с потребителями в 2018 года составляют менее 1% от общего полезного отпуска электрической энергии, данный резерв будет в размере не более 1 млн. рублей.

Существенное превышение фактических расходов 2019 года формируется по расходам на оплату процентов по кредитам, так как Службой по тарифам Астраханской области не учитываются расходы на оплату процентов по кредитам в полном объеме, а также не включаются в полном объеме признанные экономически обоснованные расходы, понесенные филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в предыдущих периодах, что требует привлечения заемных средств.

В условиях недостатка финансовых средств у филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», который формируется за счет ограничения предельных тарифов, завышения регулирующим органом плановых объемов полезного отпуска при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также систематических неплатежей со стороны гарантирующих поставщиков (независимых энергосбытовых компаний), филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» принимаются все необходимые мероприятия по оптимизации расходов на осуществлении регулируемых видов деятельности.