**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении   
ПАО «Ленэнерго»**

**на территории города Санкт-Петербурга**

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

**№ 20-902 от 29.01.2020 года**

**Этап 1.1.2**

*Оглавление*

[**1.** **Вводная часть** 6](#_Toc41296904)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 6](#_Toc41296905)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 6](#_Toc41296906)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 7](#_Toc41296907)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 7](#_Toc41296908)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 9](#_Toc41296909)

[**1.6.** **Общая информация об организации** 12](#_Toc41296910)

[**2.** **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.** 16](#_Toc41296911)

[**3.** **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО** 83](#_Toc41296912)

[**3.1** **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго»** 83](#_Toc41296913)

[**3.2** **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** 95](#_Toc41296914)

[**3.3** **Анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года** 105](#_Toc41296915)

[**4.** **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2019 год** 111](#_Toc41296916)

[**4.1.** **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов** 114](#_Toc41296917)

[**4.2.** **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** 120](#_Toc41296918)

[**4.3.** **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов** 124](#_Toc41296919)

[**4.4.** **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов** 153](#_Toc41296920)

[**4.5.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** 156](#_Toc41296921)

[**4.6.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг** 206](#_Toc41296922)

[**4.7.** **Анализ перераспределения необходимой валовой выручки между годами долгосрочного периода в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования.** 212](#_Toc41296923)

[**5.** **Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** 219](#_Toc41296924)

[**6.** **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** 222](#_Toc41296925)

[**7.** **Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной регулирующим органом на 2019 год.** 226](#_Toc41296926)

[**8.** **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.** 231](#_Toc41296927)

[**9.** **Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2017-2018 годы** 246](#_Toc41296928)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «Ленэнерго»(далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении ПАО «Ленэнерго» (далее – регулируемая организация) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала на 2019 год на территории города Санкт-Петербурга, экспертизы обосновывающих материалов, представленных ПАО «Ленэнерго» в регулирующий орган – Комитет по тарифам Санкт-Петербурга (далее – регулирующий орган, Комитет) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ)   
ПАО «Ленэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.
  2. Экспертизы расчета необходимой валовой выручки   
     ПАО «Ленэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.
  3. Экспертизы обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2019 год.
  4. Экспертизы расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.
  5. Экспертизы расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2019 год.
  7. Анализа экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.
  8. Экономической оценки результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2017-2018 годы.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 энергетики и электрификации "Ленэнерго" |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Ленэнерго» |
| ОГРН | 1027809170300 |
| ИНН / КПП | 7803002209 / 781001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1 |
| Место нахождения Заказчика | 196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1 |
| Реквизиты Заказчика | р/сч 40702810855000164957  в СЕВЕРО-ЗАПАДНОМ БАНКЕ ПАО «Сбербанк»  БИК 044030653  к/с 30101810500000000653 |

### **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 | 123557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071 ПАО РОСБАНК к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### 

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для проведения работы является договор № 20-902 от   
29.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Ленэнерго» (ПАО «Ленэнерго»), в лице Заместителя генерального директора по экономике и финансам Полинова Алексея Александровича.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в отношении ПАО «Ленэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых   
ПАО «Ленэнерго» в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при определении необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

**Этап № 1.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.

1.2.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2019 год.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

1.2.5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

1.2.6. Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2019 год.

1.2.7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

1.2.8. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2017-2018 годы.

### **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 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (вместе с «Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации») (далее – Основы ценообразования № 109);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ 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. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### **Общая информация об организации**

ПАО «Ленэнерго» учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 05.11.1992 № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Учредителем Общества является Комитет по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – Территориальное агентство Госкомимущества Российской Федерации. Общество зарегистрировано решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 22.01.1993   
№ 2518.

После реформирования ПАО «Ленэнерго» в 2005 году основными функциями регулируемой организации являются передача электрической энергии по сетям 110-0,4 кВ, а также присоединение потребителей к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Согласно пункту 5 Методики распределения доходов, расходов и финансового результата между субъектами Российской Федерации (Приложение 2 к Положению по учетной политике, утвержденной приказом ОАО «Ленэнерго» от 31.12.2013 № 836 «Об утверждении Учетной политики» в редакции от 06.02.2018 № 53 «О внесении дополнений и изменений в учетную политику») в ПАО «Ленэнерго» расходы, относимые на деятельность по передаче электроэнергии, распределяются следующим образом:

* затраты филиалов, зона деятельности которых находятся полностью в границах одного субъекта Российской Федерации, полностью относятся на данный субъект;
* затраты исполнительного аппарата и прочие затраты   
  ПАО «Ленэнерго» распределяются в следующей пропорции: г. Санкт-Петербург – 51%, Ленинградская область – 49%.

В соответствии с приложением 2 к приказу ПАО «Ленэнерго» от 31.03.2016 № 144 распределение статей расходов филиалов и исполнительного аппарата осуществляется следующим образом:

* филиал ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» – 100% Санкт-Петербург;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети» – 88% Санкт-Петербург, 12% – Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети» – 100% Ленинградская область;
* филиал «Пригородные электрические сети» - 32% Санкт-Петербург, 68% – Ленинградская область;
* филиал ПАО «Ленэнерго» «Тихвинские электрические сети» – 100% Ленинградская область.
* филиал «Дирекция строящихся объектов» - 51% Санкт-Петербург, 49% – Ленинградская область.

Общая протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи составляет более 74 тыс. километров. Количество подстанций 35 кВ и выше, состоящих на балансе, – 428 шт., суммарная трансформаторная мощность составляет 33,381 тыс. МВА.

Метод регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии, установленный для ПАО «Ленэнерго», - метод доходности инвестированного капитала (RAB), долгосрочный период регулирования: 2011-2020 гг. (10 лет).

Переход на регулирование методом доходности инвестированного капитала был осуществлен организацией с 01.01.2011 г. в установленном законодательством порядке, в том числе в соответствии с порядком согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденного приказом ФСТ России от 18.08.2010 №183-э/1 (далее – Порядок). Первоначально продолжительность долгосрочного периода регулирования составляла 5 лет.

Применение метода регулирования RAB было обусловлено необходимостью значительных инвестиций в обновление и реконструкцию существующего электросетевого комплекса и строительства новых мощностей в целях обеспечения роста экономики Санкт-Петербурга.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, обращениями ФСТ России от 27.02.2012 № ЕП-1408/12 и от 13.03.2012 № СН-1874/12приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э было осуществлено согласование пересмотра долгосрочных параметров регулирования ПАО «Ленэнерго». На основании данного приказа распоряжением КТ СПб от 13.07.2012 №181-р были утверждены новые долгосрочные параметры регулирования, период регулирования продлен до 2017 года.

В адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ПАО «Ленэнерго» были направлены предложения о продлении долгосрочного периода регулирования. Последнее предложение регулируемой организации было направлено 14.10.2015 № ЛЭ/14-20/176 «О продлении периода регулирования до 2020 года» на основании проекта инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 годы, направленной в установленном порядке в федеральные органы исполнительной власти 09.10.2015 года.

Письмом от 13.11.2015 № 01-13-1802/15-0-0 Комитет по тарифам   
Санкт-Петербурга направил в адрес ФАС России заявление о продлении долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербург до 2020 года, а также письмом от 22.01.2016 № 01-13-99/16-0-0 было направлено откорректированное предложение о продлении периода регулирования   
до 2020 года с учетом утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042 Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 годы.

Приказом ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17«О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политики Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго» согласовано продление срока действия долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго» до 2020 года. На основании указанного приказа распоряжением КТ СПб от 27.12.2017 №274-р долгосрочные параметры регулирования ПАО «Ленэнерго» были пересмотрены, и период долгосрочного регулирования продлен до 2020 года.

1. **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.**

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования №1178 регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе выявленные нарушения, связанные с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы).

*Параметры утвержденной инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург) и их корректировка*

Тарифно-балансовыми решениями, принятыми в отношении ПАО «Ленэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории города Санкт-Петербург на 2019 год, предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы (далее – ИПР) ПАО «Ленэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@ на период 2018-2020 гг.

В составе источников финансирования для реализации инвестиционных проектов на территории г. Санкт-Петербурга, включенных в утвержденную ИПР ПАО «Ленэнерго», на 2019 год предусмотрены:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 9 759,68 млн. руб.
* прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции – 9 134,40 млн. руб.;
* прибыль от технологического присоединения, направляемая на инвестиции – 2 341,94 млн. руб.;
* средства от возврата налога на добавленную стоимость – 1 722,25 млн. руб.

В отношении услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ПАО «Ленэнерго» в 2019 году, осуществлялось долгосрочное тарифное регулирование с применением метода доходности инвестированного капитала (метод RAB). Метод RAB предусматривает использование в качестве источников финансирования инвестиционной программы как собственных, так и заемных средств и обеспечивает доходность и возвратность средств частных инвесторов.

В соответствии с применяемым методом тарифного регулирования в составе НВВ ПАО «Ленэнерго» учитывается возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, определяемые в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (далее – Методические указания по регулированию тарифов с применением метода RAB). При этом амортизационные отчисления в составе НВВ в прямом виде не выделяются. Таким образом, в отношении ПАО «Ленэнерго» в структуре источников финансирования инвестиционной программы по строкам «амортизационные отчисления» и «прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» отражаются в том числе средства: возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, включаемые в тарифную выручку от оказания услуг по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей.

Приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 16@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@», утверждена корректировка ИПР ПАО «Ленэнерго». В рамках корректировки показателей инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2019 год были внесены следующие изменения в части источников финансирования инвестиционной программы на территории г. Санкт-Петербурга:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 7 725,24 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2019 год, на 967,17 млн. руб.);
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 679,7 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2019 год, на 387,57 млн. руб.);
* прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции – 7 795,67 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2019 год, на 1 338,79 млн. руб.);
* прибыль от технологического присоединения, направляемая на инвестиции – 1 516,85 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2019 год, на 825,09 млн. руб.);
* средства от возврата налога на добавленную стоимость – 942,75 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2019 год, на 779,49 млн. руб.);
* прочие собственные средства – 2 106,92 млн. руб. (0 в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2019 год);
* привлеченные средства – кредиты – 1 529,18 млн. руб. (0 в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансового решения на 2019 год).

Общий плановый объем финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2019 год снижен на 661,95 млн. руб. и составил 22 296,31 млн. руб.

*Исполнение утвержденной инвестиционной программы*

В соответствии с п. 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода RAB при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы проводилась Исполнителем исходя из опубликованной ПАО «Ленэнерго» (в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации) фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2019 год и плановых значений на 2019 год, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке за год до начала 2019 года. В качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2019 год Исполнителем приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программе ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг. с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@ в части инвестиционных проектов, реализуемых на территории г. Санкт-Петербург.

В соответствии с пунктом 19 «н» Стандартов раскрытия информация электросетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

* отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием следующих фактических параметров:
* введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
* объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
* объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
* стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
* значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов 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;
* отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
* отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
* паспорта инвестиционных проектов;
* заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации на момент проведения работы ПАО «Ленэнерго» сформирован и опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2019 год. В составе данного отчета ПАО «Ленэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2019 год нарастающим итогом.

Исполнителем дополнительно проанализированы материалы квартальных отчетов за 1-4 кварталы 2019 года.

В соответствии с отчетом о реализации ИПР ПАО «Ленэнерго» на территории г. Санкт-Петербурга за 2019 год (с учетом плановых показателей согласно инвестиционной программе ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг. с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@) фактический объем финансирования инвестиционных проектов превысил плановую величину финансирования на 606,83 млн. руб. и составил 23 565,09 млн. руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников от оказания услуг по передаче электрической энергии на финансирование капитальных вложений составил 16 438,26 млн. руб. (в части предусмотренных к использованию в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год – 15 758,56 млн. руб.).

Информация о фактическом объеме финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург) в 2019 году по источникам финансирования представлена в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2019 год** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2019 году** | **Отклонение/Отношение**  **(факт/план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утв. корр. в 2018 г.** | **Отчет за 2019 г.** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **22 958,27** | **23 565,09** | **606,83** | **103%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **22 958,27** | **22 621,15** | **-337,11** | **99%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 11 476,34 | 13 088,24 | 1 611,90 | 114% |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 9 134,40 | 8 961,22 | -173,18 | 98% |
| 1.1.2. | технологического присоединения | 2 341,94 | 4 127,02 | 1 785,08 | 176% |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 9 759,68 | 7 533,73 | -2 225,95 | 77% |
| 1.2.1. | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2019 год | 8 692,41 | 6 797,34 | -1 895,07 | 78% |
| 1.2.2. | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 1 067,27 | 679,70 | -387,57 | 64% |
| 1.2.3. | прочая текущая амортизация | 0,00 | 56,69 | 56,69 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 1 722,25 | 1 344,41 | -377,84 | 78% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0,00 | 654,77 | 654,77 | - |
| **2** | **Привлеченные средства** | **0,00** | **943,94** | **943,94** | - |

По итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений   
на 2019 год) по факту исполнения инвестиционной программы составил 88% от утвержденного планового значения (план - 17 826,81 млн. руб., факт –15 758,56 млн. руб.). Недоиспользование соответствующих средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составило 12%. Исполнитель отмечает, что при тарифном регулировании на 2021 год указанная величина должна быть учтена при проведении корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2019 год.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята скорректированная относительно указанной в отчете о реализации инвестиционной программы величина использования собственных тарифных источников - с учетом анализа фактического использования источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных согласно плану утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программы.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» 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.

Согласно отчету ПАО «Ленэнерго» о реализации инвестиционной программы в 2019 году на территории г. Санкт-Петербург за счет тарифных источников фактически осуществлено финансирование на 22 инвестиционных проекта больше, чем в утвержденной инвестиционной программе. Из инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной ИПР, фактически профинансированы все проекты, имеющие утвержденный план финансирования за счет тарифных источников.

В таблице ниже представлена информация о количестве инвестиционных проектов, реализованных ПАО «Ленэнерго» в 2019 году за счет тарифных источников.

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Кол-во инвестиционных проектов\*  (финансирование за счет тарифных источников), ед.** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт (по утвержденным проектам)** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **705** | **727** | **727** | **103%** | **103%** |
| 1 | Технологическое присоединение | 30 | 38 | 38 | 127% | 127% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 472 | 491 | 491 | 104% | 104% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 32 | 33 | 33 | 103% | 103% |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 2 | 2 | 2 | 100% | 100% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0 | 0 | 0 | - | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 169 | 163 | 163 | 96% | 96% |

*\* Без учета групп инвестиционных проектов (групповых проектов инвестиционной программы)*

Фактический объем финансирования инвестиционной программы в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории г. Санкт-Петербург, за счет тарифных источников в 2019 году сложился на уровне 16 438,3 млн. руб. с НДС, что ниже утвержденного планового (согласно инвестиционной программе ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг. с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 27@ ) значения на 2 455,8 млн. руб. с НДС.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов, реализуемых за счет тарифных источников   
(г. Санкт-Петербург)**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2019 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | | **Факт/ утверж**  **дено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт (по утвержденным проектам)** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 18 894,1 | 16 438,3 | 16 438,3 | 87,0% | 87,0% |
| 1 | Технологическое присоединение | 3 975,6 | 3 852,2 | 3 852,2 | 97% | 97% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 6 927,3 | 3 927,8 | 3 927,8 | 57% | 57% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 5 370,2 | 6 886,5 | 6 886,5 | 128% | 128% |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 11,4 | 36,1 | 36,1 | 318% | 318% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 2 609,5 | 1 735,8 | 1 735,8 | 67% | 67% |

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на территории г. Санкт-Петербург за 2019 год в части тарифных источников.

Исполнителем определено, что 40 проектов инвестиционной программы, в отношении которых утвержденной в 2018 году инвестиционной программой предусмотрено использование тарифных источников для финансирования капитальных вложений, исключены из состава реализующихся мероприятий. Тарифный источник в размере 1 610,12 млн. руб. не использован для реализации данных проектов.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | 1610,12 | - | -1610,12 | - |
| 1 | Мероприятия по усилению фундаментов здания, ремонта кровли, реставрации фасада ПС 110 кВ № 17, монтажу оборудования РЗА | I\_10180482516 | 402,02 | - | -402,02 | - |
| 2 | Модернизация ПС ПАО ПАО «Ленэнерго»: ПС № 11, ПС № 13, ПС № 18, ПС № 19, ПС № 24, ПС № 27, ПС № 33, ПС № 34, ПС № 36, ПС № 39, ПС № 40, ПС № 45, ПС № 46, ПС № 50, ПС № 59, ПС № 61, ПС № 62, ПС № 67, ПС № 68, ПС № 76, ПС № 77, ПС № 80, ПС № 87, ПС № 88, ПС № 89, ПС № 90, ПС № 92, ПС № 93, ПС № 94, ПС № 96, ПС № 97, ПС № 99, ПС № 103, ПС № 104, ПС № 107, ПС № 108, ПС № 109, ПС № 110, ПС № 117, ПС № 118, ПС № 119, ПС № 121, ПС № 127, ПС № 134, ПС № 140, ПС № 145, ПС № 154, ПС № 155, ПС № 160, ПС № 161, ПС № 171, ПС № 173, ПС № 174, ПС № 184, ПС № 185, ПС № 190, ПС № 196, ПС № 197, ПС № 205, ПС № 210, ПС № 212, ПС № 216, ПС № 223, ПС № 319, ПС № 320, ПС № 334, ПС № 347, ПС № 350, ПС № 369, ПС № 502, ПС № 510, ПС № 514, ПС № 520, ПС № 527, ПС № 542, ПС № 554, ПС № 609, ПС № 610, ПС № 611, ПС № 612, ПС № 617, ПС № 618, ПС № 704, ПС № 705, ПС № 711, ПС № 714, ПС № 870, ПС 35кВ Броня, ПС 35кВ Гипроприбор, ПС 35кВ Красное село, восточный район филиала «Кабельная сеть», западный район филиала «Кабельная сеть», невский район филиала «Кабельная сеть», островной район филиала «Кабельная сеть», правобережный район филиала «Кабельная сеть», северный район филиала «Кабельная сеть», центральный район филиала «Кабельная сеть», юго-западный район филиала «Кабельная сеть», южный район филиала «Кабельная сеть», исполнительный аппарат филиала «Кабельная сеть», северный ВВР филиала «СПбВС», центральный ВВР филиала «СПбВС», южный ВВР филиала «СПбВС», исполнительный аппарат филиала «СПбВС», служба КЛ 35–110кВ филиала «СПбВС», исполнительный аппарат филиала «ПрЭС», красносельский РЭС филиала «ПрЭС», петродворцовый РЭС филиала «ПрЭС», пушкинский РЭС филиала «ПрЭС», исполнительный аппарат ПАО «Ленэнерго», ЕЦУС, филиал «ДСО» в части установки системы информационной безопасности. | I\_10180306512 | 340,10 | - | -340,10 | - |
| 3 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №17 Волхов Южная (строительство здания для силовых трансформаторов и строительство ЗРУ 35/10/6 кВ) | F\_10150050000 | 299,01 | - | -299,01 | - |
| 4 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на «обратных концах» ПС 330 кВ «Зеленогорская» | F\_10120241008 | 81,28 | - | -81,28 | - |
| 5 | Проектирование по титулу «Реконструкция ИТСО 0,4-10 кВ объектов ОАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербург (4800 объектов)» | I\_10180273521 | 78,24 | - | -78,24 | - |
| 6 | Проектирование по титулу: «Строительство заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 110 кВ «Шушары-3» (ориентировочная протяженность 15,5 км)» | F\_10170019000 | 69,64 | - | -69,64 | - |
| 7 | Проектирование по титулу: «Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 110 кВ «Поклонная гора» (по Схеме «Заходы на ПС Озерки») ориентировочной протяженностью 10 км» | F\_10130006000 | 58,96 | - | -58,96 | - |
| 8 | Замена провода транзита 110 кВ ПС Ленинградская – ПС № 28. (Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Ленинградская – ПС № 28 в части замены опор и провода протяженностью 33,1 км) | F\_10070053000 | 48,03 | - | -48,03 | - |
| 9 | Перезаводка КЛ-6 кВ в новое РУ-6кВ на ПС-17, перевод присоединений 110 кВ из ОРУ 110 кВ в КРУЭ 110 кВ (ориентировочная протяженность 36,5 км) (Модернизация КЛ-6 кВ в РУ-6кВ на ПС-17, перевод присоединений 110 кВ из ОРУ 110 кВ в КРУЭ 110 кВ протяженностью 36,5 км)) | F\_10150051000 | 34,53 | - | -34,53 | - |
| 10 | Проектирование по титулу «Строительство ПС 110 кВ №155А (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА)» | F\_10160048000 | 30,17 | - | -30,17 | - |
| 11 | Строительство новой ПС 110/10кВ на площадке ПС 220кВ «Чесменская» (по Схеме «ПС Гагаринская») (установка силовых трансформаторов мощностью 2х80 МВА, ориентировочная протяженность 0,5 км) | F\_10100005000 | 27,50 | - | -27,50 | - |
| 12 | Реконструкция ТП 29017/29018 с установкой новых трансформаторов мощностью 2х1600 кВА, Строительство 8КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 29017/29018 до ГРЩ объекта, ориентировочной длиной – 8х200 м, для технологического присоединения энергопринимающих устройств общеобразовательная школа заявителя: Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение «Фонд капитального строительства и реконструкции», по Адресу: Санкт-Петербург, СПЧ, квартал 56 АБ, корп. 39 | I\_11173089100 | 22,35 | - | -22,35 | - |
| 13 | Проектирование по титулу: «Реконструкция ПС 110 кВ № 195 «Тепличный комбинат» (замена силовых трансформаторов 2х63 МВА на 2х80 МВА)» | I\_10180213516 | 17,43 | - | -17,43 | - |
| 14 | Проектирование по титулу «Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 110 кВ №155А (ориентировочная протяженность 3,6 км)» | F\_10160045000 | 14,48 | - | -14,48 | - |
| 15 | ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода ПС №27 (Модернизация ПС №27 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180484516 | 10,29 | - | -10,29 | - |
| 16 | ПС-171. Замена ОД и КЗ, перевод нагрузки в новые КРУН (Модернизация ПС 110 кВ №171 в части РУ 110 и 6 кВ) | F\_10110199000 | 9,17 | - | -9,17 | - |
| 17 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №155 и ПС 35/6 №612 в части замены выключателей 6-10 кВ в количестве 6 шт. | I\_10180308502 | 8,90 | - | -8,90 | - |
| 18 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ №184 в части замены РУ 10-35 кВ | F\_10150049000 | 8,78 | - | -8,78 | - |
| 19 | Реконструкция ВЛ 110кВ «Балтийская-6» (ориентировочная протяженность 25,2км) | F\_10140031000 | 6,73 | - | -6,73 | - |
| 20 | Реконструкция ПС 35 кВ №108 (замена РУ 35 кВ, замена трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА) | I\_10180070502 | 6,34 | - | -6,34 | - |
| 21 | Модернизация БРТП № 8250 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181012512 | 3,78 | - | -3,78 | - |
| 22 | Модернизация ВЛ 110кВ «Балтийская-12» (ориентировочная протяженность 3,5 км) | F\_10120311000 | 3,54 | - | -3,54 | - |
| 23 | Модернизация АОПО ВЛ 110 кВ Нарвская-6, ВЛ 110 кВ Нарвская-7 | I\_10170027502 | 3,46 | - | -3,46 | - |
| 24 | Модернизация АОПО на КЛ 110 кВ Балтийская-Свердловская К-135 | I\_10170028502 | 3,46 | - | -3,46 | - |
| 25 | Модернизация РТП № 8215 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181004512 | 3,30 | - | -3,30 | - |
| 26 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на «обратных концах» ПС 330 кВ №6 «Колпино» | F\_10120241003 | 3,22 | - | -3,22 | - |
| 27 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№18 (Модернизация ПС №18 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180465516 | 3,01 | - | -3,01 | - |
| 28 | Модернизация БКТП № 8031 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180955512 | 2,77 | - | -2,77 | - |
| 29 | Модернизация БКТП № 8084 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180988512 | 2,77 | - | -2,77 | - |
| 30 | Модернизация БКТП № 8260 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181013512 | 2,77 | - | -2,77 | - |
| 31 | АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода. ПС №67 (Модернизация ПС №67 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180486516 | 1,44 | - | -1,44 | - |
| 32 | Приобретение мачты освещения для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180579501 | 0,89 | - | -0,89 | - |
| 33 | Приобретение системы выбора кабелей, 15 шт. | I\_20180536501 | 0,51 | - | -0,51 | - |
| 34 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№45 | I\_10180464516 | 0,43 | - | -0,43 | - |
| 35 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№40 (Модернизация ПС №40 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180466516 | 0,33 | - | -0,33 | - |
| 36 | ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода. Склады ОМПС (Модернизация складов ОМПС в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180488516 | 0,19 | - | -0,19 | - |
| 37 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№320 (Модернизация ПС №320 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180451516 | 0,11 | - | -0,11 | - |
| 38 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№33 (Модернизация ПС №33 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180469516 | 0,09 | - | -0,09 | - |
| 39 | Приобретение бензореза для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180577501 | 0,07 | - | -0,07 | - |
| 40 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» Склады ОМПС (Модернизация складов ОМПС в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180475516 | 0,04 | - | -0,04 | - |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов на территории г. Санкт-Петербург выявлено, что:

* 190 инвестиционных проектов, включенных в утвержденную в 2018 году ИПР, профинансированы с превышением утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников – фактическое использование собственных тарифных источников составило 9 274,38 млн. руб. (превышение на 5 305,54 млн. руб. или 134%);
* 144 инвестиционных проекта, включенных в долгосрочную инвестиционную программу, профинансированы в 2019 году при нулевом утвержденном плане финансирования за счет собственных (тарифных) источников на данный год – фактическое использование собственных тарифных источников составило 1 295,42 млн. руб.

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2018 году инвестиционную программу (с превышением утвержденного плана)**

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **3968,84** | **9274,38** | **5305,54** | **134%** |
| 1 | Строительство КЛ 35 кВ Приморская-1,2,3,6 (перевод ВЛ в КЛ общей протяженностью 37,3 км | I\_10180211516 | 225,01 | 1312,78 | 1087,77 | 483% |
| 2 | Строительство двух КЛ 110 кВ от ПС 46 до ПС 24 ориентировочная протяженность 3,2 км | I\_10180259516 | 41,47 | 663,94 | 622,46 | 1501% |
| 3 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-1 (по Схеме "Реконструкция участка лнс-1") (ориентировочная протяженность 12,9 км) | F\_10110001000 | 254,35 | 660,66 | 406,31 | 160% |
| 4 | Модернизация модели оперативно-технологического управления в части устройства автоматизированной системы технологического управления | F\_10130113000 | 31,82 | 431,66 | 399,84 | 1257% |
| 5 | Реконструкция и расширение ПС 110 кВ Красный Октябрь" (Реконструкция ПС 110/35/10/6 "Красный Октябрь" установка существующих силовых трансформаторов 2х63 МВА на новые места, замена ячеек 6-110 кВ 79 шт., перезаводка КЛ 6-110 кВ протяженностью 14,5 км)" | I\_10170007523 | 76,96 | 430,19 | 353,23 | 459% |
| 6 | Строительство кабельной линии 110 кВ от №711 протяжённостью 16,3 км. | F\_10130078000 | 273,31 | 535,44 | 262,14 | 96% |
| 7 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1887 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 6,125 км) | F\_10130112006 | 66,91 | 305,67 | 238,76 | 357% |
| 8 | Строительство ПС 110 кВ "Юнтолово" с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов 2х63 МВА, ориентировочной протяженностью 7 км) | I\_10170009523 | 311,62 | 511,19 | 199,57 | 64% |
| 9 | Реконструкция ПС 110 кВ №156 с увеличением трансформаторной мощности (Реконструкция ПС 110/10/6 №156 трансформаторной мощностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА) | F\_10020614000 | 43,74 | 222,82 | 179,08 | 409% |
| 10 | Строительство двух КЛ-110 кВ ПС 110 кВ №104 – ПС 330 кВ Василеостровская (ориентировочная протяженность 1 км) | F\_10133337000 | 19,06 | 166,42 | 147,35 | 773% |
| 11 | Строительство ПС 110 кВ №12А (Строительство ПС 110 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА) | F\_10070124000 | 612,77 | 753,39 | 140,62 | 23% |
| 12 | Реконструкция ПС 110кВ №165 (замена силовых трансформаторов 2х63 МВА на 2х80 МВА) | F\_10130112013 | 224,93 | 324,80 | 99,86 | 44% |
| 13 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе НП Левашово (демонтаж ПС 612, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х16 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 6 кВ 0,5 км, КЛ 35 кВ 0,1 км) | F\_10162507916 | 156,09 | 245,31 | 89,22 | 57% |
| 14 | Строительство ангара центрального склада на территории Технического участка плавсредств СПбВС (ориентировочной площадью 8639 кв.м.) | I\_10170021502 | 57,68 | 143,06 | 85,38 | 148% |
| 15 | Реконструкция ПС 110 кВ № 127 - увеличение трансформаторной мощности (Реконструкция ПС 110/35/10 № 127 Дюны трансформаторной мощностью 80 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 46 МВА до 126 МВА и переводом ОРУ 35 кВ в КРУЭ) | F\_10070078000 | 20,72 | 102,54 | 81,82 | 395% |
| 16 | Модернизация объектов ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу ПС-89, ПС-97, ПС-216, ПС-127, ПС-611, ПП «Лисий нос», ПС-615, ПС-613, ПС-618, ПС-155, ПС-134, ПС-502, ПС-87, ПС-145, ПС-108, ПС-705, ПС-704, ПС «Тяговая-3», ПС «Тяговая-2», ПС-59, ПС-714, Центральные склады филиала ПРЭС в части оснащения антитеррористической защитой | I\_10170001521 | 97,45 | 173,63 | 76,18 | 78% |
| 17 | Строительство узлов связи на объектах ПАО "Ленэнерго": ПС № 29 Сосновская, ПС 34 Мирная, ПС 20 Чесменская, ПС 2 Южная, ПС 14 Балтийская, ПС 1 Восточная, ПС 17 Волхов-Южная, ПС 28 Колпинская, ПС 140 Рижская, ЭС-2 ЦТЭЦ, ПС 184 Охтинская, ПС 156 Сосновская поляна, ПС 15 Завод Ильич, ПС 55 Левашовская,  ЦУС и в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» (протяженностью 2,2 км) | I\_10180304512 | 31,18 | 93,93 | 62,75 | 201% |
| 18 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 41 Зеленогорская | I\_10180528512 | 0,59 | 61,66 | 61,07 | 10281% |
| 19 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №319,347,103,711,714 (Модернизация ПС 110/35/10/6 кВ №711 в части комплексной замены РУ-6 кВ, монтажа КРУ 6 кВ, дугогасящих агрегатов в количестве 2 шт.) | I\_10120114005.3 | 20,82 | 73,33 | 52,51 | 252% |
| 20 | Приобретение спецтехники (19 шт.) | I\_20170310915 | 24,66 | 72,11 | 47,45 | 192% |
| 21 | Модернизация ПС 110 кВ №161 Тойота (замена КУ) | I\_10170022502 | 3,30 | 44,59 | 41,29 | 1253% |
| 22 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ 35 кВ в районе РП 1895 (ориентировочная протяженность 3,5 км) | F\_10130112012 | 49,91 | 90,72 | 40,81 | 82% |
| 23 | Реконструкция ПС 110 кВ №93 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №93 трансформаторной мощностью 41 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 85 МВА до 126 МВА. | F\_10070096000 | 15,69 | 52,83 | 37,14 | 237% |
| 24 | Реконструкция ПС 35/10 кВ №714 Детскосельская, в части замены силовых трансформаторов мощностью 2х6,3 МВА на 2х16 МВА, перезаводка КЛ 35 кВ ориентировочной протяженностью 0,68 км | I\_10180490516 | 45,83 | 80,30 | 34,47 | 75% |
| 25 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 223 Дамба 3 | I\_10180413512 | 28,00 | 61,14 | 33,14 | 118% |
| 26 | Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, СПб (1 этап 1353 точки учета) | F\_10992999952 | 14,07 | 45,11 | 31,04 | 221% |
| 27 | Реконструкция РТП, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2017/2018 (в части РТП/ТП 4303, 5289, 17900) | I\_10171501901.1 | 29,19 | 57,10 | 27,91 | 96% |
| 28 | Реконструкция котельной РПБ-3 | F\_10110189000 | 6,40 | 33,82 | 27,42 | 429% |
| 29 | Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации деятельности по технологическому присоединению | I\_10180287512 | 48,46 | 71,04 | 22,59 | 47% |
| 30 | Приобретение сервера HPE, 2 шт. | I\_20180760512 | 28,49 | 46,87 | 18,38 | 65% |
| 31 | Строительство электроподстанции закрытого типа ПС 110 кВ "Каменка" с КЛ 110 кВ (Строительство ПС 110 кВ Каменка с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х80 МВА, строительство КЛ 110 кВ протяженностью 14,4 км) | I\_10170010523 | 534,48 | 551,97 | 17,49 | 3% |
| 32 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 24 Ржевка | I\_10180527512 | 28,00 | 40,62 | 12,62 | 45% |
| 33 | Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации деятельности по оперативно-техническому обслуживанию | I\_10180288512 | 7,80 | 20,22 | 12,42 | 159% |
| 34 | Реконструкция КЛ 10 кВ Северный РЭС (ф.124 - 173 (РТП 2500) протяженностью по трассе 2,6 км | I\_10152101901.8 | 12,80 | 23,55 | 10,76 | 84% |
| 35 | Реконструкция ПС 10/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов мощностью 2МВА для технологического присоединения энергопринимающих устройств жилого дома со встроенными пом. заявителя ООО "Элит Тауэр" по адресу: Санкт-Петербург, Чапаева ул., уч. 23 (западнее дома 28, лит. А, по ул. Чапаева) кад.№78:07:0307701:2230 | I\_11153212800 | 0,76 | 9,97 | 9,21 | 1216% |
| 36 | Приобретение вездеходной техники (5 шт.) | I\_20170311915 | 2,01 | 10,27 | 8,26 | 412% |
| 37 | Модернизация системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 514 КЭ ЦБЗ | I\_10180414512 | 28,00 | 34,94 | 6,95 | 25% |
| 38 | Разработка микропроцессорного комплекса определения места повреждения при всех видах замыканий на линиях 35 кВ, интегрированного в цифровые активно – адаптивные сети | I\_10180446509 | 11,97 | 18,53 | 6,57 | 55% |
| 39 | Модернизация здания ПС 110 кВ №93 (усиление конструкций) | I\_10170002516 | 14,12 | 20,04 | 5,93 | 42% |
| 40 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, СПб (2 этап 3 218 точек учета) | I\_10180024951 | 4,02 | 9,62 | 5,60 | 139% |
| 41 | Реконструкция КЛ 6 кВ Восточный РЭС (7070 - 7090) протяженностью по трассе 1,5 км | I\_10152101901.16 | 8,28 | 13,62 | 5,34 | 64% |
| 42 | Приобретение бригадных автомобилей (37 шт.) | I\_20170306915 | 11,86 | 16,83 | 4,97 | 42% |
| 43 | Приобретение оборудования для телемеханизации КТП на базе индикаторов прохождения токов КЗ, 45 шт. | I\_20180739503 | 4,67 | 8,23 | 3,56 | 76% |
| 44 | Приобретение прибора для идентификации кабеля из группы трехфазных или однофазных с изоляцией из сшитого полиэтилена, 16 шт. | I\_20180558501 | 4,22 | 7,53 | 3,30 | 78% |
| 45 | Приобретение оборудования для удаленного контроля за ВЛ 6-35кВ на базе индикаторов токов КЗ, 45 шт. | I\_20180740503 | 6,03 | 8,59 | 2,56 | 42% |
| 46 | Приобретение моноблоков 23'', 469 шт. | I\_20180770512 | 10,52 | 12,89 | 2,36 | 22% |
| 47 | Модернизация БКРТП № 3275 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180934512 | 3,78 | 6,02 | 2,24 | 59% |
| 48 | Модернизация РТП № 3600 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180952512 | 3,30 | 5,53 | 2,23 | 68% |
| 49 | Модернизация РТП № 3770 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180964512 | 3,30 | 5,44 | 2,13 | 65% |
| 50 | Модернизация РТП № 8140 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180991512 | 3,30 | 5,42 | 2,12 | 64% |
| 51 | Модернизация РП № 8040 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180973512 | 3,30 | 5,40 | 2,10 | 64% |
| 52 | Модернизация РТП № 3700 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180961512 | 3,30 | 5,36 | 2,06 | 62% |
| 53 | Модернизация ПС 110 кВ №196 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170032502 | 2,56 | 4,60 | 2,04 | 80% |
| 54 | Модернизация РП № 3340 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180941512 | 3,30 | 5,34 | 2,04 | 62% |
| 55 | Исследование применения технологий гибких систем переменного тока (FACTS) для создания активно-адаптивных электрических сетей 110 кВ ПАО «Ленэнерго»  с обоснованием эффективности | I\_10180445509 | 17,38 | 19,37 | 1,99 | 11% |
| 56 | Модернизация 2БКТП № 3204 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180926512 | 2,77 | 4,75 | 1,99 | 72% |
| 57 | Модернизация ПС 110 кВ №319 Магнитогорская (замена КУ) | I\_10170024502 | 17,04 | 19,00 | 1,95 | 11% |
| 58 | Модернизация БКТП № 8227 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181008512 | 2,77 | 4,70 | 1,93 | 70% |
| 59 | Модернизация РП № 3620 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180954512 | 3,30 | 5,19 | 1,89 | 57% |
| 60 | Модернизация РП № 3660 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180960512 | 3,30 | 5,18 | 1,88 | 57% |
| 61 | Модернизация РП № 3630 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180956512 | 3,30 | 5,18 | 1,87 | 57% |
| 62 | Модернизация БКТП № 8218 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180943512 | 2,77 | 4,62 | 1,85 | 67% |
| 63 | Модернизация РТП № 8100 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180989512 | 3,30 | 5,13 | 1,83 | 55% |
| 64 | Модернизация БКТП № 3788 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180965512 | 2,77 | 4,59 | 1,82 | 66% |
| 65 | Модернизация РТП № 3800 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180966512 | 3,30 | 5,10 | 1,80 | 55% |
| 66 | Модернизация РТП № 3750 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180963512 | 3,30 | 5,10 | 1,80 | 55% |
| 67 | Модернизация РП № 8740 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181024512 | 3,30 | 5,10 | 1,80 | 54% |
| 68 | Модернизация РП № 8795 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181029512 | 3,30 | 5,08 | 1,78 | 54% |
| 69 | Модернизация РП № 8750 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181025512 | 3,30 | 5,06 | 1,76 | 53% |
| 70 | Модернизация РП № 8760 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181026512 | 3,30 | 5,06 | 1,76 | 53% |
| 71 | Модернизация РТП № 3610 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180953512 | 3,30 | 5,03 | 1,73 | 52% |
| 72 | Модернизация РП № 8205 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181001512 | 3,30 | 5,00 | 1,70 | 51% |
| 73 | Модернизация РТП № 3385 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180946512 | 3,30 | 4,99 | 1,68 | 51% |
| 74 | Модернизация БРТП № 8165 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180996512 | 3,78 | 5,45 | 1,68 | 44% |
| 75 | Модернизация РТП № 8120 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180990512 | 3,30 | 4,97 | 1,67 | 51% |
| 76 | Модернизация РП № 8730 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181023512 | 3,30 | 4,97 | 1,66 | 50% |
| 77 | Модернизация РТП № 8710 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181022512 | 3,30 | 4,95 | 1,65 | 50% |
| 78 | Модернизация РП № 3370 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180944512 | 3,30 | 4,95 | 1,65 | 50% |
| 79 | Модернизация БКТП № 8763 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181027512 | 2,77 | 4,41 | 1,65 | 60% |
| 80 | Модернизация РП № 8700 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181021512 | 3,30 | 4,94 | 1,63 | 49% |
| 81 | Приобретение приемника ударных волн для точного определения повреждений КЛ, проложенных под землей, 12 шт. | I\_20180561501 | 1,70 | 3,32 | 1,63 | 96% |
| 82 | Модернизация БКТП № 3107 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180918512 | 2,77 | 4,39 | 1,63 | 59% |
| 83 | Модернизация БКТП № 3278 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180935512 | 2,77 | 4,39 | 1,63 | 59% |
| 84 | Модернизация РТП № 3010 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180914512 | 3,30 | 4,91 | 1,60 | 49% |
| 85 | Модернизация РТП № 3380 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180945512 | 3,30 | 4,90 | 1,60 | 48% |
| 86 | Модернизация РП № 3170 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180924512 | 3,30 | 4,90 | 1,60 | 48% |
| 87 | Модернизация БКТП № 8166 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180997512 | 2,77 | 4,36 | 1,59 | 58% |
| 88 | Модернизация БКТП № 8168 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180999512 | 2,77 | 4,36 | 1,59 | 58% |
| 89 | Модернизация БКТП № 3109 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180919512 | 2,77 | 4,36 | 1,59 | 57% |
| 90 | Модернизация РП № 3640 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180957512 | 3,30 | 4,89 | 1,59 | 48% |
| 91 | Модернизация БКРТП № 8065 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180978512 | 3,78 | 5,36 | 1,58 | 42% |
| 92 | Модернизация БКТП № 8222 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181007512 | 2,77 | 4,34 | 1,57 | 57% |
| 93 | Модернизация РТП № 3115 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180920512 | 3,30 | 4,88 | 1,57 | 48% |
| 94 | Модернизация БКТП № 3042 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180915512 | 2,77 | 4,31 | 1,55 | 56% |
| 95 | Модернизация БКТП № 8212 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181003512 | 2,77 | 4,31 | 1,55 | 56% |
| 96 | Модернизация БКРТП № 8060 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180976512 | 3,78 | 5,32 | 1,54 | 41% |
| 97 | Модернизация ПС 110 кВ №39 Ломоносовская (установка АОПО на ВЛ 110 кВ Балтийская-5 и ВЛ 110 кВ Балтийская-12) | I\_10170029502 | 3,46 | 5,00 | 1,54 | 45% |
| 98 | Модернизация БКТП № 8043 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180974512 | 2,77 | 4,30 | 1,53 | 55% |
| 99 | Модернизация БКТП № 8074 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180984512 | 2,77 | 4,30 | 1,53 | 55% |
| 100 | Модернизация БКТП № 8167 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180998512 | 2,77 | 4,30 | 1,53 | 55% |
| 101 | Модернизация АОПО ВЛ 110кВ Обуховская-1 и Обуховская-2 | I\_10170026502 | 3,46 | 4,98 | 1,52 | 44% |
| 102 | Модернизация БКТП № 8236 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181011512 | 2,77 | 4,29 | 1,52 | 55% |
| 103 | Модернизация БКТП № 8211 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181002512 | 2,77 | 4,29 | 1,52 | 55% |
| 104 | Модернизация БКТП № 8219 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181006512 | 2,77 | 4,29 | 1,52 | 55% |
| 105 | Модернизация БКТП № 8234 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181010512 | 2,77 | 4,29 | 1,52 | 55% |
| 106 | Модернизация 2БКТП № 8669 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181017512 | 2,77 | 4,29 | 1,52 | 55% |
| 107 | Модернизация БКРТП № 8145 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180992512 | 3,78 | 5,29 | 1,51 | 40% |
| 108 | Модернизация БКТП № 8072 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180982512 | 2,77 | 4,28 | 1,51 | 55% |
| 109 | Модернизация БКТП № 8164 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180995512 | 2,77 | 4,28 | 1,51 | 55% |
| 110 | Модернизация БКТП № 8036 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180972512 | 2,77 | 4,26 | 1,50 | 54% |
| 111 | Модернизация БКТП № 8048 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180975512 | 2,77 | 4,26 | 1,50 | 54% |
| 112 | Модернизация БКТП № 8071 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180981512 | 2,77 | 4,26 | 1,50 | 54% |
| 113 | Модернизация БКТП № 8073 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180983512 | 2,77 | 4,26 | 1,50 | 54% |
| 114 | Модернизация БКТП № 8154 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180993512 | 2,77 | 4,26 | 1,50 | 54% |
| 115 | Модернизация БКТП № 8067 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180980512 | 2,77 | 4,26 | 1,50 | 54% |
| 116 | Модернизация БКТП № 8226 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181018512 | 2,77 | 4,24 | 1,48 | 53% |
| 117 | Модернизация БКРТП № 8265 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181014512 | 3,78 | 5,24 | 1,46 | 39% |
| 118 | Модернизация БКТП № 3271 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180932512 | 2,77 | 4,23 | 1,46 | 53% |
| 119 | Модернизация БКТП № 8172 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180950512 | 2,77 | 4,21 | 1,45 | 52% |
| 120 | Модернизация 2БКТП № 3423 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180948512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 121 | Модернизация 2БКТП № 3728 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180962512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 122 | Модернизация 2БКТП № 8028 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180970512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 123 | Модернизация БКТП № 8062 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180977512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 124 | Модернизация БКТП № 8066 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180979512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 125 | Модернизация БКТП № 8077 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180985512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 126 | Модернизация БКТП № 8081 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180986512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 127 | Модернизация БКТП № 8082 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180987512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 128 | Модернизация 2БКТП № 8156 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180994512 | 2,77 | 4,21 | 1,44 | 52% |
| 129 | Модернизация РТП № 3390 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180947512 | 3,30 | 4,75 | 1,44 | 44% |
| 130 | Модернизация РП № 8000 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180967512 | 3,30 | 4,73 | 1,43 | 43% |
| 131 | Модернизация БКТП № 8171 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181000512 | 2,77 | 4,16 | 1,39 | 50% |
| 132 | Модернизация РП № 8790 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181028512 | 3,30 | 4,66 | 1,36 | 41% |
| 133 | Модернизация РТП № 8015 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180968512 | 3,30 | 4,66 | 1,36 | 41% |
| 134 | Модернизация РП № 3220 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180928512 | 3,30 | 4,63 | 1,33 | 40% |
| 135 | Модернизация РТП № 3260 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180929512 | 3,30 | 4,62 | 1,32 | 40% |
| 136 | Реконструкция КЛ 6 кВ Юго-Западный РЭС (ф.17 - 93 (РП 36145) протяженностью по трассе 0,9 км | I\_10152101901.9 | 4,42 | 5,72 | 1,30 | 29% |
| 137 | Модернизация БКРТП № 8030 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180971512 | 3,78 | 5,07 | 1,29 | 34% |
| 138 | Модернизация РП № 3100 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180917512 | 3,30 | 4,59 | 1,28 | 39% |
| 139 | Модернизация 2БКТП № 3153 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180923512 | 2,77 | 4,03 | 1,26 | 45% |
| 140 | Модернизация ТП № 8217 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181005512 | 3,00 | 4,25 | 1,25 | 42% |
| 141 | Модернизация РТП № 3270 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180931512 | 3,30 | 4,53 | 1,23 | 37% |
| 142 | Модернизация БКТП № 8662 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181016512 | 2,77 | 3,98 | 1,21 | 44% |
| 143 | Модернизация БКРТП № 8020 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180969512 | 3,78 | 4,98 | 1,21 | 32% |
| 144 | Модернизация РП № 3085 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180916512 | 3,30 | 4,51 | 1,21 | 37% |
| 145 | Модернизация 2БКТП № 3656 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180959512 | 2,77 | 3,97 | 1,21 | 44% |
| 146 | Приобретение измерительного комплекса параметров релейной защиты для нужд филиала КС, 7 шт. | I\_20180560501 | 1,17 | 2,36 | 1,19 | 101% |
| 147 | Модернизация РП № 3295 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180936512 | 3,30 | 4,45 | 1,15 | 35% |
| 148 | Модернизация БКТП № 3148 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180922512 | 2,77 | 3,91 | 1,15 | 41% |
| 149 | Модернизация РП № 3125 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180921512 | 3,30 | 4,44 | 1,14 | 34% |
| 150 | Реконструкция КЛ 6 кВ Правобережный РЭС (ТП 17512 - ТП 17588) протяженностью по трассе 0,4 км | I\_10152101901.6 | 2,05 | 3,18 | 1,13 | 55% |
| 151 | Модернизация РП № 3300 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180937512 | 3,30 | 4,43 | 1,13 | 34% |
| 152 | Модернизация РТП № 3330 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180940512 | 3,30 | 4,42 | 1,12 | 34% |
| 153 | Модернизация РТП № 3310 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180939512 | 3,30 | 4,39 | 1,09 | 33% |
| 154 | Модернизация РП № 8600 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181015512 | 3,30 | 4,38 | 1,08 | 33% |
| 155 | Модернизация РТП № 3305 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180938512 | 3,30 | 4,35 | 1,05 | 32% |
| 156 | Модернизация РТП № 3650 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180958512 | 3,30 | 4,33 | 1,03 | 31% |
| 157 | Приобретение поискового комплекта для нужд филиала КС, 11 шт. | I\_20180562501 | 1,55 | 2,53 | 0,97 | 63% |
| 158 | Модернизация БКТП № 3269 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180930512 | 2,77 | 3,66 | 0,89 | 32% |
| 159 | Модернизация 2БКТП № 8667/8668 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181031512 | 2,77 | 3,64 | 0,87 | 32% |
| 160 | Модернизация РП № 3445 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180949512 | 3,30 | 4,16 | 0,85 | 26% |
| 161 | Модернизация БКТП № 3272 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180933512 | 2,77 | 3,57 | 0,80 | 29% |
| 162 | Приобретение измерителей показателей качества э/э №1, 30 шт. | I\_20180534501 | 0,88 | 1,62 | 0,74 | 84% |
| 163 | Модернизация ПС 35/6 кВ Гидроприбор (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170009502 | 1,06 | 1,79 | 0,73 | 69% |
| 164 | Модернизация РП № 3180 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180925512 | 3,30 | 4,02 | 0,72 | 22% |
| 165 | Модернизация БКТП № 8232 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181009512 | 2,77 | 3,48 | 0,72 | 26% |
| 166 | Модернизация БРТП № 3500 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180951512 | 3,78 | 4,10 | 0,32 | 8% |
| 167 | Модернизация ПС 110/35/6 кВ №223 (установка независимых защит силовых трансформаторов) | I\_10180093502 | 0,25 | 0,55 | 0,30 | 117% |
| 168 | Приобретение бензопил (мощность 4,4 кВт, 7 шт.) | I\_20180638502 | 0,14 | 0,39 | 0,25 | 175% |
| 169 | Приобретение цифровых комплектов измерительных (для измерения и контроля характеристик силовых трансформаторов 35-110 кВ, 3 шт.) | I\_20180702502 | 0,30 | 0,47 | 0,16 | 54% |
| 170 | Приобретение МФУ А3 струйного, 12 шт. | I\_20180775512 | 0,78 | 0,93 | 0,15 | 20% |
| 171 | Приобретение бензорезов (мощность 5 кВт, 4 шт.) | I\_20180637502 | 0,19 | 0,32 | 0,12 | 62% |
| 172 | Приобретение универсальных наборов инструментов для монтажных и ремонтных работ из 186 предметов (4 шт.) | I\_20180652502 | 0,08 | 0,20 | 0,12 | 139% |
| 173 | Приобретение стационарных сверлильных станков (величина хода шпинделя 120 мм, ход платформы 510 мм, 4 шт.) | I\_20180653502 | 0,13 | 0,23 | 0,10 | 81% |
| 174 | Приобретение МФУ А3 лазерного, 90 шт. | I\_20180774512 | 5,46 | 5,55 | 0,09 | 2% |
| 175 | Модернизация БКТП № 11303 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181086512 | 0,10 | 0,18 | 0,08 | 77% |
| 176 | Модернизация ПС 320 и прилегающих к ней 130 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 320 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170009501 | 1,55 | 1,62 | 0,07 | 5% |
| 177 | Модернизация РТП № 3215 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180927512 | 3,30 | 3,37 | 0,07 | 2% |
| 178 | ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода ПС №103 (Модернизация ПС №103 в части установки наружного водопровода и пожарного гидранта) | I\_10180487516 | 0,10 | 0,17 | 0,06 | 58% |
| 179 | Модернизация БКТП № 11382 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181088512 | 0,10 | 0,14 | 0,04 | 37% |
| 180 | Модернизация ТП № 8687 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181019512 | 3,00 | 3,03 | 0,03 | 1% |
| 181 | Модернизация ТП № 8688 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181020512 | 3,00 | 3,03 | 0,02 | 1% |
| 182 | Приобретение системы для предварительной и точной локализации повреждений оболочки кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена, 2 шт. | I\_20180567501 | 2,57 | 2,59 | 0,02 | 1% |
| 183 | Приобретение МФУ А3 монохромного, 126 шт. | I\_20180773512 | 5,18 | 5,20 | 0,02 | 0% |
| 184 | Приобретение испытательной установки кабелей среднего напряжения, 1 шт. | I\_20180580501 | 1,28 | 1,29 | 0,01 | 1% |
| 185 | Приобретение микроометров цифровых (диапазон измерения 1мкОм…1000 Ом, 5 шт.) | I\_20180671502 | 0,13 | 0,14 | 0,01 | 11% |
| 186 | Приобретение плоттера цветного (максимальное разрешение печати 2400×1200 dpi)высотомер, 1 шт. | I\_20180696502 | 0,08 | 0,09 | 0,01 | 9% |
| 187 | Приобретение машины стирально-отжимной, 1 шт. | I\_20180575501 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 1% |
| 188 | Приобретение шиномонтажного автоматического станка, 1 шт. | I\_20180572501 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 1% |
| 189 | Приобретение резчика швов для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180570501 | 0,11 | 0,12 | 0,00 | 1% |
| 190 | Приобретение цифровых вольтапмерфазометров (1шт.) | I\_20180697502 | 0,07 | 0,08 | 0,00 | 2% |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2018 году инвестиционную программу (при нулевом утвержденном плане)**

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | 0,00 | 1295,42 | 1295,42 |
| 1 | Реконструкция ПС 110кВ № 210 «Ленсоветовская» ОФЗ (Реконструкция ПС 110кВ № 210 Ленсоветовская трансформаторной мощностью 32 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 18 МВА до 50 МВА и переводом в закрытое исполнение. Установка на период реконструкции ММПС 110 кВ трансформаторной мощностью 50 МВА) | F\_10090205000 | 0,00 | 198,20 | 198,20 |
| 2 | Реконструкция ПС 110 кВ № 17 (в части монтажа КРУЭ-110 кВ, строительства зданий для силовых трансформаторов и ЗРУ 35/10/6 кВ) со строительством кабельных линий 110 кВ ориентировочной протяженностью 3,4 км, строительство КЛ 6 кВ ориентировочной протяженностью 42,1 км | F\_10070087001 | 0,00 | 81,80 | 81,80 |
| 3 | Реконструкция КЛ 0,4-6 кВ Красносельского РЭС (ориентировочная протяженность КЛ 0,4-6 кВ 14,3 км) | I\_10170002503 | 0,00 | 71,26 | 71,26 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/10 кВ 212 в части установки ЗРУ 10 кВ | I\_10160097000 | 0,00 | 70,94 | 70,94 |
| 5 | Реконструкция КЛ 10 кВ Южный РЭС (6830 - 6896, ф.1-100 - РП 6895), Юго-Западный РЭС (ф.Г-15-70, ф.Г-15-60), Невский РЭС (3010 - 3244) протяженностью по трассе 8,16 км | I\_10140115000.10 | 0,00 | 61,86 | 61,86 |
| 6 | Реконструкция КЛ 10 кВ Западный РЭС (22236 - 22245, 22407 - 22455, 22427 - 22452, ф.263 - 613 (22266) протяженностью по трассе 6,46 км | I\_10140115000.2 | 0,00 | 55,53 | 55,53 |
| 7 | Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ, СПб (1 этап 10 точек учета) | F\_10992999954 | 0,00 | 41,91 | 41,91 |
| 8 | ПС №124А с КЛ 110 кВ (Строительство ПС 110/10 кВ № 124А с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, строительство КЛ 110кВ протяженностью 5,3 км) | I\_10070123001 | 0,00 | 39,37 | 39,37 |
| 9 | Реконструкция КЛ 0,4 кВ для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ "Экспофорум" (ориентировочная протяженность 2,33 км) (Строительство КЛ 0,4 кВ протяженностью 9,7 км для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ "Экспофорум") | I\_10180282502 | 0,00 | 33,99 | 33,99 |
| 10 | Модернизация ПС 110 кВ №185 (замена ДГК) | I\_10170015502 | 0,00 | 33,59 | 33,59 |
| 11 | Реконструкция КЛ 10 кВ Островной РЭС (ТП 1029 - к.208 Б, р.4302 - р.4340, к.406 - р.4092, к.510 - к.3407, ф.55-222 - РП 1060, ТП 1719 - р.1251) протяженностью по трассе 4,93 км | I\_10140115000.4 | 0,00 | 32,14 | 32,14 |
| 12 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (ТП 13175 - ТП 13430 "Б", ТП 7655 - ТП 17618, ТП 17564 - ТП 17570) протяженностью по трассе 3,7 км | I\_10140115000.5 | 0,00 | 31,15 | 31,15 |
| 13 | Реконструкция КЛ 10 кВ Южный РЭС (4990 - 4991, ф.20-61 - РП 4441, ф.20А-24 - РП 4441) протяженностью по трассе 4,37 км | I\_10140115000.9 | 0,00 | 27,75 | 27,75 |
| 14 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №14 в части замены ЩСН) | I\_10141033000.4 | 0,00 | 25,92 | 25,92 |
| 15 | Реконструкция ТП-1153 с целью замены существующих трансформаторов 2х250 кВА на трансформаторы мощностью 2х630 кВА, строительство КЛ-0,4 кВ направлением ТП-1153 до ГРЩ здания ориентировочной длиной 2х0,4 км для электроснабжения ООО "Стимул " по адресу : Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское, участок 450 ( участок 8) | I\_11172513700 | 0,00 | 24,34 | 24,34 |
| 16 | Расширение электроустановок распределительных сетей 0,4-10 кВ, Кабельная сеть (установка оборудования системы ИТСО зданий 100 объектов)(Модернизация РТП №3345, БКТП №3341, БКТП №3342, ТП №3269, ТП №1096, ТП №1102, ТП №1101, ТП №1105, ТП №1104, ТП №1103, РТП №22650, ТП №1608, ТП №1623, ТП №1624, ТП №1625, ТП №1626, РТП №162, ТП №1601, ТП №1602, ТП №1603, ТП №1614, ТП №1615, ТП №1616, ТП №1617, ТП №1620, ТП №1621, ТП №1622, РТП №109 (РТП 1), РТП №110, РТП №160 (РТП 2), БКТП №149, ТП №1097, ТП №1108, ТП №29023, БКТП №29053, БКТП №29056, БКТП №29057, ТП №29059, БКТП №2184, РТП №400, БКТП №18652, БКТП №18653, БКТП №18654, БКТП №4001, БКТП №4005, БКТП №4006, БКТП №4007, БКТП №4008, БКТП №4009, БКТП №4010, ТП №158, ТП №159, РТП №2070, БКТП-34878, БКРТП №7483, БКТП №7472, РП №7470 (114), РТП №7471, ТП №1300, РТП №1420, БКТП №2115, БКТП №2130, БКТП №2238, ТП №1364, БКТП №3041, БКТП №3018, БКТП №43020, РП №3060, РП №3345, ТП №42227, ТП №3301, РП №3085, РП №3325, БКТП №3360, РП №3095, ТП №1057, РП №1317, РП №1410, РТП №1430, РТП №2163, РП №2185, РП №2162, РТП №1600, ТП №3369, РТП №2240, ТП №2104, ТП №2141, ТП №2222, ТП №1301, ТП №3011, БКТП №1443, БКТП №1442, ТП №1044, ТП №1433, ТП №2142, ТП №2237, ТП №2107, ТП №1432, ТП №2137, РП №3370 в части установки оборудования инженерно-технических средств охраны зданий) | I\_10180417521 | 0,00 | 23,92 | 23,92 |
| 17 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Токсовская-1, Токсовская-2, ВЛ 35 кВ Дюны-2/3, Дюны-2/Левашовская-2, Дюны-3/Левашовская-2, Левашовская-1) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Токсовская-1, Токсовская-2, ВЛ 35 кВ Дюны-2/3, Дюны-2/Левашовская-2, Дюны-3/Левашовская-2, Левашовская-1 в части расширения просек площадью 20,85 Га) | I\_10161401902 | 0,00 | 23,75 | 23,75 |
| 18 | Антитеррористическое оборудование объектов ПАО "Ленэнерго" по г. Санкт-Петербург ПС-17, ПС-39, ПС-45, ПС-95, ПС-212, ПС "Ломоносовская-35", ПС-711, Центральный р-н КС, Северный р-н КС, Островной р-н КС, Склад Островного р-на КС, ПС-33, ПС-40, ПС-75, ПС-80, ПС-140, ПС-154, ПС-174, ПС-196, ПС-223, ПС-320, ПС-520, ПС-609, ПС "Гидроприбор-35", ПС-35 "Петродворец-35", ПС-514 "Красное село-35", ПС "Морская", Правобережный р-н КС, Южный р-н КС, Восточный р-н КС, Невский р-н КС, РПБ Турухтанные острова | I\_10110204000.2 | 0,00 | 22,30 | 22,30 |
| 19 | Проектирование по титулу «Модернизация сети Северного РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» | I\_10180418501 | 0,00 | 20,79 | 20,79 |
| 20 | Приобретение ДГУ 30-500 кВА для обеспечения надежного электроснабжения мероприятий особой важности , 9 шт. | I\_20180736503 | 0,00 | 19,49 | 19,49 |
| 21 | Приобретение элегазовых выключателей - 19 шт. | I\_20170102511.3 | 0,00 | 15,83 | 15,83 |
| 22 | Реконструкция ТП 10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью 1х1,26 МВА, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до ГРЩ ориентировочной протяженностью 0,6 км, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств административного (нежилого здания) заявителей: Гольдштейн Б.С., Хегай Н.Н. по адресу: 197110 Санкт-Петербург, Красного Курсанта ул., д.25, лит. Ж | I\_11161910600 | 0,00 | 16,94 | 16,94 |
| 23 | Модернизация ТП №1025, ТП №1049, ТП №1242, ТП №1270 (замена РУ 10/6 кВ, РУ 0,4 кВ) | I\_10170003503 | 0,00 | 15,64 | 15,64 |
| 24 | Реконструкция ТП с установкой двух трансформаторов 1000 кВА, Строительство двух сдвоенных КЛ-0,4 кВ направлением ТП1117 - ГРЩ ориентировочной длинной по 200м, для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга по адресу: Санкт-Петербург, Западная часть В.О. квартал 1, корп.35 | I\_11150755500 | 0,00 | 15,24 | 15,24 |
| 25 | ПС 110 кВ №370. Замена ДГК-1 (Модернизация ПС 110/10 кВ № 370 в части замены дугогасящего реактора 10 кВ, 2 шт.) | I\_10110169000 | 0,00 | 14,22 | 14,22 |
| 26 | Модернизация ПС 110 кВ №92 (замена ДГК) | I\_10170016502 | 0,00 | 13,32 | 13,32 |
| 27 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ110 Тарховская-1/2, ВЛ35 Приморская-3, Приморская-5, Сестрорецкая-1/2) (Реконструкция ВЛ 110 Тарховская-1/2, ВЛ35 Приморская-3, Приморская-5, Сестрорецкая-1/2 в части расширения просек площадью 59 Га) | I\_10161305902 | 0,00 | 13,16 | 13,16 |
| 28 | Реконструкция ТП 1838 с целью организации узла учета, Строительство нового кабельного киоска, строительство КЛ-0,4 кВ от нового кабельного киоска до ТП 1838 ориентировочной протяженностью 2,2 км, для технологического присоединения заявителя Санкт-Петербургское государственное бюджетное образовательное учреждение " Учебно-курсовой комбинат Управления социального питания" по адресу: СПб, ул.Пионерская, д.22, лит.А (17-321)) | I\_11170032100 | 0,00 | 13,00 | 13,00 |
| 29 | Реконструкция РТП1906 10/0,4кВ , РТП1904 10/0,4кВ, cтроительство КЛ 10 кВ направлением от ПС-55 до РТП-1906 ориентировочной длинной 4х1000м, cтроительство КЛ 10 кВ направлением от РТП-1904 до РТП-1906 ориентировочной длинной 2х200м для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя Акционерное общество "Концерн "Океанприбор" по адресу: Санкт-Петербург, Чкаловский пр. д.46-Л,Д | I\_11154717400 | 0,00 | 12,18 | 12,18 |
| 30 | Оборудование противопожарной защитой ПС №11, ПС №12, ПС №13, ПС №14, ПС №24, ПС №29, ПС №34, ПС №36, ПС №46, ПС №55, ПС №67, ПС №90, ПС №92, ПС №96, ПС № 101, ПС №103, ПС №104, ПС №107, ПС №109, ПС №124, ПС №156, ПС №160, ПС №165, ПС №171, ПС №184, ПС №185, ПС №190, ПС №195, ПС №321, ПС №334, ПС №347, ПС №369, ПС №370, ПС №535, ПС №542, ПС №613, ПС №615, ПАО "Ленэнерго" (СПб, пл. Конституции, д. 1), Диспетчерской службы Пригородных электрических сетей, Диспетчерских пунктов 1-4 высоковольтного района Санкт-Петербургских электрических сетей | F\_10150085000 | 0,00 | 11,98 | 11,98 |
| 31 | Модернизация здания ОПУ, РУ-35 кВ на ПС 110/35/6 № 360 для присоединения КЛ-35 кВ "КС-2", "КС-5" | I\_10160088000 | 0,00 | 11,50 | 11,50 |
| 32 | Реконструкция КЛ 10 кВ Невский РЭС (3793 - к.170 А, 3793 - к.170 Б, 3793 - к.180 А, 3793 - к.180 Б, 3774 - р.1415, 3190 - 3370, 3138 - 3232А, 3138 - 3232Б, ф.160 - 30 (3750), ф.160 - 67 (8600), ф.145 - 410 (РТП8500), ф.145 - 111 (РТП8500), ф.145 - 108 (РТП 8650), ф.145 - 106, ф.160 - 131(РТП 8688), ТП 8014 - РТП 8740, 8004 - 8014, 8014 - 8662, ф.160 - 08 (РП 8710), ф.145 - 04 (РП 8750), протяженностью по трассе 15,25 км | I\_10140115000.3 | 0,00 | 9,23 | 9,23 |
| 33 | Приобретение комбинированной установки для испытания и диагностики кабелей с бумажной пропитанной изоляцией и изоляцией из сшитого полиэтилена 6-35 кВ, 60 кВ, 2 шт. | I\_20180700502 | 0,00 | 9,11 | 9,11 |
| 34 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ-110 кВ Лахтинская-5, Лахтинская-6, Лахтинская-7, Лахтинская-8, ВЛ-35 кВ Горская-1, Дюны-1, Дюны-4, Приморская-1, КС-2) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Лахтинская-5, Лахтинская-6, Лахтинская-7, Лахтинская-8, ВЛ-35 кВ Горская-1, Дюны-1, Дюны-4, Приморская-1, КС-2 в части расширения просек площадью 26,4 Га) | I\_10161304902 | 0,00 | 8,87 | 8,87 |
| 35 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО "Цертум-Инвест" (11-29902) (Реконструкция ТП с целью замены трансформаторов мощностью 0,8МВА на трансформаторы мощностью 1,26МВА для технологического присоединения многоквартирного дома заявителя ООО «Центрум-Инвест» по адресу: Санкт-Петербург, ул. Гагаринская, д.1/24, лит.А.) | F\_11140385914 | 0,00 | 8,56 | 8,56 |
| 36 | Реконструкция ВЛ 110кВ "Южная-6" (Модернизация ВЛ 110кВ "Южная-6" в части замены опор и провода протяженностью 3,6 км) | F\_10120294000 | 0,00 | 8,47 | 8,47 |
| 37 | Модернизация ОРУ-110 к ЭС-2 Центральной ТЭЦ. Строительство ЗРУ-110/6 кВ. 4 этап строительства. Перезаводка кабельных линий 6 кВ из ФРУ-6 кВ ЭС-2 ЦТЭЦ в ЗРУ-110/6 кВ | F\_10140032000 | 0,00 | 8,42 | 8,42 |
| 38 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Всеволожская-1,Славянская-2,Парголовская-1/4,Всеволожская-7,ОЛ Гарболовская-1,ОЛ Гарболовская-2,ВЛ 35 кВ Кавголовская-2,Ирминская,Ломоносовская-3) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Всеволожская-1,Славянская-2,Парголовская-1/4,Всеволожская-7,ОЛ Гарболовская-1, ОЛ Гарболовская-2,ВЛ 35 кВ Кавголовская-2,Ирминская,Ломоносовская-3 в части расширения просек площадью 29,32 Га) | I\_10161403902 | 0,00 | 7,75 | 7,75 |
| 39 | Реконструкция РТП, строительство ТП, КЛ-0,4-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многофункционального гостиничного комплекса заявителя ООО "АЛЬЯНС-ДЕВЕЛОПМЕНТ" по адресу: Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д. 6, лит. А, площадью 12756 кв.м., кад. № 78:36:0005370:1065 (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 4 МВА) | I\_11170841700 | 0,00 | 6,67 | 6,67 |
| 40 | Реконструкция КЛ 10 кВ Северный РЭС (ТП 2746 - РП 2825, ТП 2746 - ТП 2849) протяженностью по трассе 2,42 км | I\_10140115000.6 | 0,00 | 6,43 | 6,43 |
| 41 | Расширение электроустановок распределительных сетей 0,4-10 кВ, Пригородные электрические сети (установка оборудования системы ИТСО зданий 17 объектов)(Модернизация РП №119, РП №120, РТП №115, РТП №122, РТП №117, РП №168, БКТП №59108, ТП №59106, РТП №591, БКРТП 5270, БКТП №59109, РТП №3000, РТП №3010, РТП №3020, РТП №3030, ТП №4081, ТП №4654 в части установки оборудования инженерно-технических средств охраны зданий ) | I\_10170003521 | 0,00 | 5,96 | 5,96 |
| 42 | Приобретение профессиональной диспетчерской консоли, 5 шт. | I\_20180756512 | 0,00 | 5,31 | 5,31 |
| 43 | Замена ВВ 6-10 кВ Т-1, Т-2 на ПС-542 (Модернизация ПС 110/10/6 кВ №542 в части замены вводных и секционных выключателей 6-10 кВ, 12 шт.) | F\_10120008000 | 0,00 | 5,23 | 5,23 |
| 44 | Приобретение установки по испытанию изоляции КЛ сверхнизкой частотой 0,1 Гц , 4 шт. | I\_20180541501 | 0,00 | 5,02 | 5,02 |
| 45 | Модернизация Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) филиала "Невский" ОАО "ТГК-1" в части ячеек "К-126", "К-127" | F\_10120275000 | 0,00 | 5,00 | 5,00 |
| 46 | ПС№14 замена ДГК II ш 6 кВ (Модернизация ПС 110/6 кВ №14 в части замены дугогасящего реактора 6 кВ, 2 шт.) | F\_10110173000 | 0,00 | 4,92 | 4,92 |
| 47 | Реконструкция ПС 110 кВ №711(Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №711 трансформаторной мощностью 72 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 102 МВА) | F\_10130070000 | 0,00 | 4,67 | 4,67 |
| 48 | Приобретение мобильного тепловизора для нужд диагностического центра, 1 шт. | I\_20180705502 | 0,00 | 4,50 | 4,50 |
| 49 | Приобретение в ЦАР вакуумных выключателей 35 кВ бакового типа 4 шт. | I\_20180447511 | 0,00 | 4,50 | 4,50 |
| 50 | Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №154 (Реконструкция ПС 110/10/6 кВ №154 трансформаторной мощностью 71 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 55 МВА до 126 МВА с переводом РУ 6-10 кВ в закрытое исполнение) | F\_10070223000 | 0,00 | 4,24 | 4,24 |
| 51 | Реконструкция КЛ 10 кВ Юго-Западный РЭС (ф.369 - 93, ТП 36730 - БКТП 36991) протяженностью по трассе 3,07 км | I\_10140115000.8 | 0,00 | 4,04 | 4,04 |
| 52 | Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, СПб (1 этап 6 точек учета) | F\_10992999953 | 0,00 | 4,02 | 4,02 |
| 53 | Реконструкция ТП мощностью 1 МВА для электроснабжения объекта: Самоваров Михаил Витальевич по адресу: 194292 Санкт-Петербург, Репищева ул. д.13-А к.1 пом. 1Н, 2Н, 3Н | I\_11152956000 | 0,00 | 3,83 | 3,83 |
| 54 | Приобретение системы для высоковольтных испытаний напряжением СНЧ до 60 кВ кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена, 1 шт. | I\_20180704502 | 0,00 | 3,69 | 3,69 |
| 55 | Реконструкция ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1,15 км для электроснабжения объекта: Комитет по строительству по адресу: Санкт-Петербург Поклонногорская ул. д. 52 | I\_11140305100 | 0,00 | 3,30 | 3,30 |
| 56 | Модернизация ПС 110/10 кВ №96 в части замены масленых выключателей в количестве 6 шт. | I\_10120114003.2 | 0,00 | 3,16 | 3,16 |
| 57 | Приобретение тепловизора для нужд филиала КС, 22 шт. | I\_20180543501 | 0,00 | 3,14 | 3,14 |
| 58 | Реконструкция двух ячеек РУ10 кВ на ПС "Приветнинская" для технологического присоединения энергопринимающих устройств АО "Курортэнерго" по адресу: Санкт-петербург, п. Молодежное, ул. Солнечная | I\_11154675300 | 0,00 | 2,99 | 2,99 |
| 59 | Приобретение подъемников ножничных (рабочей высотой 14 м, 2 шт.) | I\_20180644502 | 0,00 | 2,80 | 2,80 |
| 60 | Реконструкция объектов ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу (оснащение дополнительной антитеррористической защитой 42 объектов) (Модернизация объектов ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу (оснащение дополнительной антитеррористической защитой 42 объектов) | I\_10170002521 | 0,00 | 2,73 | 2,73 |
| 61 | Реконструкция зданий ПС 190 для размещения администрации 2ВВР и ГПС 190 4ВВР | F\_10120242000 | 0,00 | 2,25 | 2,25 |
| 62 | Приобретение в ЦАР измерительных трансформаторов напряжения 110 кВ 12 шт. | I\_20180449511 | 0,00 | 2,12 | 2,12 |
| 63 | Приобретение гидравлических гильотинных ножниц, 1 шт. | I\_20180544501 | 0,00 | 1,94 | 1,94 |
| 64 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Балтийская-3/Сосновоборская-6, Нарвская-6/Южная-16, Ленсоветовская-2) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Балтийская-3/Сосновоборская-6, Нарвская-6/Южная-16, Ленсоветовская-2 в части расширения просек площадью 31 Га) | I\_10161303902 | 0,00 | 1,93 | 1,93 |
| 65 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Балтийская-3, Балтийская-6/Балтийская-12, Балтийская-12, Балтийская-8/Южная-16, Нарвская-6/7, Нарвская-8/Южная-18, Нарвская-9/Южная-16 и ВЛ 35 кВ Ломоносовская-1/2, Ломоносовская-1, Ломоносовская-2/Петродворцовая-2, Петродворцовая-1, Петродворцовая-2/Гостилицкая-1, Петродворцовая-2/Стрельнинская-3, Ломоносовская-3/4, Ломоносовская-7/9, Ломоносовская-2/8, Стрельнинская-3/Ломоносовская-8, ОЛ Стрельнинская-3, Красносельская-1, Красносельская-2) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Балтийская-3, Балтийская-6/Балтийская-12, Балтийская-12, Балтийская-8/Южная-16, Нарвская-6/7, Нарвская-8/Южная-18, Нарвская-9/Южная-16 и ВЛ 35 кВ Ломоносовская-1/2, Ломоносовская-1, Ломоносовская-2/Петродворцовая-2, Петродворцовая-1, Петродворцовая-2/Гостилицкая-1, Петродворцовая-2/Стрельнинская-3, Ломоносовская-3/4, Ломоносовская-7/9, Ломоносовская-2/8, Стрельнинская-3/Ломоносовская-8, ОЛ Стрельнинская-3, Красносельская-1, Красносельская-2 в части расширения просек площадью 97,08 Га) | I\_10161302902 | 0,00 | 1,93 | 1,93 |
| 66 | Приобретение прибора приема акустических волн для акустической и электромагнитной точной локализации места повреждения и методом шагового напряжения (2шт.) | I\_20180703502 | 0,00 | 1,92 | 1,92 |
| 67 | Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными кабельными сетями 6-10 кВ | I\_10180415509 | 0,00 | 1,89 | 1,89 |
| 68 | Приобретение испытательного комплекс для сложных защит для нужд филиала СПбВС, 1 шт. | I\_20180680502 | 0,00 | 1,87 | 1,87 |
| 69 | Замена ограждений ПС 35-110 кВ ПС №633, ПС №617, ПС №527, ПС №27, ПС №705, ПС №714, ПРБ, ПС №155, ПС "Броня", ТП "Ломоносовская", ПС №77, ПП-35 кВ КС-2, ПС №212, ПС №24, ПС №167, ПС №89, ПС №96, ПС №370 | F\_10141036000 | 0,00 | 1,78 | 1,78 |
| 70 | Реконструкция КЛ 10 кВ Восточный РЭС (ф.16 - 104/7206, ТП 7539 - 1890, ТП 7788 - р.640, РП 7740 - ТП 7771, ф.16 - 1503/7214) протяженностью по трассе 4,47 км | I\_10140115000.1 | 0,00 | 1,59 | 1,59 |
| 71 | Реконструкция ТП мощностью 0,8 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,8 км для электроснабжения объекта: ГОУ ВПО "Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет "ЛЭТИ" им. В.И. Ульянова п адресу: Санкт-Петербург, Муринский 1-й пр. д.1-А | I\_11150743200 | 0,00 | 1,53 | 1,53 |
| 72 | Реконструкция ТП мощностью 0,8 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,05 км для электроснабжения объекта: Открытое акционерное общество "Страховая компания "Капитал-полис" по адресу: 198013 Московский пр. д.22 лит. З | I\_11080506200 | 0,00 | 1,46 | 1,46 |
| 73 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 35 кВ Морская-1/2, отпайка ВЛ 35 кВ Морская-1/2) (Реконструкция ВЛ 35 кВ Морская-1/2, отпайка ВЛ 35 кВ Морская-1/2 в части расширения просек площадью 18 Га) | I\_10161301902 | 0,00 | 1,36 | 1,36 |
| 74 | Расширение просек ВЛ 6-110 кВ Санкт-Петербургских высоковольтных электрических сетей (в части ВЛ 110 кВ Колпинская-21, Дубровская-2, Форносовская-2, Колпинская-9/10) (Реконструкция ВЛ 110 кВ Колпинская-21, Дубровская-2, Форносовская-2, Колпинская-9/10 в части расширения просек площадью 10,8 Га) | I\_10161402902 | 0,00 | 1,21 | 1,21 |
| 75 | Оборудование инженерно-техническими средствами охраны зданий и конструкций электроустановок РС 0,4-10 кВ в Восточном районе (195067, Санкт-Петербург, Бестужевская ул., д. 43), в Западном районе (197341, Санкт-Петербург, ул. Афонская, д. 2), в Невском районе (193029, Санкт-Петербург, ул. Ольминского, д. 12а), в Островном районе (В.О., 27-я линия, д. 8), в Правобережном районе (ул. Ворошилова, д. 19, к. 2), в Северном районе (ул. Обручевых, д. 5, к. 2), в Центральном районе (196084, Санкт-Петербург, Масляный пер., д. 6), в Южном районе (196240, Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д. 1), в Юго-Западном районе (Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, д.31-33), в Пригородных ЭС (196608, г. Пушкин, Сетевая ул., д. 22) | F\_10150091000 | 0,00 | 1,04 | 1,04 |
| 76 | Приобретение стационарного подъемника для нужд филиала КС, 2 шт. | I\_20180552501 | 0,00 | 0,97 | 0,97 |
| 77 | Приобретение геодезического спутникового приемника для нужд филиала КС, 2 шт. | I\_20180556501 | 0,00 | 0,93 | 0,93 |
| 78 | Приобретение робота-тренажера для нужд филиала КС, 6 шт. | I\_20180546501 | 0,00 | 0,90 | 0,90 |
| 79 | Реконструкция объектов публичного акционерного общества "Ленэнерго" по г. Санкт-Петербургу (оснащение дополнительной антитеррористической защитой в рамках подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу) | I\_10180420521 | 0,00 | 0,90 | 0,90 |
| 80 | Приобретение ИБП для нужд Всеволожского РЭС, 1 шт. | I\_20180737503 | 0,00 | 0,89 | 0,89 |
| 81 | Приобретение ИБП для нужд Петродворцового РЭС, 1 шт. | I\_20180753503 | 0,00 | 0,89 | 0,89 |
| 82 | Модернизация ПС 110/10 кВ №90 в части замены масляных выключателей в количестве 11 шт. | I\_10120114003.1 | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| 83 | Приобретение краскопультов, поршневой аппарат с электроприводом передвижной  (производительность 4,35 л/мин, 4 шт.) | I\_20180647502 | 0,00 | 0,70 | 0,70 |
| 84 | Приобретение прибора контроля высоковольтных выключателей (для безразборного контроля выключателей), 1 шт. | I\_20180674502 | 0,00 | 0,61 | 0,61 |
| 85 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №223 в части установки системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей - 1 кмп.) | I\_10110167000.6 | 0,00 | 0,56 | 0,56 |
| 86 | Приобретение устройств для проверки простых защит для нужд филиала СПбВС, 1 шт. | I\_20180679502 | 0,00 | 0,54 | 0,54 |
| 87 | Приобретение дизель-генератора (мощность 16 кВт), 1 шт. | I\_20180687502 | 0,00 | 0,53 | 0,53 |
| 88 | Приобретение устройств дистанционного пиротехнического прокола кабеля (сечением 200 мм, 2 шт.) | I\_20180669502 | 0,00 | 0,47 | 0,47 |
| 89 | Проектирование по титулу: "Строительство распределительной сети 6-10кВ в районе ПС 369" | F\_10170007000 | 0,00 | 0,46 | 0,46 |
| 90 | Приобретение первичного мультиплексора, 1 шт. | I\_20180689502 | 0,00 | 0,44 | 0,44 |
| 91 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 (Модернизация ПС 110/10 кВ №160 в части установки системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей - 1 кмп.) | I\_10110167000.5 | 0,00 | 0,44 | 0,44 |
| 92 | Приобретение аппарата для определения стабильности масел против окисления, 1 шт. | I\_20180707502 | 0,00 | 0,44 | 0,44 |
| 93 | Модернизация ПС 110/6 кВ №205 (замена СОПТ) | I\_10180086502 | 0,00 | 0,43 | 0,43 |
| 94 | Модернизация ПС 110/10 кВ №61 (замена СОПТ) | I\_10180084502 | 0,00 | 0,41 | 0,41 |
| 95 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/10 кВ №320 в части замены ЩПТ, ЩСН, аккумуляторной батареи - 1 кмп. С выпрямительными устройствами - 2 шт.) | I\_10130082000.1 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 96 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/10 кВ №145 в части замены ДГК - 3 шт.) | I\_10110133000.6 | 0,00 | 0,37 | 0,37 |
| 97 | Приобретение осветительной установки типа "Световая башня" для нужд филиала СПбВС, 2 шт. | I\_20180662502 | 0,00 | 0,37 | 0,37 |
| 98 | Приобретение маршрутизаторов для нужд филиала СПбВС, 2 шт. | I\_20180670502 | 0,00 | 0,35 | 0,35 |
| 99 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №55 в части замены ЩПТ, аккумуляторной батареи - 1 кмп. С выпрямительными устройствами - 2 шт.) | I\_10130082000.2 | 0,00 | 0,35 | 0,35 |
| 100 | Приобретение тележек монтажных (грузоподъемностью не более 100 кг, 4 шт.) | I\_20180663502 | 0,00 | 0,28 | 0,28 |
| 101 | Приобретение испытательного комплекса для измерения электрической прочности изоляции, 1 шт. | I\_20180664502 | 0,00 | 0,27 | 0,27 |
| 102 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/10 кВ №195 в части замены ЩПТ, аккумуляторной батареи - 1 кмп. С выпрямительными устройствами - 2 шт.) | I\_10130082000.5 | 0,00 | 0,27 | 0,27 |
| 103 | Приобретение ИБП для серверов, сетей голосовой связи и передачи данных (3 кВ, сетевой контроллер, дополнительный модуль батарей, 2 шт.) | I\_20180690502 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| 104 | Приобретение коммутаторов №1, 2 шт. | I\_20180683502 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| 105 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №36 в части установки системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей - 1 кмп.) | I\_10110167000.4 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 106 | Реконструкция ТП мощностью 1 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 0,05 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной ответственностью "Отель "Октябрьская" по адресу: Санкт-Петербург Лиговский пр-кт д. 43-45, лит. А, В ,Г, Д | I\_11162198400 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 107 | Приобретение тележки инструментальной для нужд филиала КС, 5 шт. | I\_20180548501 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 108 | Приобретение листогибочного станка (рабочая длина 1500 мм, максимальная толщина металла 2,3мм), 1 шт. | I\_20180659502 | 0,00 | 0,24 | 0,24 |
| 109 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 35/6 кВ №23 в части замены ЩПТ, ЩСН, аккумуляторной батареи - 1 кмп. c выпрямительными устройствами - 2 шт. и ТСН мощностью 0,04 МВА) | I\_10130082000.4 | 0,00 | 0,24 | 0,24 |
| 110 | Приобретение промышленных ноутбуков (с защитой от механических повреждений, с пыле-влаго защитой, 2 шт.) | I\_20180682502 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 111 | Приобретение стенда для испытаний наружных пожарных лестниц в комплекте с приспособлением , 1 шт. | I\_20180711502 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 112 | Приобретение магнитных переносных сверлильных станков (максимальная мощность 1100 Вт, максимальная глубина сверления 35 мм, 4 шт.) | I\_20180645502 | 0,00 | 0,21 | 0,21 |
| 113 | Приобретение маслосборника комбинированного, 4 шт. | I\_20180547501 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 114 | Приобретение дизель-генератора мощностью 10 кВт для нужд диагностического центра , 1 шт. | I\_20180714502 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 115 | Приобретение электрогидравлического ножничного подъемника, 1 шт. | I\_20180550501 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 116 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 35/6 кВ №11 в части установки ЩСН) | I\_10141033000.1 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 117 | Замена ТМН на ПС 35/6кВ №102 (Модернизация ПС 35/6 кВ №102 в части замены ЩСН) | F\_10133384000 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 118 | Приобретение автономных аппаратов высокого давления ( рабочее давление 230 бар), 1 шт. | I\_20180681502 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 119 | Приобретение ИБП для серверов, сетей голосовой связи и передачи данных (1,5 кВ, сетевой контроллер, дополнительный модуль батарей, 2 шт.) | I\_20180692502 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 120 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) (Модернизация ПС 110/6 кВ №88 в части установки аккумуляторной батареи - 1 кмп.) | I\_10130082000.3 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 121 | Приобретение раскаточного устройства (грузоподъемность не более 40 кН), 1 шт. | I\_20180650502 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 122 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/10 кВ №321 в части замены ДГК - 1 шт.) | I\_10110133000.5 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 123 | Приобретение генератора бензинового для нужд филиала ПрЭС, 4 шт. | I\_20180745503 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 124 | Модернизация РУ 0,4 кВ 3 этап (Центральный РЭС - 7 шт., Островной РЭС - 7 шт., Южный РЭС - 3 шт., Невский РЭС - 2 шт., Северный РЭС - 6 шт., Восточный РЭС -5 шт., Правобережный РЭС - 5 шт., Западный РЭС - 2 шт., Юго-Западный РЭС - 4 шт.) | I\_10180054501 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 125 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 110/35/10 кВ №104 в части сети освещения с установкой выключателей в количестве 3 шт.) | I\_10141033000.2 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 126 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 (Модернизация ПС 110/10 кВ №190 в части сети освещения с установкой ЩСН в количестве 1 шт.) | I\_10141033000.3 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 127 | Приобретение прибора для определения содержания железа и хлористых соединений в дистиллированной воде и электролите, 1 шт. | I\_20180708502 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 128 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 в части замены опор и провода ориентировочной протяженности 2,7км) | F\_10133388000 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 129 | Реконструкция КЛ 10 кВ Центральный РЭС (к.1257 - р.1080, ТП 5336 - р.209, к124 - р.1201 "Б", ТП 5799 - р.124, ТП 5305 - к1054 "А", ТП 5612 - к.1389, РП 551 - к.327 "Б", р.1754 - р.4644) протяженностью по трассе 1,16 км | I\_10140115000.7 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 130 | Реконструкция ТП мощностью 2 МВА, КЛ 0,4-10 кВ протяженностью трассы 1 км для электроснабжения объекта: Общество с ограниченной отвественностью "Дом на Приморском 43" по адресу: 197183 Санкт-Петербург Приморский пр-кт д.43-А | I\_11160964100 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 131 | Реконструкция КЛ 6 кВ Правобережный РЭС ( ф. 5-12, ф. 5-29, ф. 5-36, ф. 5-19), протяженностью 17,4 км | I\_10181857501 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 132 | Приобретение сварочного генератора для нужд филиала ПрЭС, 2 шт. | I\_20180746503 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 133 | Реконструкция зданий для размещения  Центрального РЭС (в части установки пожарной сигнализации) | I\_10150036001.2 | 0,00 | 0,06 | 0,06 |
| 134 | Реконструкция РП №1001 (демонтаж РП-1001 ф.210-08,17, установка реклоузера на ф.210-08, замена провода ориентировочной протяженностью 0,18км) (Модернизация РП №1001 (демонтаж РП-1001 ф.210-08,17, установка реклоузера на ф.210-08, замена провода ориентировочной протяженностью 0,18км) | I\_10170001503 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 135 | Строительство мест (площадок) накопления отходов на территории РПБ-III Пригородных электрических сетей (ориентировочной площадью 600 кв.м.) | F\_10150094000 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 136 | Приобретение пресса гидравлического для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180553501 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 137 | Модернизация ПС 195 и прилегающих к ней 135 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 195 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170007501 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 138 | Реконструкция КЛ 6 кВ Правобережный РЭС (ф. 2-106, ф. 2-104, ф. 2-101, 17971-17995, ф. 2-95 (РП 17995), 17470-17995,17410-17442), протяженностью 9,6 км | I\_10181856501 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 139 | Модернизация ПС 110/10 кВ №75 в части обновления автоматической частотной разгрузки шин с заменой промежуточных реле - 8 шт. | I\_10110136000.1 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 140 | Модернизация ПС 110/10 кВ №96 в части установки автоматической частотной разгрузки шин - 8 комп. | I\_10110136000.2 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 141 | Модернизация ПС 110/6 кВ №88 в части установки автоматической частотной разгрузки шин - 8 кмп. | I\_10110136000.3 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 142 | Модернизация ПС 110 кВ №334 Оккервильская (замена КУ) | I\_10170034502 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 143 | Строительство базы ремонтно-эксплуатационной службы Юго-Западного района (ориентировочная площадь 1 400 кв.м.) | F\_10150036003 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 144 | Модернизация ТП № 7907 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181836512 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |

По результатам анализа Исполнителем определено 472 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно соответствующей утвержденной (плановой) величины финансирования. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным проектам составило 9 452,34 млн. руб.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2018 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **13 394,43** | **3942,09** | **-9452,34** | **-71%** |
| 1 | Реконструкция ПС №46 (установка силовых трансформаторов 2х63 МВА) | F\_10070091000 | 406,55 | 10,90 | -395,65 | -97% |
| 2 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 1 | F\_10160024000 | 402,03 | 10,99 | -391,04 | -97% |
| 3 | Строительство ПС 110/10 кВ «Нойдорф» с ЛЭП 110 кВ (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА, ориентировочной протяженностью 2х0.65 км) | I\_10170001522 | 373,80 | 0,00 | -373,80 | -100% |
| 4 | Модернизация ПС 35кВ №109 в части замены силовых трансформаторов по номинальной мощности 2х25 МВА | F\_10110263000 | 364,91 | 0,36 | -364,55 | -100% |
| 5 | Модернизация ПС 110 кВ №67 (замена РУ 6, 35 кВ) | I\_10170018502 | 354,39 | 3,05 | -351,34 | -99% |
| 6 | Строительство ПС 110 кВ «Московская-Товарная» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА) | I\_10170011523 | 436,71 | 101,44 | -335,27 | -77% |
| 7 | Модернизация ПС ПАО ПАО «Ленэнерго»: ПС № 11, ПС № 13, ПС № 18, ПС № 19, ПС № 24, ПС № 27, ПС № 33, ПС № 34, ПС № 36, ПС № 39, ПС № 40, ПС № 45, ПС № 46, ПС № 50, ПС № 59, ПС № 61, ПС № 62, ПС № 67, ПС № 68, ПС № 76, ПС № 77, ПС № 80, ПС № 87, ПС № 88, ПС № 89, ПС № 90, ПС № 92, ПС № 93, ПС № 94, ПС № 96, ПС № 97, ПС № 99, ПС № 103, ПС № 104, ПС № 107, ПС № 108, ПС № 109, ПС № 110, ПС № 117, ПС № 118, ПС № 119, ПС № 121, ПС № 127, ПС № 134, ПС № 140, ПС № 145, ПС № 154, ПС № 155, ПС № 160, ПС № 161, ПС № 171, ПС № 173, ПС № 174, ПС № 184, ПС № 185, ПС № 190, ПС № 196, ПС № 197, ПС № 205, ПС № 210, ПС № 212, ПС № 216, ПС № 223, ПС № 319, ПС № 320, ПС № 334, ПС № 347, ПС № 350, ПС № 369, ПС № 502, ПС № 510, ПС № 514, ПС № 520, ПС № 527, ПС № 542, ПС № 554, ПС № 609, ПС № 610, ПС № 611, ПС № 612, ПС № 617, ПС № 618, ПС № 704, ПС № 705, ПС № 711, ПС № 714, ПС № 870, ПС 35кВ Броня, ПС 35кВ Гипроприбор, ПС 35кВ Красное село, восточный район филиала «Кабельная сеть», западный район филиала «Кабельная сеть», невский район филиала «Кабельная сеть», островной район филиала «Кабельная сеть», правобережный район филиала «Кабельная сеть», северный район филиала «Кабельная сеть», центральный район филиала «Кабельная сеть», юго-западный район филиала «Кабельная сеть», южный район филиала «Кабельная сеть», исполнительный аппарат филиала «Кабельная сеть», северный ВВР филиала «СПбВС», центральный ВВР филиала «СПбВС», южный ВВР филиала «СПбВС», исполнительный аппарат филиала «СПбВС», служба КЛ 35–110кВ филиала «СПбВС», исполнительный аппарат филиала «ПрЭС», красносельский РЭС филиала «ПрЭС», петродворцовый РЭС филиала «ПрЭС», пушкинский РЭС филиала «ПрЭС», исполнительный аппарат ПАО «Ленэнерго», ЕЦУС, филиал «ДСО» в части установки системы информационной безопасности. | I\_10180306512 | 340,10 | 17,78 | -322,32 | -95% |
| 8 | Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА) | I\_10170006523 | 491,72 | 174,45 | -317,26 | -65% |
| 9 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-5» (Строительство КЛ 35 кВ протяженностью 15,185 км) | F\_10100112046 | 279,17 | 0,00 | -279,17 | -100% |
| 10 | Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС № 401 Шоссейная (ориентировочная протяженность 6,3 км) | I\_10160014000 | 405,49 | 181,17 | -224,32 | -55% |
| 11 | Строительство ПС 110 кВ «Намыв-2» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км) | I\_10170003516 | 196,62 | 0,00 | -196,62 | -100% |
| 12 | Строительство КТПМ 35 кВ (демонтаж ПС 615, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х10 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 10 кВ 0,5км, КЛ 35 кВ 0,15 км) | F\_10150055000 | 177,80 | 0,00 | -177,79 | -100% |
| 13 | Модернизация ПС 110/35/6кВ трансформаторной мощностью 120 МВА №39 в части реконструкции ОРУ 110 кВ | F\_10130065000 | 196,44 | 22,08 | -174,36 | -89% |
| 14 | Реконструкция ПС 110 кВ №542 (замена силовых трансформаторов мощностью 2х63 на 2х80 МВА) | F\_10150053000 | 224,99 | 51,06 | -173,93 | -77% |
| 15 | Реконструкция ПС №18 «Красный треугольник» с переводом на 110кВ | F\_10120240000 | 780,75 | 609,01 | -171,75 | -22% |
| 16 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 24 96 для перехода к режиму заземления нейтрали (Модернизация ТП2001, 2081, 2082, 2084, 2118, РП 7591, 7611, 7615, 7650, 7733, 7892, 17504, 17520, 17528, 17557, 17560, 17570, 17580, 17581, 17583, 17600, 17710, 17730, 17740, 17760, 17770, 17780, 17800, 17830, ПС 24, ПС 110 кВ № 96, РП 22220, 2225, 22255, 22477, 29180, 29344, 29399, 29400, 29430, 29455, 29466, 29477, 29510, 29520, 29533, 29544, 29566, 29620, 29655, 29677, 29700, 29720, 29740, 29760, 29770, 29799, 29810, 29820, 29844, 29855, 29899, 29910, 29955, 29980, 29990, 29998, СТП-V13, СТП-V15, в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 24, 96) | F\_10142101001 | 256,08 | 93,84 | -162,24 | -63% |
| 17 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1780 c заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 35 кВ 3,75 км) | F\_10130112003 | 187,08 | 27,78 | -159,30 | -85% |
| 18 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1961 c заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 0,82 км) | F\_10130112009 | 151,11 | 1,75 | -149,36 | -99% |
| 19 | Модернизация ПС 110/6 кВ №88 в части замены масляных выключателей в количестве 40 шт. | I\_10181839502 | 142,97 | 0,18 | -142,79 | -100% |
| 20 | Реконструкция ПС 35кВ №12 (Реконструкция ПС 35кВ №12 в части замены ячеек 10-35 кВ в количестве 38 шт., прокладка КЛ 10-35 кВ протяженностью 7,12 км) | F\_10110162000 | 178,37 | 36,20 | -142,18 | -80% |
| 21 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1892 (1 и 2 этап) с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 2,2 км) | F\_10130112007 | 151,14 | 9,39 | -141,75 | -94% |
| 22 | Модернизация РУ 0,4 кВ 2 этап (Центральный РЭС - 7 шт., Островной РЭС - 7 шт., Южный РЭС - 11 шт., Невский РЭС - 4 шт., Северный РЭС - 9 шт., Восточный РЭС -10 шт., Правобережный РЭС - 10 шт., Западный РЭС - 2 шт., Юго-Западный РЭС - 5 шт.) | I\_10180053501 | 124,71 | 0,14 | -124,57 | -100% |
| 23 | Реконструкция РТП, ТП в части «Реконструкция РТП 1328 и РТП 1392 в Островном районе» | F\_10141501901 | 125,43 | 5,19 | -120,24 | -96% |
| 24 | Реконструкция ПС 110кВ №45 (замена силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА на 2х80 МВА) | F\_10130068000 | 112,24 | 5,51 | -106,73 | -95% |
| 25 | Строительство КЛ 35 кВ от ПС №165 до КТПМ 35 кВ в районах РП 1961 и РП 1780 (ориентировочная протяженность 6,4 км) | F\_10130112014 | 134,96 | 30,47 | -104,49 | -77% |
| 26 | Модернизация РУ 0,4 кВ 1 этап (Центральный РЭС - 6 шт., Островной РЭС - 6 шт., Южный РЭС - 8 шт., Невский РЭС - 5 шт., Северный РЭС - 11 шт., Восточный РЭС -7 шт., Правобережный РЭС - 8 шт., Западный РЭС - 2 шт., Юго-Западный РЭС - 5 шт.) | I\_10180052501 | 109,99 | 12,35 | -97,64 | -89% |
| 27 | Строительство ПС 110 кВ Караваевская (347А) с заходами КЛ 110 кВ (установка трансформаторов 2х63 МВА, ориентировочная протяженность заходов КЛ 110 кВ: 1 км и 5 км) | F\_10160047000 | 92,90 | 0,15 | -92,74 | -100% |
| 28 | Строительство РУ-10кВ на ПС 110/10 кВ №347 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №347 в части строительства ЗРУ-10кВ) | F\_10130072000 | 162,11 | 70,51 | -91,61 | -57% |
| 29 | Строительство ПС 220 кВ «Купчинская» с заходами КЛ 220 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА, ориентировочная протяженность 0,5 км) | I\_10170001514 | 96,22 | 7,01 | -89,21 | -93% |
| 30 | Модернизация 23 РП и 72 ТП 6 кВ в районе ПС №18 в части замены выключателей 6 кВ в количестве 583 шт.) | I\_10170018501 | 86,97 | 1,00 | -85,98 | -99% |
| 31 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1860 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 4,8 км) | F\_10130112004 | 86,04 | 0,62 | -85,42 | -99% |
| 32 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 2 | F\_10160025000 | 89,99 | 5,49 | -84,50 | -94% |
| 33 | ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.) | F\_10133385000 | 87,33 | 4,25 | -83,08 | -95% |
| 34 | Модернизация сетевых сооружений (РТП, ТП), отработавших нормативный срок эксплуатации в Центральном районе КС (Восточный РЭС (ТП 7118,ТП 7533/7534), Невский РЭС (ТП 3075,ТП 3129,ТП 3219,ТП 3257), Островной РЭС (ТП 1959), Южный РЭС (ТП 4226), Юго-Западный РЭС (ТП 6028,ТП 6337,ТП 6470/6469), Северный РЭС (ТП 2804,РП 2777) (трансформаторной мощностью 14,66 МВА) | F\_10141501966 | 203,37 | 122,30 | -81,06 | -40% |
| 35 | Модернизация ПС 160 и прилегающих к ней 235 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 160 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170008501 | 71,87 | 0,05 | -71,82 | -100% |
| 36 | Реконструкция ЗРУ 10 кВ на ПС 330 кВ «Ржевская» №811 в части установки двух секций шин | I\_10160021000 | 70,81 | 0,72 | -70,08 | -99% |
| 37 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №12А до КТПМ 35 кВ в районе РП 1734 (ориентировочная протяженность 4 км) | F\_10130112011 | 127,02 | 58,62 | -68,40 | -54% |
| 38 | Реконструкция КЛ 110кВ ПС 330кВ «Западная» - ПС 110кВ №369 (ориентировочная протяженность 5,6 км) | F\_10180001000 | 66,67 | 0,00 | -66,67 | -100% |
| 39 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №96 (Реконструкция ПС 110/10 кВ №96 в части установки силового трансформатора 110 кВ 1х63МВА) | F\_10140102000 | 66,70 | 0,79 | -65,90 | -99% |
| 40 | Строительство ПС 110кВ «Петровская» (установка силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА) | I\_10170012523 | 64,02 | 0,00 | -64,01 | -100% |
| 41 | Модернизация ПС 110/35/6 №55 (замена 4-х устройств компенсации емкостного тока 6 кВ) | I\_10180434502 | 63,95 | 0,51 | -63,43 | -99% |
| 42 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-12/13 с переводом в кабельное исполнение (ориентировочная протяженность КЛ-110кВ 2х8 км) | I\_10180489516 | 73,74 | 11,25 | -62,48 | -85% |
| 43 | Реконструкция КЛ 10 кВ Невский РЭС (ф.160 - 46 (3630), ф.160 - 42 (3630), ф.160 - 20 (3630), ф.160 - 127 (8687) протяженностью по трассе 18 км | I\_10152101901.1 | 88,55 | 27,06 | -61,48 | -69% |
| 44 | Модернизация ПС 104 и прилегающих к ней 130 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 104 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170006501 | 64,37 | 4,46 | -59,91 | -93% |
| 45 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на «обратных концах» ПС 330 кВ №1 «Восточная» | F\_10120241001 | 59,37 | 0,00 | -59,37 | -100% |
| 46 | Модернизация 10 РП и 72 ТП 6 кВ в районе ПС №13 в части замены выключателей 6 кВ в количестве 340 шт. | I\_10180050501 | 57,77 | 0,00 | -57,77 | -100% |
| 47 | Реконструкция КЛ 6 кВ в части перевода из существующего ГРУ- 6 кВ и НРУ-6 кВ ТЭЦ-14 в новое КРУЭ-6 кВ ТЭЦ-14 «Первомайская» (ориентировочной протяженностью 6,6 км) | I\_10180049501 | 54,86 | 0,23 | -54,64 | -100% |
| 48 | Модернизация ПС 110/10/10 кВ 110 кВ Озеро Долгое в части установки РУ 10 кВ | F\_10150088000 | 54,64 | 0,00 | -54,64 | -100% |
| 49 | Реконструкция ВЛ 110кВ Колпинская-8 (по Схеме «Реконструкция участка к-8») (Реконструкция ВЛ 110кВ Колпинская-8 в части замены опор и провода протяженностью 16,2 км) | F\_10110243000 | 53,25 | 0,00 | -53,25 | -100% |
| 50 | Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, СПб (3 этап 5 974 точек учета) | I\_10190024951 | 222,58 | 170,38 | -52,20 | -23% |
| 51 | Развитие системы управления производственными активами (СУПА) в части создания автоматизированного программного комплекса по управлению техническим перевооружением и реконструкцией | I\_10180913512 | 97,18 | 45,70 | -51,49 | -53% |
| 52 | Модернизация системы сбора и передачи данных ОМП в ПАО «Ленэнерго» | I\_10170001512 | 67,02 | 18,28 | -48,74 | -73% |
| 53 | Модернизация Вл. 35 кВ Красносельская-1/2 в части замены опор и провода ориентировочной протяженностью 3,6 км | F\_10141021000 | 49,27 | 1,50 | -47,77 | -97% |
| 54 | Строительство ТП, КЛ-0,4-10кВ, программа организации телемеханизации для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирного дома со встроенно-пристроенными помещениями и встроенным гаражом заявителя ООО «ЛЕГЕНДА ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО» по адресу: Санкт-Петербург, Дальневосточный пр., участок 1 (напротив дом 7, лит. А, Дальневосточному пр.), кад. № 78:12:0631901:30 (ориентировочный объем работ: установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 4 МВА) | I\_11171323500 | 48,00 | 1,01 | -46,99 | -98% |
| 55 | Реконструкция РТП с выявленными технологическими нарушениями (Восточный РЭС РП 7740, РП 7930, РП 7800, РП 7990, РП 7855, РП 7955, РП 7115, ТП 7159, ТП 7514,ТП 7625, ТП 7849, ТП 7466, ТП 7138, ТП 7116, ТП 7523, ТП 7621, ТП 7519, ТП 7540) (установка силовых трансформаторов суммарной мощностью 6 МВА) | I\_10180397501 | 159,95 | 114,41 | -45,54 | -28% |
| 56 | Проектирование по титулу: «Строительство ПС 110 кВ «Шушары-3» (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА)» | F\_10170020000 | 45,52 | 0,07 | -45,45 | -100% |
| 57 | Реконструкция КЛ 10 кВ Невский РЭС (ф.802 - 414 (8740), ф.802 - 209 (8700), ф.802 - 203 (8730), ф.802 - 108 (8760) протяженностью по трассе 14,6 км | I\_10181848501 | 72,83 | 28,17 | -44,67 | -61% |
| 58 | Проектирование по титулу: «Строительство ПС 110 кВ «Поклонная гора» (по Схеме «ПС Озерки») (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА)» | F\_10070127000 | 43,84 | 0,52 | -43,32 | -99% |
| 59 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1895 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 2,9 км) | F\_10130112008 | 114,60 | 72,73 | -41,87 | -37% |
| 60 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе НП Ольгино (демонтаж ПС 613, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х10 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 6 кВ 1 км, КЛ 35 кВ 0,1 км) | F\_10162508916 | 260,80 | 218,95 | -41,84 | -16% |
| 61 | Реконструкция ВЛ 35 кВ Шушарская-2 в части устранения негабаритов на участках опор №№2-3, 41, 44-47, 50-52, 56-61 ориентировочной протяжённостью 3,78 км. | F\_10141024000 | 42,14 | 2,54 | -39,60 | -94% |
| 62 | Модернизация ПС 110/6 кВ №520 в части замены масляных выключателей в количестве 8 шт. | I\_10181840502 | 39,38 | 0,04 | -39,34 | -100% |
| 63 | Проектирование по титулу «Строительство ПС 110 кВ №33А с установкой трансформаторов 2х63 МВА» | F\_10160049000 | 38,34 | 0,02 | -38,32 | -100% |
| 64 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-2 (по Схеме «Реконструкция участка лнс-2») (Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-2 в части замены опор и провода протяженностью 9,61 км) | F\_10110253000 | 37,05 | 0,00 | -37,05 | -100% |
| 65 | Приобретение коммутаторов типа L, 50 шт. | I\_20180767512 | 39,37 | 3,43 | -35,94 | -91% |
| 66 | Строительство кабельной линии 110 кВ направлением «ПС №18А-ТЭЦ1 протяжённостью 0,7 км. | F\_10120315009 | 49,03 | 13,16 | -35,87 | -73% |
| 67 | Реконструкция здания для Кабельной сети по адресу: пр. Ударников, 36 (ориентировочной площадью 758 кв.м.) | I\_10170001501 | 37,17 | 1,91 | -35,26 | -95% |
| 68 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1734 с КЛ 35 кВ (Строительство КТПМ-35 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, строительство КЛ 35 кВ протяженностью 0,66 км) | F\_10130112005 | 39,44 | 4,72 | -34,72 | -88% |
| 69 | Организация волоконно-оптической линии связи научастках ПС 39 – ПС 257 – ПС 344 – ПС 367 – ПС 396 – ПС 189 – ПС 355 – ПС 142, в части организации волоконно-оптической линии связи на участке ПС 196 - ПС 344 - ПС 257 - ПС 367 (Строительство волоконно-оптической линии связи и модернизация систем телемеханики и связи на участке ПС 257 - ПС 367 - ПС 344 протяженностью 40км.) | I\_10130029000.3 | 33,77 | 0,00 | -33,77 | -100% |
| 70 | Строительство новой ПС 110/10 кВ №212А (Строительство ПС 110/10 кВ №212А с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА) | F\_10070125000 | 32,81 | 0,00 | -32,81 | -100% |
| 71 | Строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1715 с заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 1,64 км) | F\_10130112002 | 36,53 | 3,97 | -32,56 | -89% |
| 72 | Модернизация ПС 35/6кВ №33 в части замены РУ 6, 35 кВ | F\_10120010000 | 32,19 | 0,00 | -32,19 | -100% |
| 73 | Реконструкция ТП-022 6/0,4 кВ: замена трансформаторов на 2х630 кВА, реконструкция щитов РУ- 0,4 кВ и РУ-6 кВ, строительство 4 КЛ 0,4 кВ ориентировочной длиной 4х550м для электроснабжения «Реконструкция здания ГБУ Центра образования № 167 Красносельского р-на Санкт-Петербурга для размещения дошкольного отделения по адресу: ул. Летчика Пилютова, д. 13, корп. 2, литера А» | I\_11173836600 | 42,26 | 10,14 | -32,12 | -76% |
| 74 | Реконструкция ТП №1279 Пушкинского РЭС (замена РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, замена трансформаторов мощностью 1,26МВА) | I\_10180164503 | 31,37 | 0,09 | -31,28 | -100% |
| 75 | Модернизация кабельных киосков и разделителей 0,4 кВ 2 этап (Центральный РЭС - 11 шт., Островной РЭС - 11 шт., Южный РЭС - 12 шт., Невский РЭС - 13 шт., Северный РЭС - 10 шт., Восточный РЭС -11 шт., Правобережный РЭС - 6 шт., Западный РЭС - 8 шт., Юго-Западный РЭС - 13 шт.) | I\_10180061501 | 33,15 | 1,89 | -31,25 | -94% |
| 76 | ПС 110 кВ «Шушары» (Строительство ПС 110/10кВ Шушары с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, строительство КЛ 110кВ протяженностью 6,6 км) | F\_10070116000 | 36,30 | 6,21 | -30,09 | -83% |
| 77 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.67-20 - РП 4510, ф.67-22 - РП 4510) протяженностью по трассе 7 км | I\_10152101901.11 | 34,27 | 4,81 | -29,46 | -86% |
| 78 | Реконструкция ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ ф.5-28, 5-43, 5-44 в п Н.Саратовка и Окт.набережной с возможным переводом питания (ориентировочная протяженность ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ 25,2 км) | F\_10110016000 | 35,35 | 6,03 | -29,32 | -83% |
| 79 | Модернизация кабельных киосков и разделителей 0,4 кВ 1 этап (Центральный РЭС - 17 шт., Островной РЭС - 11 шт., Южный РЭС - 11 шт., Невский РЭС - 11 шт., Северный РЭС - 10 шт., Восточный РЭС -9 шт., Правобережный РЭС - 5 шт., Западный РЭС - 7 шт., Юго-Западный РЭС - 11 шт.) | I\_10180060501 | 29,24 | 0,24 | -29,00 | -99% |
| 80 | Модернизация ПС 110 кВ №334 Оккервильская (замена системы оперативного постоянного тока) | I\_10170020502 | 29,46 | 0,86 | -28,60 | -97% |
| 81 | Телемеханизация ТП, РТП Западного района (41шт.) (Модернизация ТП и РТП Западного района № БКТП 22206, РТП 22444, ТП 22445, РТП 22455, РТП 22460, РТП 22640, РТП 29050, РТП 22650, РТП 29560, ТП 29585, БКТП 29051, БКТП 29077, БКТП 29114, ТП 29800, БКТП 29121, БКТП 29122, БКТП 29124, БКТП 29125, БКТП 29126, РТП 22233, БКТП 29128, РТП 22490, ТП 29464, РТП 29130, БКТП 29132, БКТП 29133, РТП 29170, БКТП 29178, БКТП 29179, БКТП 29217, БКТП 29221, РП 29230, РТП 29320, БКТП 29351, БКРТП 29000, БКРТП 29110, БКТП 29686, ТП 29941, ТП 29942, БКТП 29975, БКТП 29998, в части установки системы сбора и передачи информации) | F\_10100659011 | 30,00 | 5,52 | -24,48 | -82% |
| 82 | Модернизация ПС 110/10 кВ №124 (замена 2-х устройств компенсации емкостного тока 10 кВ) | I\_10180433502 | 24,50 | 0,51 | -23,99 | -98% |
| 83 | Реконструкция РТП 17528 в части замены существующего РУ-6 кВ на новое РУ-6 кВ с АВР для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя контактная сеть трамвайной линии ООО «ТКК» по адресу: Санкт-Петербург, Красногвардейский район, Иринов-ский пр (в границах от ул. Передовиков до ул. Коммуны, включая разворотное кольцо и трамвайный узел № 218 на перекрестке Ириновского пр. и пр. Наставников) и Рябовское шоссе (от ул. Коммуны без разворотного кольца до к/п Ржевка, включая разворотное кольцо). | I\_11171818001 | 23,37 | 0,00 | -23,37 | -100% |
| 84 | Реконструкция ТП 10/0,4кВ №2191 с заменой существующих трансформаторов мощностью 400кВА на новые 2х630 кВА, Строительство 4 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 2191 до ГРЩ объекта  ориентировочной длинной 4х255 м для технологического присоединения энергопринимающих устроийств заявителя Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение «Фонд капитального строительства и реконструкции» по адресу: пос.Металлострой, Садовая ул., участок 2 (юго-западнее пересечения с Пионерской ул.), (пос.Металлострой, квартал 2А, участок 4) | I\_11154726400 | 23,29 | 0,00 | -23,29 | -100% |
| 85 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ 35 кВ в районе РП 1715 (ориентировочная протяженность 2 км) | F\_10130112010 | 28,07 | 5,87 | -22,21 | -79% |
| 86 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на «обратных концах» ПС 330 кВ №2 «Южная» | F\_10120241002 | 20,11 | 0,00 | -20,11 | -100% |
| 87 | Замена ОД и КЗ на ПС 110кВ 124 (Модернизация ПС 110/10/10 кВ №124 «Гражданская» в части РУ 110 кВ) | F\_10110132000 | 41,12 | 21,14 | -19,98 | -49% |
| 88 | Приобретение мобильного ПК, 600 шт. | I\_20180757512 | 20,65 | 1,05 | -19,60 | -95% |
| 89 | Проектирование по титулу: Модернизация КЛ 10(6)/0,4 кВ ф.612-110, ф.614-01, ф.614-05, ф.617-04 в части замены кабельных линий ориентировочной протяженностью 40,4 км, реконструкция РУ 10(6)/0,4 кВ на существующих РТП/ТП в части замены РУ | I\_10180212503 | 19,15 | 0,00 | -19,15 | -100% |
| 90 | Модернизация ПС 110/10 кВ №321 в части замены масляных выключателей в количестве 8 шт. | I\_10181841502 | 19,54 | 0,44 | -19,10 | -98% |
| 91 | Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ, СПб (2 этап 21 точка учета) | I\_10190024954 | 46,61 | 27,73 | -18,89 | -41% |
| 92 | Модернизация ПС 110/10 кВ №167 в части замены РЗА и АСУ ТП | I\_10170025502 | 17,26 | 0,01 | -17,25 | -100% |
| 93 | Строительство ЗРУ 10кВ на ПС 330кВ «Ржевская» (с установкой двух секций шин) | F\_10120361000 | 16,87 | 0,23 | -16,64 | -99% |
| 94 | Реконструкция КЛ 6 кВ Центральный РЭС (ф.36-42 - 5552) протяженностью по трассе 3 км | I\_10152101901.20 | 16,53 | 0,09 | -16,45 | -99% |
| 95 | Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, СПб (2 этап 69 точек учета) | I\_10190024952 | 18,87 | 2,61 | -16,27 | -86% |
| 96 | Модернизация ПС 110/10 кВ № 370 (замена 2-х устройств компенсации емкостного тока 10 кВ) | I\_10180432502 | 24,50 | 8,75 | -15,75 | -64% |
| 97 | Модернизация ТП №1179 Пушкинского РЭС (замена РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ) | I\_10180163503 | 27,65 | 12,43 | -15,22 | -55% |
| 98 | Модернизация ПС 110/6 кВ №27 (организация дренажной системы) | I\_10180431502 | 15,88 | 0,88 | -15,00 | -94% |
| 99 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-18 - РП 392) протяженностью по трассе 3 км | I\_10181851501 | 16,15 | 1,92 | -14,23 | -88% |
| 100 | Модернизация КЛ-6 кВ в новое РУ-6кВ на ПС-18 (ориентировочная протяженность 33,3 км) | F\_10150056000 | 13,76 | 0,00 | -13,76 | -100% |
| 101 | Реконструкция РТП, ТП в части замены травмоопасного оборудования в РТП 7555, РТП 2888 | F\_10151502901 | 75,57 | 63,15 | -12,42 | -16% |
| 102 | Приобретение тракторной техники (21 шт.) | I\_20170302915 | 61,37 | 49,12 | -12,25 | -20% |
| 103 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-16 - РП 6072, ф.1-17 - РП 6072) протяженностью по трассе 3,2 км | I\_10152101901.13 | 17,34 | 5,14 | -12,20 | -70% |
| 104 | Реконструкция КЛ 6 кВ Правобережный РЭС (ф.24-41 - 7615) протяженностью по трассе 3 км | I\_10152101901.17 | 15,79 | 3,76 | -12,03 | -76% |
| 105 | Строительство технологической сети подвижной радиосвязи ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга с установкой 20 ретрансляторов связи стандарта DMR | I\_10180283512 | 11,80 | 0,00 | -11,80 | -100% |
| 106 | Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации контрольной деятельности | I\_10180289512 | 64,94 | 53,58 | -11,37 | -18% |
| 107 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-33 - РП 4175, ф.1-41 -РП 4175) протяженностью по трассе 4,9 км | I\_10181850501 | 23,81 | 12,57 | -11,25 | -47% |
| 108 | Модернизация ПС 110/35/6 кВ №104 в части замены ячеек РУ-35кВ в количестве 3 шт.) | F\_10120301000 | 11,23 | 0,00 | -11,23 | -100% |
| 109 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.45-24 - БКРТП 4200, ф.45-48 - РП 4030) протяженностью по трассе 2,5 км | I\_10181849501 | 12,58 | 1,40 | -11,18 | -89% |
| 110 | Реконструкция КЛ 6 кВ Южный РЭС (ф.1-97 - РТП 6855) протяженностью по трассе 2,3 км | I\_10181852501 | 12,38 | 1,35 | -11,03 | -89% |
| 111 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/10 кВ №124 в части замены ДГК - 1 шт.) | I\_10110133000.3 | 10,82 | 0,33 | -10,48 | -97% |
| 112 | Модернизация ПС 110 кВ №27 (замена РУ 6 кВ) | I\_10180069502 | 10,55 | 0,10 | -10,45 | -99% |
| 113 | Строительство каналов связи на участке ПС 110 кВ №6 - ПС 110 кВ № 27 протяженностью 3 км | F\_10060026003 | 10,22 | 0,01 | -10,22 | -100% |
| 114 | Проектирование по титулу «Строительство заходов 110 кВ на ПС №33 А ориентировочной протяженностью 2 км» | F\_10160050000 | 9,88 | 0,00 | -9,88 | -100% |
| 115 | Проектирование по титулу: «Модернизация ПС 110/10 кВ №502 Мартышкино (замена ОД и КЗ)» | F\_10161908916 | 11,95 | 2,17 | -9,78 | -82% |
| 116 | Проектирование по титулу: «Строительство участка ЛЭП 110 кВ ориентировочной протяженностью 1 км для образования нового направления (ЛЭП 110 кВ Парнас – Сосновская) путем спрямления ВЛ 110 кВ Парголовская-3 (ВЛ 110 кВ Ручьи – Парнас-Коммунальная) и ВЛ 110 кВ Муринская-3 (ВЛ 110 кВ Ручьи – Сосновская) с целью технологического присоединения к сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Северо-Запада» | I\_10180173516 | 13,79 | 4,20 | -9,59 | -70% |
| 117 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №45 в части замены ДГК - 2 шт.) | I\_10181846502 | 20,73 | 11,17 | -9,56 | -46% |
| 118 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (РП 13540 - ТП 18561) протяженностью по трассе 1,9 км | I\_10152101901.3 | 9,38 | 0,10 | -9,28 | -99% |
| 119 | Устранение негабаритов ВЛ 35-110кВ (в части ВЛ 110 кВ «Янинская-7/8») (Модернизация ВЛ 110 кВ Янинская-7/8 в части устранения негабаритов линии на участке протяженностью 0,5 км) | F\_10110013008 | 8,74 | 0,00 | -8,74 | -100% |
| 120 | Приобретение кластера шлюза, 1 шт. | I\_20180777512 | 8,57 | 0,00 | -8,57 | -100% |
| 121 | Реконструкция системы пожарного водопровода, коммунального водоснабжения и канализования ПС № 369 (Модернизация ПС 110/10 кВ №369 в части восстановления системы пожарного водопровода, коммунального водоснабжения и канализации) | F\_10141016000 | 8,42 | 0,00 | -8,42 | -100% |
| 122 | Модернизация ПС 110/35/6кВ №55 в части замены ячеек 6 кВ в количестве 45 шт. | I\_10200023000 | 8,11 | 0,00 | -8,11 | -100% |
| 123 | Приобретение портативной радиостанции, 106 шт. | I\_20180778512 | 8,82 | 0,77 | -8,05 | -91% |
| 124 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) (Модернизация ПС 110/35/6 кВ №39 в части замены ДГК в количестве 2 шт.) | I\_10181877502 | 17,68 | 9,66 | -8,01 | -45% |
| 125 | Модернизация ПС 110 кВ №196 (замена силовых трансформаторов 2х40 МВА) | F\_10141023000 | 8,41 | 0,59 | -7,81 | -93% |
| 126 | Модернизация ВЛ-0,4 кВ в Северном РЭС в части замены неизолированного провода на СИП ВЛ 0,4 кВ № 73,8,17,92,13,88,69,5,81,80,75,82,79,63,47,46 (ориентировочная протяженность 6 км) | I\_10180068501 | 8,62 | 0,81 | -7,81 | -91% |
| 127 | Замена опор и медного провода ориентировочной протяженностью 1,6 км с грозотросом на ВЛ 110 кВ Колпинская-1/3 | F\_10141031000 | 9,76 | 2,17 | -7,59 | -78% |
| 128 | Реконструкция КЛ 10 кВ Северный РЭС (9021 - 9023 «А», 9021 - 9023 «Б») протяженностью по трассе 1,5 км | I\_10152101901.7 | 7,50 | 0,08 | -7,42 | -99% |
| 129 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№92 (Модернизация ПС №92 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180471516 | 7,07 | 0,11 | -6,96 | -98% |
| 130 | Модернизация ПС 110/35/10кВ кВ №155 в части замены ячеек 10 кВ в количестве 60 шт. | I\_10200024000 | 6,93 | 0,00 | -6,93 | -100% |
| 131 | Реконструкция КЛ 6 кВ Островной РЭС (ф.55 - 24, ф.55 - 124) протяженностью по трассе 1,3 км | I\_10152101901.19 | 7,00 | 0,07 | -6,93 | -99% |
| 132 | Строительство новой КЛ 35кВ ПС86-ПС21 взамен КЛ 35кВ КЮ-1, КЮ-2, КЮ-3 (Строительство КЛ 35 кВ протяженностью 7,12 км) | F\_10100112008 | 6,73 | 0,00 | -6,73 | -100% |
| 133 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1868 с КЛ 35 кВ (Строительство КТПМ-35 кВ с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА, строительство КЛ 35 кВ протяженностью 2,33 км) | F\_10130112001 | 67,92 | 61,33 | -6,59 | -10% |
| 134 | Модернизация ВЛ 110 кВ Лахтинская-5/6 в части установки опор в количестве 1 шт. | F\_10141029000 | 8,12 | 1,54 | -6,58 | -81% |
| 135 | Модернизация ВЛ 110 кВ Обуховская 3/4 (устранение негабаритов ориентировочной протяженностью ВЛ 110 кВ 0,3 км) | F\_10110013010 | 6,44 | 0,00 | -6,44 | -100% |
| 136 | Модернизация ВЛ 110 кВ Московская-6 в части замены опор в количестве 2 шт. | F\_10141030000 | 9,65 | 3,45 | -6,20 | -64% |
| 137 | Приобретение индикаторов неисправностей, датчиков контроля доступа в сетевое сооружение и системы сбора и передачи данных, 270 шт. | I\_20180530501 | 6,15 | 0,00 | -6,15 | -100% |
| 138 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-4»(Строительство КЛ 35 кВ протяженностью 6,071 км) | F\_10100112049 | 6,04 | 0,00 | -6,04 | -100% |
| 139 | Приобретение гидравлической кабельной лебедки для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180578501 | 5,92 | 0,00 | -5,92 | -100% |
| 140 | Строительство распределительной сети 6-10 кВ в районе ПС 90 (Строительство КЛ 10 кВ направлением от ПС 90 до ПС 216 протяженностью по трассе 2,4 км) | F\_10170002000 | 20,91 | 15,55 | -5,36 | -26% |
| 141 | Реконструкция БРП с установкой двух ячеек 10 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств абонента ЗАО «ТДФ Экотех СПб» по адресу: пос.Левашово, Новоселки, д.18, корп.5, лит.А | I\_11144007000 | 5,26 | 0,00 | -5,26 | -100% |
| 142 | Построение автоматизированной системы мониторинга параметров качества электрической энергии для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ «Экспофорум» | I\_10180429503 | 5,38 | 0,15 | -5,23 | -97% |
| 143 | Разработка электронного каталога типовых решений для цифрового РЭС | I\_10180444509 | 24,42 | 19,20 | -5,22 | -21% |
| 144 | Строительство ливневой канализации и ограждения на ПС 110 кВ №212 в рамках титула «ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» | I\_10180485516 | 5,21 | 0,08 | -5,13 | -98% |
| 145 | Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, СПб (2 этап 15 точек учета) | I\_10190024953 | 12,18 | 7,13 | -5,05 | -41% |
| 146 | Приобретение приборов для измерения показателей качества электроэнергии для нужд диагностического центра, 30 шт. | I\_20180713502 | 5,33 | 0,38 | -4,96 | -93% |
| 147 | Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе ПС 110 кВ №197 Петродворец (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 1,8 км) | I\_10180172503 | 7,97 | 3,24 | -4,73 | -59% |
| 148 | Приобретение грузовых бортовых автомобилей (13 шт.) | I\_20170307915 | 4,66 | 0,00 | -4,66 | -100% |
| 149 | Реконструкция узлов ЭХЗ КЛ 110кВ К-111, К-116, К-125, К-131, К-142, К-143, К-149, К-130, 136, 137 (Модернизация узлов электрохимической защиты КЛ 110 кВ К-111, К-116, К-125, К-131, К-142, К-143, К-149, К-130, 136, 137 (10 узлов)) | F\_10133389000 | 4,35 | 0,00 | -4,35 | -100% |
| 150 | Приобретение специальных автомобилей и грузоподъемной техники (97 шт.) | I\_20180303515 | 87,00 | 82,65 | -4,35 | -5% |
| 151 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС 110/10 кВ № 160, ПС 110/10 кВ №210, ПС 35/6 кВ №705 (в части ПС 110/10 кВ № 160) (Модернизация ПС 110/10 кВ № 160 в части замены РУ 10 кВ с установкой 72 ячеек 10 кВ) | F\_10120114004 | 98,00 | 93,85 | -4,15 | -4% |
| 152 | Реконструкция РТП 8685 по адресу ул. Малая Балканская д. 17 (Модернизация РТП 8685 по адресу ул. Малая Балканская д. 17 с заменой силовых трансформаторов мощностью 5 МВА) | I\_10180421501 | 26,80 | 22,90 | -3,90 | -15% |
| 153 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (ТП 13073 - ТП 13351) протяженностью по трассе 1,06 км | I\_10152101901.5 | 5,23 | 1,34 | -3,89 | -74% |
| 154 | Реконструкция КЛ 10 кВ Правобережный РЭС (ТП 17902 - РП 17995) протяженностью по трассе 0,8 км | I\_10152101901.4 | 4,01 | 0,18 | -3,82 | -95% |
| 155 | Модернизация БРТП № 8250 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181012512 | 3,78 | 0,00 | -3,78 | -100% |
| 156 | Приобретение передвижной контейнерной ТП типа ПКТП, 1 шт. | I\_20180742503 | 3,76 | 0,00 | -3,76 | -100% |
| 157 | Реконструкция ячеек №№ 314 и 24 в ЗРУ-10 кВ на ПС 46 для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя: центр обработки данных Центральный банк Российской Федерации (Банк России) по адресу: Энергетиков пр., д. 45, лит. А, Б, В, ш. Революции, д. 58, лит. Б, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н. | I\_11170634500 | 5,26 | 1,56 | -3,70 | -70% |
| 158 | Модернизация ПС 110 кВ №29 Сосновская (установка АЧР) | I\_10170019502 | 11,74 | 8,06 | -3,68 | -31% |
| 159 | Модернизация ПС 369 и прилегающих к ней 236 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 369 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170011501 | 3,66 | 0,00 | -3,66 | -100% |
| 160 | Реконструкция пожарного водопровода на ПС №№14, 104, 124, 542 (Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №14, ПС 110/10 кВ №104, 124, 542 в части восстановления пожарного водопровода) | F\_10120304000 | 3,58 | 0,00 | -3,58 | -100% |
| 161 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) Модернизация ПС 110/10 кВ №535 в части замены ДГК - 2 шт.) | I\_10181847502 | 22,28 | 18,81 | -3,46 | -16% |
| 162 | Модернизация РТП № 8215 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181004512 | 3,30 | 0,00 | -3,30 | -100% |
| 163 | Реконструкция ТП 2747 с прокладкой 4-х кабельных линий 10 кВ для повышения надежности электроснабжения Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова (Реконструкция ТП 2747 с установкой силовых трансформаторов мощностью 1,26 МВА, с прокладкой 4-х кабельных линий 10 кВ протяженностью 1,4 км для повышения надежности электроснабжения Главной геофизической обсерватории им. А.И. Воейкова | I\_10180422501 | 21,11 | 17,82 | -3,28 | -16% |
| 164 | Приобретение ноутбуков, 180 шт. | I\_20180772512 | 2,93 | 0,00 | -2,93 | -100% |
| 165 | Строительство заходов ЛЭП 110кВ на ПС 110 кВ №12А (ориентировочная протяженность 6,7 км) | F\_10120003000 | 414,98 | 412,20 | -2,77 | -1% |
| 166 | Модернизация БКТП № 8031 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180955512 | 2,77 | 0,00 | -2,77 | -100% |
| 167 | Модернизация БКТП № 8084 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180988512 | 2,77 | 0,00 | -2,77 | -100% |
| 168 | Модернизация БКТП № 8260 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181013512 | 2,77 | 0,00 | -2,77 | -100% |
| 169 | Модернизация ПС 321 и прилегающих к ней 165 РТП(ТП) в части выполнения комплекса работ по организации селективной защиты от ОЗЗ (однофазного замыкания на землю), установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 321 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | I\_10170010501 | 2,74 | 0,04 | -2,70 | -99% |
| 170 | Модернизация РЗА, СДТУ и связи на «обратных концах» ПС 220 кВ №15 «Завод Ильич» | F\_10120241004 | 2,68 | 0,00 | -2,68 | -100% |
| 171 | Приобретение газохроматографического комплекса на базе жидкостного хроматографа, 1 шт. | I\_20180721502 | 2,67 | 0,00 | -2,67 | -100% |
| 172 | Приобретение стационарной установки для одновременной поверки счётчиков электрической энергии от 6 до 12 шт., кл. точности 0,1S и менее точных, ваттметров, варметров, энергетических фазометров, частотомеров, вольтметров, амперметров, 1 шт. | I\_20180719502 | 2,61 | 0,00 | -2,61 | -100% |
| 173 | Строительство сетей 0,4 кВ для обеспечения надежного электроснабжения зоны D1-D4 КВЦ «Экспофорум» | I\_10181876503 | 4,62 | 2,06 | -2,56 | -55% |
| 174 | Реконструкция ТП 10/0,4 кВ 617 с заменой силовых трансформаторов мощностью 2,5 МВА , строительство КЛ 10 кВ протяженностью трассы 2х0,2 км для технологического присоединения энергопринимающих устройств многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой заявителя ООО «Строительные ресурсы. Лиговский» по адресу: Санкт-Петербург, ул. Днепропетровская, д. 37, лит. А | I\_11170474900 | 4,43 | 1,89 | -2,54 | -57% |
| 175 | Разработка подходов к построению, управлению, исследованию на физических моделях и применению нового класса полупроводниковых регуляторов реактивной мощности с предельно высоким качеством регулирования реактивного тока для применения в активно-адаптивных электрических сетях с целью снижения потерь и поддержания оптимальных уровней напряжения на шинах ПС | I\_10180127509 | 13,33 | 10,80 | -2,53 | -19% |
| 176 | Модернизация ПС 110 кВ №77 Саперная (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170033502 | 2,56 | 0,12 | -2,44 | -95% |
| 177 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №319,347,103,711,714 (Модернизация ПС 110/10 кВ №319 в части замены оборудования РЗА отходящей линии и выкатных элементов ячеек высоковольтных выключателей в количестве 6 шт.) | I\_10120114005.1 | 5,47 | 3,10 | -2,38 | -43% |
| 178 | Приобретение универсальных пылесосов (мощность 2,4 кВт, 6 шт.) | I\_20180666502 | 2,21 | 0,00 | -2,21 | -100% |
| 179 | Приобретение моноблоков 27'', 58 шт. | I\_20180771512 | 2,18 | 0,00 | -2,18 | -100% |
| 180 | Приобретение маслостанции гидравлической с оснасткой для нужд филиала КС, 7 шт. | I\_20180557501 | 2,09 | 0,00 | -2,09 | -100% |
| 181 | Реконструкция КЛ 6 кВ Восточный РЭС (7092 - 7094 А, 7092 - 7094 Б, 7092 - 7093 А, 7092 - 7093 Б) протяженностью по трассе 2,2 км | I\_10152101901.18 | 12,05 | 10,03 | -2,02 | -17% |
| 182 | Приобретение плоттера, 18 шт. | I\_20180776512 | 1,81 | 0,00 | -1,81 | -100% |
| 183 | Восстановление основных защит линий К-81, К-82, К-83/84, К-85/86, К-91/92, К-93/94, К-139, К-110, К-111 (Модернизация узлов электрохимической защиты линий К-81, К-82, К-83/84, К-85/86, К-91/92, К-93/94, К-139, К-110, К-111 в количестве 9 шт.) | F\_10133355999 | 14,24 | 12,46 | -1,78 | -12% |
| 184 | Приобретение калибратора с токовой катушкой для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180568501 | 1,73 | 0,00 | -1,73 | -100% |
| 185 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 630 кВА классом напряжения 10 кВ, 20 шт. | I\_20180620501 | 5,48 | 3,82 | -1,65 | -30% |
| 186 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 630 кВА классом напряжения 6 кВ, 20 шт. | I\_20180625501 | 5,48 | 3,82 | -1,65 | -30% |
| 187 | Приобретение моечной машины для обработки лабораторной посуды, 1 шт. | I\_20180722502 | 1,62 | 0,00 | -1,62 | -100% |
| 188 | Приобретение автоматического моста для диагностики состояния изоляции оборудования, 2 шт. | I\_20180725502 | 1,58 | 0,00 | -1,58 | -100% |
| 189 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-3» (протяженностью 1,542 км) | F\_10100112045 | 1,55 | 0,00 | -1,55 | -100% |
| 190 | Приобретение электронных высотомеров (измеряемая высота 0-999 м, 5 шт.) | I\_20180694502 | 1,35 | 0,00 | -1,35 | -100% |
| 191 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№124 (Модернизация ПС №124 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180473516 | 1,42 | 0,10 | -1,32 | -93% |
| 192 | Приобретение автоматического выключателя типа 2500А в выкатном исполнении, 4 шт. | I\_20180593501 | 1,18 | 0,00 | -1,18 | -100% |
| 193 | Модернизация противоаварийной автоматики энергоузла ПС 330 кВ Парнас на подстанциях ПАО «Ленэнерго» (ПС 110 кВ Мега-Парнас (ПС 98), ПС 110 кВ Парнас-Коммунальная (ПС 89), ПС 110 кВ Адамант (ПС 97), ПС 110 кВ Северная Долина (ПС 216), ПС 110 кВ Прядильно-ткацкая фабрика (ПС 90), ПС 110 кВ Парголово-Парнас (ПС 212), ПС 110 кВ Стенд (ПС 94), ПС 110 кВ Невская Губа (ПС 76), ПС 110 кВ Ниссан (ПС 99), ПС 110 кВ Юнтолово, ПС 110 кВ Каменка), в части установки устройств АОПО | I\_10180526502 | 1,18 | 0,00 | -1,18 | -100% |
| 194 | Приобретение тепловизора для проведения тепловизионного контроля электрооборудования и воздушных линий электропередачи , 2 шт. | I\_20180569501 | 4,60 | 3,47 | -1,14 | -25% |
| 195 | Модернизация ПС 35/6 кВ №40 в части замены масляных выключателей количестве 20 шт. | I\_10181845502 | 1,14 | 0,00 | -1,14 | -100% |
| 196 | Приобретение прибора для измерения процентного содержания элегаза, 2 шт. | I\_20180673502 | 1,11 | 0,00 | -1,11 | -100% |
| 197 | Приобретение переносной поверочной установки для автоматизированной поверки счетчиков электрической энергии кл. точности 0,1S и менее точных на месте установки, ваттметров, варметров, энергетических фазометров, частотомеров, вольтметров, амперметров (3 шт.) | I\_20180715502 | 1,07 | 0,00 | -1,07 | -100% |
| 198 | Модернизация ПС 35/6 кВ №102 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170012502 | 1,11 | 0,06 | -1,04 | -94% |
| 199 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в вертикальном (башенном) исполнении) , 96 шт. | I\_20180596501 | 19,09 | 18,04 | -1,04 | -5% |
| 200 | Приобретение автобусов (4 шт.) | I\_20170309915 | 6,24 | 5,28 | -0,95 | -15% |
| 201 | Организация электроснабжения диагностического центра на ПС №140(Модернизация ПС 110/10 кВ №140 в части установки ЩСН) | F\_10141013000 | 5,99 | 5,07 | -0,91 | -15% |
| 202 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 17 – ПС 520 – ТЭЦ 15, ЭС 1 ЦТЭЦ – ПС 45, ПС 155 – муфта ВОК ВЛ С-8, ПС 39 – ПС 535, ПС Западная – ТЭЦ 14» протяженностью 53,66 км | I\_10180284512 | 2,44 | 1,54 | -0,89 | -37% |
| 203 | Приобретение автоматического выключателя 1600А в выкатном исполнении, 4 шт. | I\_20180592501 | 0,89 | 0,00 | -0,89 | -100% |
| 204 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 1000 кВА классом напряжения 10 кВ, 8 шт. | I\_20180626501 | 3,00 | 2,11 | -0,89 | -30% |
| 205 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 1000 кВА классом напряжения 6 кВ, 8 шт. | I\_20180627501 | 3,00 | 2,11 | -0,89 | -30% |
| 206 | Модернизация ПС 110/10 кВ №87 в части замены масляных выключателей в количестве 15 шт. | I\_10181842502 | 0,83 | 0,00 | -0,83 | -100% |
| 207 | Приобретение лазерного дальномера для нужд филиала КС, 15 шт. | I\_20180566501 | 0,82 | 0,00 | -0,82 | -100% |
| 208 | Приобретение автоматического выключателя - 1250А в выкатном исполнении, 4 шт. | I\_20180591501 | 0,81 | 0,00 | -0,81 | -100% |
| 209 | Проектирование по титулу «Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе ПС 615 (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 37,6 км)» | F\_10152004903 | 0,79 | 0,00 | -0,79 | -100% |
| 210 | Организация волоконно-оптической линии связи научастках ПС 39 – ПС 257 – ПС 344 – ПС 367 – ПС 396 – ПС 189 – ПС 355 – ПС 142, в части организации волоконно-оптической линии связи на участке ПС 367- ПС 396 - ПС 189 (Строительство волоконно-оптической линии связи на участке ПС 367- ПС 396 - ПС 189 протяженностью 32,9 км) | I\_10130029000.1 | 1,33 | 0,54 | -0,79 | -59% |
| 211 | Построение газоаналитической системы удаленного обнаружения перегрева контактных соединений распределительной сети 0.4 – 20 кВ КВЦ «Экспофорум» филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети» | I\_10181875503 | 0,94 | 0,19 | -0,75 | -80% |
| 212 | Приобретение кабельного киоска для нужд филиала КС, 20 шт. | I\_20180605501 | 1,52 | 0,78 | -0,74 | -49% |
| 213 | Модернизация ПС 110/6 кВ №103 в части замены в части замены ДГК в количестве 1 шт. | F\_10120005000 | 6,56 | 5,85 | -0,71 | -11% |
| 214 | Строительство волоконно-оптической линии связи на участках ПС 510 – ПС 171 – ПС 330 кВ «Колпино», ПС 521– ПС 354, ПС 211 – ПС 220 кВ «Колпинская» (протяженностью 33,37 км) | I\_10180285512 | 1,62 | 0,93 | -0,69 | -43% |
| 215 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 1250 кВА классом напряжения 10 кВ, 4 шт. | I\_20180621501 | 2,02 | 1,35 | -0,67 | -33% |
| 216 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 1250 кВА классом напряжения 6 кВ, 4 шт. | I\_20180622501 | 2,02 | 1,35 | -0,67 | -33% |
| 217 | Проектирование по титулу «Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе ПС 611 (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 28,9 км)» | F\_10152005903 | 0,67 | 0,00 | -0,67 | -100% |
| 218 | Приобретение грузоподъёмной техники (48 шт.) | I\_20170308915 | 73,11 | 72,46 | -0,65 | -1% |
| 219 | Модернизация системы сбора и передачи информации на ПС 35 кВ № 11, 12, 18, 33, 40, 44, 102, 108, 109, 609, 610, 612, 613, 617, 618, 704, 705, 711, 714, «Броня», «Гипроприбор», «Петродворцовая») | F\_10100659019 | 8,10 | 7,46 | -0,65 | -8% |
| 220 | Приобретение автоматического выключателя типа 3200А в выкатном исполнении , 2 шт. | I\_20180594501 | 0,64 | 0,00 | -0,64 | -100% |
| 221 | Модернизация ПС 35 кВ №705 Шушары (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170031502 | 0,64 | 0,00 | -0,64 | -100% |
| 222 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№27 (Модернизация ПС №27 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180470516 | 0,67 | 0,04 | -0,62 | -94% |
| 223 | Приобретение коммутаторов типа S, 2 шт. | I\_20180769512 | 4,26 | 3,65 | -0,61 | -14% |
| 224 | Приобретение мобильного индикаторного комплекса для оценки механического состояния изоляторов керамических опорных и покрышек керамических, 1 шт. | I\_20180718502 | 0,61 | 0,00 | -0,61 | -100% |
| 225 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 400 кВА классом напряжения 10 кВ, 10 шт. | I\_20180618501 | 2,04 | 1,48 | -0,56 | -28% |
| 226 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 400 кВА классом напряжения 6 кВ, 10 шт. | I\_20180619501 | 2,04 | 1,48 | -0,56 | -28% |
| 227 | Приобретение точек доступа, 100 шт. | I\_20180768512 | 5,68 | 5,15 | -0,52 | -9% |
| 228 | Модернизация ПС 35/10 кВ №621 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170002502 | 0,53 | 0,04 | -0,49 | -93% |
| 229 | Проектирование по титулу «Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе НП Торфяное (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 25,5 км)» | F\_10152007903 | 0,48 | 0,00 | -0,48 | -100% |
| 230 | Телемеханизация ПС 35 кВ № 611, 621 (Модернизация системы сбора и передачи информации на ПС 35 кВ № 611, 621) | F\_10100659008 | 1,09 | 0,62 | -0,48 | -44% |
| 231 | Приобретение коммутаторов, 12 шт. | I\_20180759512 | 0,47 | 0,00 | -0,47 | -100% |
| 232 | Приобретение высоковольтного моста переменного тока, 1 шт. | I\_20180723502 | 1,03 | 0,56 | -0,46 | -45% |
| 233 | Модернизация ПС 110/6 кВ №19 (замена СОПТ) | I\_10180088502 | 0,45 | 0,00 | -0,45 | -100% |
| 234 | Модернизация ПС 35 кВ Броня (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170030502 | 1,28 | 0,83 | -0,45 | -35% |
| 235 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 1600 кВА классом напряжения 10 кВ, 2 шт. | I\_20180623501 | 1,32 | 0,88 | -0,44 | -33% |
| 236 | Приобретение силовых масляных трансформаторов мощностью 1600 кВА классом напряжения 6 кВ, 2 шт. | I\_20180624501 | 1,32 | 0,88 | -0,44 | -33% |
| 237 | Модернизация ПС 35/6 кВ №23 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170005502 | 1,06 | 0,64 | -0,42 | -39% |
| 238 | Проектирование по титулу «Реконструкция КЛ 6-10 кВ в районе НП Дибуны (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 24,9 км)» | F\_10152006903 | 0,42 | 0,00 | -0,42 | -100% |
| 239 | Модернизация ПС 35/6 кВ №613 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170004502 | 0,42 | 0,01 | -0,41 | -97% |
| 240 | Создание и внедрение программного обеспечения по автоматизации системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия | F\_10163001912 | 12,40 | 12,01 | -0,39 | -3% |
| 241 | Приобретение погружных насосов (максимальный расход 100 м3/ч, 11 шт.) | I\_20180640502 | 0,39 | 0,00 | -0,39 | -100% |
| 242 | Приобретение бензогенераторов сварочных (номинальная мощность 4 кВт, максимальная мощность 5 кВт, топливный бак 6.5 л, 4 шт.) | I\_20180649502 | 0,37 | 0,00 | -0,37 | -100% |
| 243 | Модернизация ПС 35/10 кВ №611 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170008502 | 0,38 | 0,03 | -0,35 | -93% |
| 244 | Модернизация ПС 35/6 кВ №33 (установка независимых защит силовых трансформаторов) | I\_10180091502 | 0,57 | 0,24 | -0,33 | -58% |
| 245 | Модернизация ПС 35/10 кВ №609 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170001502 | 0,37 | 0,04 | -0,33 | -88% |
| 246 | Модернизация ПС 35/10 кВ №618 (установка защиты шин 10 кВ) | I\_10170003502 | 0,34 | 0,01 | -0,33 | -96% |
| 247 | Приобретение прицепов (6 шт.) | I\_20170303915 | 3,48 | 3,17 | -0,31 | -9% |
| 248 | Приобретение измерителей показателей качества э/э №2, 60 шт. | I\_20180535501 | 2,68 | 2,39 | -0,30 | -11% |
| 249 | Приобретение вакуумного выключателя мощности 10 кВ с модулем 47, 30 шт. | I\_20180590501 | 5,44 | 5,15 | -0,29 | -5% |
| 250 | Приобретение шкафа для зарядки 4-х акб, 2 шт. | I\_20180749503 | 0,29 | 0,00 | -0,29 | -100% |
| 251 | Модернизация ПС 110 кВ №190 в части реконструкция ЗРУ 10 кВ | F\_10141022000 | 149,40 | 149,13 | -0,28 | 0% |
| 252 | Приобретение аппарата для определения пробивного напряжения трансформаторного масла для нужд филиала КС, 2 шт. | I\_20180601501 | 0,27 | 0,00 | -0,27 | -100% |
| 253 | Бокс для стоянки транспортных средств (Строительство бокса для стоянки транспортных средств площадью 1 499 кв.м.) | F\_10141005000 | 2,98 | 2,75 | -0,23 | -8% |
| 254 | Приобретение комплекта для замены изоляторов (для типов изоляторов 120А, ПС-11, 4 шт.) | I\_20180695502 | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| 255 | Модернизация ПС 110/10 кВ №320 в части замены масляных выключателей в количестве 31 шт. | I\_10181843502 | 1,71 | 1,51 | -0,20 | -11% |
| 256 | Модернизация ПС 110 кВ №370 (реконструкция ячеек РУ 10 кВ с заменой масляных выключателей 10 кВ) | I\_10180395502 | 0,99 | 0,81 | -0,19 | -19% |
| 257 | Приобретение газохроматографического комплекса с 1-им детектором (ПИД) для определения ионола в трансформаторных маслах ,1 шт. | I\_20180728502 | 1,08 | 0,91 | -0,18 | -16% |
| 258 | Приобретение автоматических выключателей 1250 А , 10 шт. | I\_20180585501 | 1,40 | 1,24 | -0,16 | -11% |
| 259 | Приобретение циркуляционного насоса (мощность 5,5 кВт, 1 шт.) | I\_20180698502 | 0,16 | 0,00 | -0,16 | -100% |
| 260 | Приобретение автоматических выключателей 1600 А , 10 шт. | I\_20180586501 | 1,40 | 1,24 | -0,16 | -11% |
| 261 | Приобретение абразивно-отрезного станка, 1 шт. | I\_20180574501 | 0,15 | 0,00 | -0,15 | -100% |
| 262 | Приобретение трапов монтажных (грузоподъемность 100 кг, длина 4 м, 4 шт.) | I\_20180641502 | 0,15 | 0,00 | -0,15 | -100% |
| 263 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№535 (Модернизация ПС №535 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180472516 | 0,24 | 0,10 | -0,14 | -58% |
| 264 | «ПС 110кВ АУПТ, АУПС, строительство противопожарного водопровода» ПС-№103 (Модернизация ПС №103 в части установки противопожарного водопровода АУПТ, АУПС) | I\_10180457516 | 0,17 | 0,03 | -0,14 | -85% |
| 265 | Приобретение трапов монтажных (грузоподъемность 25кН, длина 4,7 м, 4 шт.) | I\_20180642502 | 0,14 | 0,00 | -0,14 | -100% |
| 266 | Модернизация БРТП № 8629/8631 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181030512 | 3,78 | 3,64 | -0,13 | -4% |
| 267 | Приобретение погружных насосов (максимальный расход 65 м3/ч, 4 шт.) | I\_20180639502 | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| 268 | Модернизация БКРТП № 3345 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10180942512 | 3,78 | 3,65 | -0,12 | -3% |
| 269 | Приобретение комплектов для замены изоляторов (для типов изоляторов ПС 120Б, ПС 70Е, 4 шт.) | I\_20180656502 | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| 270 | Приобретение моек высокого давления (производительность 550 л/час, 6 шт.) | I\_20180667502 | 0,68 | 0,57 | -0,11 | -16% |
| 271 | Приобретение триммера (вес не более 8,1 кг, 5 шт.) | I\_20180635502 | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| 272 | Модернизация БКТП № 11116 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181082512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 273 | Модернизация БКТП № 11122 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181083512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 274 | Модернизация БКТП № 11227 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181084512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 275 | Модернизация БКТП № 11301 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181085512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 276 | Модернизация БКТП № 11357 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181087512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 277 | Модернизация РТП № 11400 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181089512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 278 | Модернизация БКТП № 11402 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181090512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 279 | Модернизация БКТП № 11429 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181092512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 280 | Модернизация БКТП № 11442 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181095512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 281 | Модернизация БКТП № 11443 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181096512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 282 | Модернизация БКТП № 11444 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181097512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 283 | Модернизация БКРТП № 11450 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181098512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 284 | Модернизация БКТП № 11462 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181099512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 285 | Модернизация РТП № 11475 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181100512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 286 | Модернизация БКТП № 11479 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181102512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 287 | Модернизация РТП № 11480 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181103512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 288 | Модернизация БКТП № 11481 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181104512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 289 | Модернизация БКТП № 11482 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181105512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 290 | Модернизация БКТП № 11483 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181106512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 291 | Модернизация БКТП № 11493 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181107512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 292 | Модернизация БКРТП № 11500 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181108512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 293 | Модернизация БКТП № 11501 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181109512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 294 | Модернизация БКТП № 11507 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181111512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 295 | Модернизация БКТП № 11513 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181114512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 296 | Модернизация БКТП № 11514 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181115512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 297 | Модернизация БКТП № 11516 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181117512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 298 | Модернизация РП № 11520 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181118512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 299 | Модернизация БКТП № 11521 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181119512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 300 | Модернизация ТП № 11523 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181120512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 301 | Модернизация РТП № 11525 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181121512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 302 | Модернизация БКТП № 11526 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181122512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 303 | Модернизация БКТП № 11535 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181123512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 304 | Модернизация БКТП № 11536 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181124512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 305 | Модернизация БКТП № 11537 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181125512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 306 | Модернизация БКТП № 11539 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181126512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 307 | Модернизация БКТП № 11541 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181128512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 308 | Модернизация БКТП № 11578 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181129512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 309 | Модернизация БКТП № 11701 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181130512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 310 | Модернизация БКТП № 11702 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181131512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 311 | Модернизация РТП № 11805 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181136512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 312 | Модернизация БКТП № 11809 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181138512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 313 | Модернизация БКТП № 11813 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181139512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 314 | Модернизация БКТП № 11814 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181140512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 315 | Модернизация БКТП № 11817 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181142512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 316 | Модернизация ТП № 11822 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181144512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 317 | Модернизация ТП № 11825 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181145512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 318 | Модернизация БКТП № 11830 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181148512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 319 | Модернизация БКТП № 11831 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181149512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 320 | Модернизация БКТП № 11832 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181150512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 321 | Модернизация БКТП № 11833 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181151512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 322 | Модернизация БКТП № 11508 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181112512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 323 | Модернизация БКТП № 11434 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181093512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 324 | Модернизация БКТП № 11540 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181127512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 325 | Модернизация БКТП № 11804 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181135512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 326 | Модернизация ТП № 11506 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181110512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 327 | Модернизация БКТП № 11441 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181094512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 328 | Модернизация ТП № 11509 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181113512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 329 | Модернизация БКТП № 11803 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181134512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 330 | Модернизация БКТП № 11478 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181101512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 331 | Модернизация БКТП № 11816 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181141512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 332 | Модернизация БКТП № 11818 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181143512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 333 | Модернизация БКТП № 11515 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181116512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 334 | Модернизация БКТП № 11807 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181137512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 335 | Модернизация ТП № 11827 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181146512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 336 | Модернизация ТП № 11828 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181147512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 337 | Модернизация БКТП № 11802 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181133512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -99% |
| 338 | Модернизация БКРТП № 11800 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181132512 | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -97% |
| 339 | Приобретение электромеханических промышленных вальцов, 1 шт. | I\_20180573501 | 0,64 | 0,55 | -0,09 | -15% |
| 340 | Модернизация РТП № 7025 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181339512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 341 | Модернизация БКТП № 7026 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181340512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 342 | Модернизация БКТП № 7027 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181341512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 343 | Модернизация БКТП № 7028 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181342512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 344 | Модернизация ТП № 7036 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181345512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 345 | Модернизация ТП № 7037 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181346512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 346 | Модернизация БКТП № 7038 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181347512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 347 | Модернизация БКТП № 7039 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181348512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 348 | Модернизация БКРТП № 7045 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181349512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 349 | Модернизация ТП № 7046 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181350512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 350 | Модернизация ТП № 7047 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181351512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 351 | Модернизация ТП № 7056 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181355512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 352 | Модернизация ТП № 7057 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181356512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 353 | Модернизация ТП № 7058 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181357512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 354 | Модернизация ТП № 7059 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181358512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 355 | Модернизация РТП № 7075 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181359512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 356 | Модернизация ТП № 7077 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181361512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 357 | Модернизация ТП № 7082 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181362512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 358 | Модернизация БКТП № 7269 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181369512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 359 | Модернизация КТП № 7401 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181370512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 360 | Модернизация БКТП № 7270 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181371512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 361 | Модернизация ТП № 7298 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181372512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 362 | Модернизация БКТП № 7272 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181373512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 363 | Модернизация БКТП № 7273 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181374512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 364 | Модернизация БКТП № 7274 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181375512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 365 | Модернизация БКТП № 7366 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181376512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 366 | Модернизация БКТП № 7372 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181377512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 367 | Модернизация БКТП № 7294 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181378512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 368 | Модернизация БКТП № 7387 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181379512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 369 | Модернизация БКТП № 7399 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181380512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 370 | Модернизация БКТП № 7411 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181386512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 371 | Модернизация БКТП № 7414 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181388512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 372 | Модернизация БКТП № 7420 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181389512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 373 | Модернизация БКТП № 7427 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181391512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 374 | Модернизация БКТП № 7428 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181392512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 375 | Модернизация БКРТП № 7430 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181393512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 376 | Модернизация ТП № 7431 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181394512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 377 | Модернизация БКТП № 7433 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181396512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 378 | Модернизация РТП № 7440 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181397512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 379 | Модернизация БКТП № 7444 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181398512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 380 | Модернизация БКТП № 7447 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181399512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 381 | Модернизация БКТП № 7457 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181400512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 382 | Модернизация БКТП № 7468 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181401512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 383 | Модернизация БКТП № 7469 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181402512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 384 | Модернизация РП № 7470 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181403512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 385 | Модернизация РТП № 7471 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181404512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 386 | Модернизация БКТП № 7472 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181405512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 387 | Модернизация БКРП № 7473 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181406512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 388 | Модернизация ТП № 7474 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181407512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 389 | Модернизация БКТП № 7475 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181408512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 390 | Модернизация БКТП № 7476 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181409512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 391 | Модернизация РТП № 7477 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181410512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 392 | Модернизация ТП № 7478 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181411512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 393 | Модернизация ТП № 7479 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181412512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 394 | Модернизация БКТП № 7482 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181413512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 395 | Модернизация БКРТП № 7483 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181414512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 396 | Модернизация БКТП № 7487 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181415512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 397 | Модернизация ТП № 7488 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181416512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 398 | Модернизация БКТП № 7497 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181417512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 399 | Модернизация БРТП № 7517 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181418512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 400 | Модернизация БКТП № 7512 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181419512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 401 | Модернизация БКТП № 7513 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181420512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 402 | Модернизация РТП № 7520 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181421512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 403 | Модернизация БКТП № 7526 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181422512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 404 | Модернизация БКТП № 7529 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181424512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 405 | Модернизация БКРТП № 7530 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181425512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 406 | Модернизация БКТП № 7531 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181426512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 407 | Модернизация БКТП № 7532 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181427512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 408 | Модернизация БКТП № 7551 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181429512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 409 | Модернизация БКТП № 7553 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181430512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 410 | Модернизация БКТП № 7556 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181431512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 411 | Модернизация БКТП № 7557 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181432512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 412 | Модернизация БКТП № 7558 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181433512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 413 | Модернизация БКТП № 7559 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181434512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 414 | Модернизация ТП № 7078 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181360512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 415 | Модернизация БКТП № 7259 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181366512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 416 | Модернизация БКТП № 7266 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181367512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 417 | Модернизация ТП № 7252 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181365512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 418 | Модернизация ТП № 7019 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181337512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 419 | Модернизация ТП № 7403 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181381512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 420 | Модернизация ТП № 7407 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181384512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 421 | Модернизация БКТП № 7564 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181436512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 422 | Модернизация БКТП № 7544 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181428512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 423 | Модернизация БКТП № 7031 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181343512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 424 | Модернизация БКТП № 7051 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181352512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 425 | Модернизация БКТП № 7052 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181353512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 426 | Модернизация БКТП № 7297 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181368512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 427 | Модернизация БКТП № 7404 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181382512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 428 | Модернизация БКТП № 7406 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181383512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 429 | Модернизация БКТП № 7408 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181385512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 430 | Модернизация БКТП № 7412 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181387512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 431 | Модернизация БКТП № 7423 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181390512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 432 | Модернизация БКТП № 7432 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181395512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 433 | Модернизация БКТП № 7527 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181423512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 434 | Модернизация БКТП № 7563 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181435512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 435 | Модернизация БКТП № 7054 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181354512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -99% |
| 436 | Модернизация БКРТП № 7035 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181344512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -97% |
| 437 | Модернизация БКРТП № 7190 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181363512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -97% |
| 438 | Модернизация БКРТП № 7210 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181364512 | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -97% |
| 439 | Приобретение бензинового бетонолома , 2 шт. | I\_20180576501 | 0,38 | 0,29 | -0,09 | -23% |
| 440 | Приобретение бензокусторезов с пильными дисками (мощность 2,1 кВт, 10 шт.) | I\_20180634502 | 0,59 | 0,50 | -0,09 | -15% |
| 441 | Приобретение микроомметра для нужд филиала КС, 2 шт. | I\_20180559501 | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |
| 442 | Модернизация ПС 110 кВ №88 (замена ТМН, ЩСН) | I\_10180073502 | 0,57 | 0,49 | -0,08 | -14% |
| 443 | Приобретение подвесных лестниц с навесной площадкой (грузоподъемность не более 120 кг, ширина площадки 0,5 м, 4 шт.) | I\_20180651502 | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |
| 444 | Модернизация ПС 35/6 кВ №614 (установка защиты шин 6 кВ) | I\_10170010502 | 0,10 | 0,02 | -0,08 | -79% |
| 445 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в вертикальном (башенном) исполнении и 1 аккумуляторный блок), 18 шт. | I\_20180598501 | 1,73 | 1,66 | -0,08 | -4% |
| 446 | Приобретение автоматических выключателей 2500 А, 5 шт. | I\_20180587501 | 0,58 | 0,51 | -0,07 | -13% |
| 447 | Приобретение компрессоров (поршневых, мощность 3 кВт, 4 шт.) | I\_20180658502 | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 448 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в горизонтальном исполнении и 1 аккумуляторный блок) 5000 ВА, 15 шт. | I\_20180604501 | 3,03 | 2,97 | -0,07 | -2% |
| 449 | Модернизация ПС 110 кВ №370 (замена ТМН, ЩСН) | I\_10180072502 | 0,57 | 0,50 | -0,06 | -11% |
| 450 | Приобретение измерителя шума, 2 шт. | I\_20180565501 | 0,49 | 0,43 | -0,06 | -12% |
| 451 | Приобретение полуавтомата сварочного для нужд филиала КС, 2 шт. | I\_20180600501 | 0,06 | 0,00 | -0,06 | -100% |
| 452 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в горизонтальном исполнении), 27 шт. | I\_20180603501 | 3,01 | 2,96 | -0,05 | -2% |
| 453 | Приобретение генератора бензинового для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180581501 | 0,05 | 0,00 | -0,05 | -100% |
| 454 | Приобретение вакуумного выключателя мощности 10кВ с модулем 48, 4 шт. | I\_20180589501 | 0,69 | 0,64 | -0,05 | -7% |
| 455 | Приобретение автоматических выключателей 3200 А, 2 шт. | I\_20180588501 | 0,37 | 0,34 | -0,04 | -10% |
| 456 | Модернизация ММПС в районе ПС 110/10 кВ №92 (замена СОПТ) | I\_10180082502 | 0,23 | 0,19 | -0,03 | -15% |
| 457 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в горизонтальном исполнении и 1 аккумуляторный блок), 10 шт. | I\_20180599501 | 2,14 | 2,11 | -0,03 | -1% |
| 458 | Приобретение источников бесперебойного питания  (в комплекте 1 устройство ИБП и 1 батарейный модуль), 15 шт. | I\_20180595501 | 1,27 | 1,24 | -0,02 | -2% |
| 459 | Модернизация ПС 110/10 кВ №521 (установка независимых защит силовых трансформаторов) | I\_10180094502 | 0,57 | 0,55 | -0,02 | -4% |
| 460 | Модернизация ММПС в районе ПС 110/10 кВ №369 (замена СОПТ) | I\_10180087502 | 0,23 | 0,20 | -0,02 | -9% |
| 461 | Приобретение мегаомметра до 20 кВ для нужд диагностического центра, 1 шт. | I\_20180724502 | 0,59 | 0,57 | -0,02 | -3% |
| 462 | Модернизация БКТП № 11422 в части установки системы сбора и передачи информации | I\_10181091512 | 0,10 | 0,09 | -0,02 | -15% |
| 463 | Приобретение мотопомпы для грязной воды для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180582501 | 0,07 | 0,06 | -0,01 | -20% |
| 464 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в вертикальном исполнении) 2200 ВА, 7 шт. | I\_20180602501 | 1,20 | 1,18 | -0,01 | -1% |
| 465 | Приобретение сварочного оборудования для нужд филиала КС, 1 шт. | I\_20180571501 | 0,08 | 0,06 | -0,01 | -18% |
| 466 | Модернизация ПС 35/10 №621 (установка независимых защит силовых трансформаторов) | I\_10180096502 | 0,25 | 0,24 | -0,01 | -5% |
| 467 | Модернизация ПС 35/6 кВ №704 (установка независимых защит силовых трансформаторов) | I\_10180102502 | 0,25 | 0,24 | -0,01 | -5% |
| 468 | Модернизация ПС 35 кВ Броня  (установка независимых защит силовых трансформаторов) | I\_10180104502 | 0,25 | 0,24 | -0,01 | -5% |
| 469 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в вертикальном исполнении), 28 шт. | I\_20180597501 | 0,87 | 0,86 | -0,01 | -1% |
| 470 | Приобретение источников бесперебойного питания (в комплекте 1 устройство ИБП в вертикальном исполнении и 4 аккумуляторных блока),1 шт. | I\_20180583501 | 0,77 | 0,76 | -0,01 | -1% |
| 471 | Приобретение автомобилей повышенной проходимости (7 шт.) | I\_20180301515 | 4,96 | 4,95 | -0,01 | 0% |
| 472 | Строительство каналов связи на участках: ПС № 15 - ПС № 29, ПС № 15 -ПС № 55, ТЭЦ 15 - ПС № 520, ТЭЦ 15 - ПС № 17, ПС № 11 - ПС № 16, ТЭЦ 8 - ПС №324, ПС № 360 - ПС № 95, ПС № 46 -ПС «Восточная», ПС № 320- ПС № 542, ТЭЦ 15 - ПС № 88, ПС «Колпино» протяженностью 18 км | F\_10060026005 | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |

Половину от общего (или 4 720,07 млн. руб.) неисполнения плана по финансированию инвестиционной программы за счет собственных тарифных источников формируют следующие 18 инвестиционных проектов:

* реконструкция ПС №46 (установка силовых трансформаторов   
  2х63 МВА);
* строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 1;
* строительство ПС 110/10 кВ "Нойдорф" с ЛЭП 110 кВ (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА, ориентировочной протяженностью 2х0.65 км);
* модернизация ПС 35кВ №109 в части замены силовых трансформаторов по номинальной мощности 2х25 МВА;
* модернизация ПС 110 кВ №67 (замена РУ 6, 35 кВ);
* строительство ПС 110 кВ "Московская-Товарная" с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА);
* модернизация ПС ПАО ПАО «Ленэнерго»: в части установки системы информационной безопасности (идентификатор - I\_10180306512);
* строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА);
* реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-5" (строительство   
  КЛ 35 кВ протяженностью 15,185 км);
* строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС № 401 Шоссейная (ориентировочная протяженность 6,3 км);
* строительство ПС 110 кВ "Намыв-2" с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х63 МВА, ориентировочная протяженность 15,8 км);
* строительство КТПМ 35 кВ (демонтаж ПС 615, установка КТПМ с силовыми трансформаторами мощностью 2х10 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 10 кВ 0,5км, КЛ 35 кВ 0,15 км);
* модернизация ПС 110/35/6кВ трансформаторной мощностью 120 МВА №39 в части реконструкции ОРУ 110 кВ;
* реконструкция ПС 110 кВ №542 (замена силовых трансформаторов мощностью 2х63 на 2х80 МВА);
* реконструкция ПС №18 "Красный треугольник" с переводом на 110кВ;
* реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ установки заземляющих резисторов, системы телемеханики в районе нагрузки ПС 110 кВ № 24, 96) (идентификатор - F\_10142101001);
* строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1780 c заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность КЛ 35 кВ 3,75 км);
* строительство КТПМ 35 кВ в районе РП 1961 c заходами КЛ 35 кВ (установка силовых трансформаторов 2х12,5 МВА, ориентировочная протяженность 0,82 км).

Основными причинами недофинансирования по результатам реализации инвестиционной программы за 2019 год являются:

* задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами, в т.ч. изменение технических решений, сроков и объемов выполнения работ;
* изменение (снижение) стоимости работ по результатам проведения закупочных процедур;
* досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах или позднее предоставление документов на оплату;
* невыполнение, задержка выполнения работ, некачественное, не в полном объеме выполнение работ по вине подрядчика (в том числе получение согласований и прохождение экспертиз, оформление сдаточной документации).

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» 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.

В дополнение к этому Исполнитель отмечает, что к составу собственных тарифных источников (средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)), с использованием которых осуществлялось финансирование инвестиционных проектов, ПАО «Ленэнерго» в рамках отчета о реализации ИПР за 2019 год отнесены привлеченные (кредитные) средства в размере 943,94 млн. руб. (факт за 2019 год).

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892) размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется в том числе с учетом кредитных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой. В соответствии с рассматриваемой инвестиционной программой на 2019 год величина планового объема привлеченных средств не утверждена. Таким образом, Исполнитель не учитывает привлеченные (кредитные) средства при определении фактического объема финансирования инвестиционной программы.

С учетом результатов пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» в 2019 году, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет 87,0% от утвержденного планового значения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Объем финансирования в 2019 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | | **Факт/ утверж-дено, %** | **Факт по утв./ утверж-дено, %** |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| По данным отчета о реализации ИПР за 2019 год | 18 894,1 | 16 438,3 | 16 438,3 | 87,0% | 87,0% |

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2019 года Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2019 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2021 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э.

Расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учитываемая при установлении тарифов на 2019 год для расчета величины корректировки НВВ, определена Исполнителем согласно формуле п. 42 Методических указаний № 228-э, исходя из следующих значений:

* величина возврата инвестированного капитала, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год – 4 667,735 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год – 6 670,957 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год – 7 305,274 млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности   
  в 2019 году – 883,737 млн. руб. (принята Исполнителем в соответствии с расчетными данными, представленными электросетевой организацией, а также с учетом информации о размере фактических расходов согласно отчетной форме ПАО «Ленэнерго» (в части г. Санкт-Петербург) о раздельном учете доходов и расходов за 2019 год - Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям»).
* величина выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от льготного технологического присоединения в 2019 году в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства принята Исполнителем с учетом расчетных данных электросетевой организации в размере 48,487 млн. руб.;
* величина фактических расходов из прибыли в 2019 году принята Исполнителем в соответствии с расчетными данными, представленными электросетевой организацией, в размере 7 759,602 млн. руб.

При формировании предложения ПАО «Ленэнерго» по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год Исполнитель рекомендует прилагать в составе материалов заявления на установление тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактически понесенных за 2019 год расходов/выпадающих доходов в части:

* стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности за соответствующие периоды;
* выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за соответствующие периоды (в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства);
* фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов).

Параметры, принятые Исполнителем в расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2019 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

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

Так же Исполнитель отмечает, что в соответствии с официальной позицией ФАС России (письмо от 20.04.2018 №ИА/28440/18) при расчете процента исполнения инвестиционной программы плановый размер финансирования инвестиционной программы следует принимать в размере собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в необходимой валовой выручке, установленной на соответствующий год (п. 42 Методических указаний № 228-э). При определении величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы необходимо производить сравнение указанного объема собственных средств с экономически обоснованной величиной фактически осуществленных инвестиций в этот год.

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 № 380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным инвестиционным проектам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 42 Методических указаний № 228-э с НДС.

Вместе с тем, Исполнитель обращает внимание, что при формировании предложения по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год ПАО «Ленэнерго» необходимо документально (согласно первичным учетным документам бухгалтерского учета, реестрам первичных учетных документов) подтвердить фактическую величину финансирования инвестиционной программы без НДС.

Исполнитель выполнил оценочный расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, с учетом действующей редакции Методических указаний № 228-э.

**Оценочный расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки НВВ,  млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **Отчет за 2019 год с учетом пообъектного анализа исполнения** |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 4 667,735 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 6 670,957 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 7 305,274 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 883,737 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли | 7 759,602 |
| 6 | Льготное ТП (стройка) | 48,487 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **9 952,142** |
| 8 | Объем собственных средств на реализацию ИПР | 9 952,142 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 16 438,265 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 6 486,123 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР (прирост)* | 65,2% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **6 486,123** |

В связи с превышением фактического финансирования инвестиционной программы над объемом собственных средств на реализацию инвестиционной программы, расчет величины корректировки по формулам Методических указания № 228-э дает положительный результат.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 внесены изменения в Основы ценообразования № 1178. Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 при корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом объемов освоения капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на дату установления (пересмотра) долгосрочных параметров регулирования инвестиционной программой, в порядке, установленном методическими указаниями. Пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 на ФАС России возложена обязанность по приведению своих нормативных правовых актов в соответствие с указанным постановлением.

Исполнитель выполнил альтернативный оценочный расчет корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, с учетом объемов освоения капитальных вложений, осуществленных в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой, в соответствии с изменениями Основ ценообразования № 1178, вступившими в силу с 01.01.2020 года.

**Оценочный расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, с учетом внесения изменений в Основы ценообразования № 1178 (с учетом объемов освоения капитальных вложений)**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки НВВ,  млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 4 667,735 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 6 670,957 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | 7 305,274 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 883,737 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли | 7 759,602 |
| 6 | Льготное ТП (стройка) | 48,487 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **9 952,142** |
| 8 | Объем собственных средств на реализацию ИПР | 9 952,142 |
| 9 | Фактический размер освоения ИПР | 14 369,735 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 4 417,593 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР (прирост)* | *44%* |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **4 417,593** |

Исполнитель обращает внимание, что в соответствии с формулой п. 42 Методических указаний № 228-э расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учитываемая в рамках расчета величины корректировки НВВ, формируется с учетом выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 внесены изменения в Основы ценообразования № 1178. Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, размер собственных средств сетевой организации на реализацию инвестиционной программы, предусмотренных в необходимой валовой выручке, определяется с учетом выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

Исполнитель рекомендует ПАО «Ленэнерго» формировать расчет величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы с учетом изменения законодательства в части определения величины собственных средств и прилагать в составе материалов заявления на установление тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактических понесенных за рассматриваемый период расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

По результатам анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год, Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых титулов инвестиционной программы, такие как:
* для титулов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для титулов, 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;
* титулы иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость новых титулов инвестиционной программы, такие как:
* для титулов, 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 титулов, 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.

1. **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки   
   ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО**

### **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго»**

В соответствии с п. 33 Основ ценообразования № 1178, расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относятся:

* базовый уровень операционных расходов;
* индекс эффективности операционных расходов;
* размер инвестированного капитала;
* чистый оборотный капитал;
* норма доходности инвестированного капитала;
* срок возврата инвестированного капитала;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
* норматив технологического расхода (потерь);
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Порядок определения долгосрочных параметров регулирования осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012 г. № 228-э (МУ № 228-э).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала, должны быть пересмотрены в 2012 году и согласованы с Федеральной службой по тарифам.

Первым долгосрочным периодом регулирования ПАО «Ленэнерго» является период 2011-2015 гг. Соответствующие долгосрочные параметры регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Ленэнерго» на территории г. Санкт-Петербурга установлены распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2010 № 377-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга   
на 2011 год». «Базовый уровень операционных расходов» на период 2011-2015 гг. утвержден по годам и представлен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ Распоряжения** | **Год** | **Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.** |
| Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р | 2011 | 2 722,9 |
| 2012 | 2 861,0 |
| 2013 | 3 021,5 |
| 2014 | 3 195,1 |
| 2015 | 3 375,1 |

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период с 1 июля 2012 года до 1 июля 2017 года» установлен базовый уровень операционных расходов на 2012 год в размере 2 766,16 млн. рублей.

Согласно п. 5 постановления Правительства Российской Федерации   
от 31 июля 2014 года № 750 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе», органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 декабря 2014 года было необходимо принять решения о пересмотре с 1 января 2015 года следующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций (далее - ТСО):

* базового уровня операционных, подконтрольных расходов, за исключением базового уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, установленного по согласованию с Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 года № 953 "О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений”;

При этом согласно информационному письму ФСТ России   
от 21 ноября 2014 года № ЕП-12858/12 решение о пересмотре соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности принимается в отношении ТСО, у которых 2014 год не является последним годом долгосрочного периода регулирования.

Распоряжением комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2014 № 348-р «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р» пересмотрен базовый уровень операционных расходов на 2012 год, который составил 2 745,6 млн. руб.

Пересмотр долгосрочного параметра регулирования (базового уровня подконтрольных расходов на 2012 год) в 2014 году связан с изменением законодательства, а именно введением расчета базового уровня операционных расходов с использованием двух методов, абзац 2 п. 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750: «установление базового уровня операционных (подконтрольных) расходов осуществляется в соответствии с пунктами 34,38 Основ ценообразования как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.3012 № 228-э и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по применению метода сравнения аналогов».

Динамика изменения базового уровня операционных расходов ПАО «Ленэнерго» (в результате пересмотров) представлена в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2011 год**  **решение от 29.12.2010 № 377-р** | **2012 год** | | |
| **решение от 29.12.2010 № 377-р** | **решение от 13.07.2012 № 181-р** | **решение от 28.11.2014 № 348-р** |
| Базовый уровень операционных расходов, млн. руб. | 2 722,9 | 2 861,0 | 2 766,16 | 2 745,60 |

2. Индекс эффективности операционных расходов определяется в соответствии с п. 17 Методических указаний № 228-э в размере от 1 до 3 процентов уровня операционных расходов текущего года с применением метода сравнения аналогов.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2010   
№ 377-р установлен индекс эффективности операционных расходов   
ПАО «Ленэнерго» в размере 1 %.

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «Ленэнерго» в 2012 году были пересмотрены и согласованы в установленном порядке с Федеральной службой по тарифам.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. в соответствии с распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р индекс эффективности операционных расходов ПАО «Ленэнерго» (согласован Приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э) утвержден в размере 3 %.

В соответствии с приказом ФСТ России от 12.07.2012 г. № 472-э (в ред. приказа ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17) федеральным органом исполнительной власти в области регулирования цен (тарифов) согласованы долгосрочные параметры регулирования ПАО «Ленэнерго» на территории г. Санкт-Петербурга на 2017-2020 гг. Согласованная величина индекса эффективности подконтрольных расходов составляет 3%.

3. Размер инвестированного капитала устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования как стоимость капитала, инвестированного и использованного для создания активов, применяемых для осуществления регулируемой деятельности, с учетом независимой оценки стоимости замещения, а также физического, морального и внешнего износа таких активов.

Установленный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2010 № 377-р размер инвестированного капитала на период 2011-2015 гг. утвержден по годам и представлен в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Нормативный правовой акт** | **Год** | **Размер инвестированного капитала, млн. руб.** |
| Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р | 2011 | 53 290,2 |
| 2012 | 57 567,0 |
| 2013 | 62 821,7 |
| 2014 | 70 676,6 |
| 2015 | 80 938,4 |

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. в соответствии с распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07. 2012 года № 472-э   
«О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала», размер инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго» был утвержден в размере 48 359,27 млн. руб. на 2012 год.

В соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утвержден размер инвестированного капитала на 2018-2020 гг. в размере 48 359,27 млн. руб. на 2012 год.

4. Чистый оборотный капитал определяется в соответствии с п. 38 Методических указаний № 228-э в размере от 2 до 8 процентов необходимой валовой выручки регулируемой организации, установленной на предыдущий финансовый год. Величина чистого оборотного капитала (ЧОК) на первый год долгосрочного периода регулирования определяется как разница между краткосрочными активами и пассивами по данным финансовой отчетности на конец года, предшествующего первому году периода регулирования.

Величина чистого оборотного капитала на долгосрочный период регулирования ПАО «Ленэнерго» 2011-2015 гг. утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07. 2012 года № 472-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется доходности инвестированного капитала», величина чистого оборотного капитала ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период 2012 - 2017 гг.

В соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утверждена величина чистого оборотного капитал на 2018-2020 гг.

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и согласованная в установленном порядке величина чистого оборотного капитала ПАО «Ленэнерго» представлена в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Год** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г.  № 377-р** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р** | **Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чистый оборотный капитал, млн. руб.** | 2011 | 587,0 | х | х |
| 2012 | 784,1 | 222,44 | х |
| 2013 | 984,1 | 236,15 | х |
| 2014 | 1 245,0 | 304,47 | х |
| 2015 | 1 526,7 | 335,99 | х |
| 2016 | х | 391,13 | х |
| 2017 | х | 446,69 | 446,69 |
| 2018 | х | х | 584,75 |
| 2019 | х | х | 661,1 |
| 2020 | х | х | 726,73 |

5. Норма доходности инвестированного капитала устанавливается в соответствии с «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала», входящими в состав Методических указаний № 228-э.

Для первого периода регулирования (за исключением его последнего года) может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности для капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, устанавливается регулирующим органом на каждый год первого долгосрочного периода регулирования. В соответствии с п. 49 Методических указаний № 228-э норма доходности капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, не может быть меньше 1 процента и выше нормы доходности в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

Норма доходности для капитала в отношении ПАО «Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования 2011-2015 гг. утверждена Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07. 2012 года № 472-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала», величина нормы доходности ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период 2012 - 2017 гг.

В соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утверждена норма доходности на 2018-2020 гг.

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга и согласованная в установленном порядке величина нормы доходности ПАО «Ленэнерго» представлена в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Год** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г.  № 377-р** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р** | **Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Норма доходности НДi, %** | 2011 | 6% |  |  |
| 2012 | 9% | 1% |  |
| 2013 | 11% | 1% |  |
| 2014 | 11% | 1% |  |
| 2015 | 11% | 1% |  |
| 2016 |  | 1% |  |
| 2017 |  | 11% | 1% |
| 2018 |  |  | 1% |
| 2019 |  |  | 1% |
| 2020 |  |  | х |
| **Норма доходности НД, %** | 2011 | 12% |  |  |
| 2012 | 12% | 12% |  |
| 2013 | 11% | 11% |  |
| 2014 | 11% | 11% |  |
| 2015 | 11% | 11% |  |
| 2016 |  | 11% |  |
| 2017 |  | 11% | 11% |
| 2018 |  |  | 11% |
| 2019 |  |  | 11% |
| 2020 |  |  | х |

5. Срок возврата инвестированного капитала установлен пунктом 75 Методических указаний № 228-э и составляет 35 лет.

6. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов устанавливается в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 228-э и равен 0,75.

7. Норматив технологического расхода (потерь) в соответствии с Основами ценообразования № 1178 на первый год долгосрочного периода регулирования определяется на основании нормативов, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации. В последующие годы долгосрочного периода регулирования величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется с учетом темпов ее снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 г. № 181-р «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период с 1 июля 2012 года до 1 июля 2017 года», норматив технологического расхода (потерь) ПАО «Ленэнерго» установлен в размере 10,7%. Норматив технологического расхода (потерь) утвержден приказом Минэнерго России от 29.03.2012 № 127.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017   
№ 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р», в соответствии с приказом ФАС России от 10 октября 2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», норматив технологического расхода (потерь) установлен в размере 10,7% на 2018-2020 гг.

9. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) устанавливается в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 г. № 296.

Утвержденные Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга показатели уровня надежности ПАО «Ленэнерго» согласованы в установленном порядке Федеральной службой по тарифам (приказ ФСТ России от 12.07.2012г. № 472-э) и Федеральной антимонопольной службой (приказ ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17) и представлены в таблице ниже.

| **Наименование** | **Год** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г.  № 377-р** | **Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р** | **Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р»** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | 2011 | 0,020843 |  |  |
| 2012 | 0,020843 | 0,019947053 |  |
| 2013 | 0,020687 | 0,019647847 |  |
| 2014 | 0,020532 | 0,019353129 |  |
| 2015 | 0,020340 | 0,019062833 |  |
| 2016 |  | 0,018776890 |  |
| 2017 |  | 0,018495237 | 0,018495237 |
| 2018 |  |  | 0,018217808 |
| 2019 |  |  | 0,017944541 |
| 2020 |  |  | 0,017675373 |

Уровень качества реализуемых товаров и услуг ПАО «Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования 2011-2015 гг. утвержден Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29 декабря 2010 г. № 377-р в размере 1,0102.

При пересмотре долгосрочных параметров регулирования с 01.07.2012 г. Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р, Приказом ФСТ России от 12.07.2012 года № 472-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется доходности инвестированного капитала», величина уровня качества реализуемых товаров и услуг ПАО «Ленэнерго» была утверждена на период   
2012 - 2017 гг. в размере 1,0102.

В соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 274-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 №181-р», Приказом ФАС России от 10.10.2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», утвержден уровень качества реализуемых товаров и услуг на 2018-2020 гг. в размере 1,0102.

Исполнитель подтверждает обоснованность принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в расчет тарифов на 2019 год долгосрочных параметров регулирования.

В результате анализа долгосрочных параметров регулирования, установленных для ПАО «Ленэнерго», согласованных Федеральной службой по тарифам Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой России на долгосрочный период регулирования 2012-2020 гг., можно сделать выводы, что установленные параметры соответствуют требованиям и положениям нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

### **Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год**

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 228-э 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.

Необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:



Согласно пункту 10 Методических указаний № 228-э расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, рассчитываются по формуле:

Рi = ОРi + НРi

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э на очередной период регулирования предусмотрено определение скорректированной величины необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом соответствующих величин корректировок, рассчитываемых в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

2019 год является девятым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго» на территории города Санкт-Петербурга.

Письмом от 25.04.2018 № ЛЭ/14-20/968 ПАО «Ленэнерго» в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга было направлено Заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» по   
Санкт-Петербургу на 2019-2020 годы методом доходности инвестированного капитала с приложением расчета и обосновывающих материалов.

Величина необходимой валовой выручки на содержание электросетевых объектов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год заявлена в размере 40 193 519 тыс. руб., что на 3 013 271 тыс. руб. выше утвержденного на 2018 год уровня.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2018 г.** | **Заявлено ПАО «Ленэнерго» на 2019 г.** | ***Отклонение***  ***Заявлено на 2019 г. /***  ***ТБР на 2018 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **37 180 247** | **40 193 519** | ***3 013 271*** | ***8,1%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 738 387 | 4 722 442 | *-15 945* | *-0,3%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 12 697 511 | 14 735 048 | *2 037 537* | *16,0%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 6 013 915 | 6 564 399 | *550 484* | *9,2%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 1 890 083 | 2 127 083 | *237 000* | *12,5%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 199 159 | 2 062 895 | *863 736* | *72,0%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 940 | 1 091 | *151* | *16,1%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 194 735 | 2 057 236 | *862 502* | *72,2%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 485 | 4 568 | *1 083* | *31,1%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 629 603 | 1 016 853 | *387 250* | *61,5%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 961 781 | 2 959 954 | *-1 827* | *-0,1%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | х | х | *х* | *х* |
| в т.ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 2 970 | 3 863 | *893* | *30,1%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 404 731 | 4 664 709 | *259 978* | *5,9%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 800 455 | 6 669 243 | *868 788* | *15,0%* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 4 338 576 | 5 204 371 | *865 795* | *20,0%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 5 200 587 | 4 197 706 | *-1 002 881* | *-19,3%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 2 490 414 | 3 807 978 | *1 317 564* | *52,9%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 5 982 035 | 7 368 073 | *1 386 038* | *23,2%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **45 652 696** | **51 369 570** | ***5 716 874*** | ***12,5%*** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 298-р установлена необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере 39 359 305,95 тыс. руб. (без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях). Протоколом заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 327 необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2019 год утверждена в размере 49 090 022,95 тыс. руб., в том числе расходы на покупную электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях в размере 6 755 733 тыс. руб., расходы на оплату услуг ТСО – 2 974 984 тыс. руб.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявлено ПАО «Ленэнерго» на 2019 г.** | **ТБР на 2019 г.** | ***Отклонение***  ***ТБР / заявлено на 2019 г.*** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **40 193 519** | **39 359 306** | ***-834 213*** | ***-2,1%*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 722 442 | 4 983 314 | *260 872* | *5,5%* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 14 735 048 | 13 138 570 | *-1 596 478* | *-10,8%* |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 6 564 399 | 6 227 484 | *-336 916* | *-5,1%* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 2 127 083 | 2 002 815 | *-124 268* | *-5,8%* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 062 895 | 1 198 827 | *-864 068* | *-41,9%* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 1 091 | 972 | *-119* | *-10,9%* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 2 057 236 | 1 194 735 | *-862 502* | *-41,9%* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 568 | 3 121 | *-1 447* | *-31,7%* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 1 016 853 | 662 147 | *- 354 706* | *-34,9%* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 959 954 | 3 043 435 | *83 481* | *2,8%* |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | х | х | *х* | *х* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 3 863 | 3 863 | *0* | *0,0%* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 664 709 | 4 667 735 | *3 026* | *0,1%* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 6 669 243 | 6 670 957 | *1 714* | *0,0%* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 5 204 371 | 2 593 456 | *-2 610 915* | *-50,2%* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 4 197 706 | 7 305 274 | *3 107 568* | *74,0%* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 3 807 978 | 2 974 984 | *-832 994* | *-21,9%* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 7 368 073 | 6 755 733 | *-612 340* | *-8,3%* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **51 369 570** | **49 090 023** | ***-2 279 547*** | ***-4,4%*** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными материалами необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (без учета стоимости услуг территориальных сетевых организаций) установлена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 39 359 306 тыс. руб., что на 834 213 тыс. руб. или 2% ниже предложения ПАО «Ленэнерго». Ключевые расхождения между утвержденной величиной необходимой валовой выручки и заявленной ПАО «Ленэнерго» наблюдаются по следующим показателям:

* неподконтрольные расходы (утверждено Комитетом на 1 596 478 тыс. руб. или 10,8% меньше заявленной величины);
* общая величина корректировок (утверждено Комитетом на 2 610 915 тыс. руб. или в два раза ниже заявленной величины);
* величина «сглаживания» (утверждено Комитетом на 3 107 568 тыс. руб. или в 1,7 раза выше заявленной величины).

В рамках экспертиза обоснованности решений, принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в отношении необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, Исполнителем выполнена экспертиза обоснованности соответствующих составляющих (параметров), формирующих НВВ регулируемой организации, а именно:

* экспертиза обоснованности расчетов операционных расходов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5);
* экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел 4.2);
* анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел 6 и в отчете по этапу 1.1.2, раздел 3.1);
* экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел 7);
* экспертиза обоснованности расчетов в части расходов на приобретаемую электрическую энергию в целях компенсации потерь в сетях (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.1., раздел 8);
* анализ обоснованности расчетов корректировок необходимой валовой выручки (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.2., раздел 4)
* экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов (детальная позиция Исполнителя представлена в отчете по этапу 1.1.2., раздел 7).

По результатам выполненного анализа Исполнитель отмечает следующее.

* Величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя превышает уровень соответствующего показателя, заявленного ПАО «Ленэнерго» на 162,91 тыс. руб. в связи с различиями в подходах определения рассматриваемых расходов.
* При определении величины неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (по ряду статей) Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга не учтены положения действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии (расчет Комитетом выполнен в нарушение соответствующих положений законодательства), а именно:
* по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга не учтены актуальные на момент принятия тарифно-балансового решения в отношении ПАО «Ленэнерго» нормативные документы в части соответствующих ставок тарифов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»;
* по статье расходов «Плата за аренду имущества» Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга принято решение с нарушением п. 28 Основ ценообразования № 1178;
* по статье расходов «Налоги (за исключением налога на прибыль)» Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга принято решение с нарушением статьи 375 Налогового Кодекса Российской Федерации;
* по статье расходов «Налог на прибыль» Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга принято решение с нарушением п. 20 Основ ценообразования № 1178.
* Ключевые расхождения между расчетной величиной неподконтрольных расходов в соответствии с позицией Исполнителя и величиной, принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:
* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - величина расходов по расчету Исполнителя превышает установленный уровень соответствующих расходов на 59 269 тыс. руб.;
* расходы по оплате налога на имущество – величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 916 397 тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 8 160тыс. руб.;
* расходы по оплате налога на прибыль в размере - величина расходов по расчету Исполнителя ниже установленного уровня соответствующих расходов на 854 447 тыс. руб.
* Размер расходов на оплату электроэнергии, приобретаемой с оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в электрических сетях, определен Комитетом по тарифам   
  Санкт-Петербурга исходя из цены покупки электроэнергии на 2019 год, не соответствующей официальному прогнозу, опубликованному на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» (уровень цены принят Комитетом ниже соответствующего официального параметра).

Анализ фактических значений рассматриваемых показателей за 2019 год (в соответствии с данными, размещенными на официальном сайте ПАО «Ленэнерго» в рамках форм раскрытия информации) по сравнению с соответствующими плановыми (утвержденными) параметрами, формирующими НВВ ПАО «Ленэнерго», выявил следующее.

* Фактическая выручка на содержание электросетевых объектов ПАО «Ленэнерго» по городу Санкт-Петербург за 2019 году (без учета оплаты услуг ТСО) сложилась в размере 36 560 183 тыс. руб., что на 935 515 тыс. руб. ниже расчета Исполнителя и на 2 799 123 тыс. руб. ниже утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины.
* Ключевые расхождения фактических уровней расходов ПАО «Ленэнерго» за 2019 год и плановых показателей по расчету Исполнителя на 2019 год наблюдаются по следующим статьям:
* «Плата за аренду имущества» - величина фактических расходов ниже соответствующей величины по расчету Исполнителя на 272 418 тыс. руб.;
* «Отчисления на социальные нужды» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 192 827 тыс. руб. (в связи с ростом фактического уровня фонда оплаты труда по сравнению с плановой величиной, определенной Исполнителем с учетом положений действующий нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии);
* «Налог на прибыль» - величина фактических расходов выше соответствующей величины по расчету Исполнителя на 409 449 тыс. руб. (в связи с особенностями ценообразования на услуги по передаче электрической энергии в части учета расходов по налогу на прибыль).

Исполнителем по каждой статье расходов сформирован рекомендуемый пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования, а также подход к определению расходов по статьям с указанием источников (положений) нормативных правовых актов (представлено в соответствующих разделах отчетов по этапам 1.1.1 и 1.1.2).

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявлено ПАО «Ленэнерго» на 2019 г.** | **ТБР на 2019 г.** | **Расчет Исполнителя** | ***Отклонение***  ***Расчет Исполнителя / ТБР на 2019 г.*** | | **Факт**  **2019 г.** | ***Отклонение Факт 2019 г. -Расчет Исполнителя, тыс. руб.*** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***тыс. руб.*** | ***%*** |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **40 193 519** | **39 359 306** | **37 559 178** | ***-1 800 128*** | ***-5%*** | **36 560 183** | ***-998 995*** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 722 442 | 4 983 314 | 4 885 346 | *-97 968* | *-2%* | 5 178 936 | *293 590* |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 14 735 048 | 13 138 570 | 11 418 016 | *-1 720 554* | *-13%* | 11 882 029 | 464 013 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 6 564 399 | 6 227 484 | 6 286 753 | *59 269* | *1%* | 6 423 940 | *137 187* |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 2 127 083 | 2 002 815 | 2 000 655 | *-2 160* | *0%* | 1 728 237 | *-272 418* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 2 062 895 | 1 198 827 | 283 924 | *-914 903* | *-76%* | 236 120 | *-47 804* |
| Плата за землю | тыс. руб. | 1 091 | 972 | 1 018 | *46* | *5%* | нет данных | *нет данных* |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 2 057 236 | 1 194 735 | 278 338 | *-916 397* | *-77%* | нет данных | *нет данных* |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 568 | 3 121 | 4 568 | *1 447* | *46%* | нет данных | *нет данных* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 1 016 853 | 662 147 | 653 987 | *-8 160* | *-1%* | 846 814 | *192 827* |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 959 954 | 3 043 435 | 2 188 988 | *-854 447* | *-28%* | 2 598 437 | *409 449* |
| Недополученный по независящим причинам доход | тыс. руб. | х | х | х | *х* | *х* | х | *х* |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 3 863 | 3 863 | 3 709 | *-154* | *-4%* | 48 481 | *44 772* |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 664 709 | 4 667 735 | 4 664 709 | *-3 026* | *-0,06%* | 4 667 735 | *3 026* |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 6 669 243 | 6 670 957 | 6 669 243 | *-1 714* | *-0,03%* | 6 670 957 | *1 714* |
| Общая величина корректировки | тыс. руб. | 5 204 371 | 2 593 456 | 2 616 590 | *23 134* | *1%* | 2 593 456 | *-23 134* |
| «Сглаживание» | тыс. руб. | 4 197 706 | 7 305 274 | 7 305 274 | *0* | *0%* | 5 563 130 | *-1 742 144* |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 3 807 978 | 2 974 984 | 2 974 984 \* | *0* | *0%* | 2 931 861 | *-43 123* |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 7 368 073 | 6 755 733 | 7 882 947 | *1 127 214* | *17%* | 7 147 161 | *-735 786* |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **51 369 570** | **49 090 023** | **48 417 109** | ***-672 914*** | ***-1,4%*** | **46 639 205** | ***-1 777 904*** |
| \*в целях формирования плановой котловой выручки на 2019 год принята Исполнителем в размере величины, утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (в связи с отсутствием информации по плановым балансовым показателям территориальных сетевых организаций) | | | | | | | | |

### **Анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» 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.

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

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

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

В соответствии с п. 52 Методических указаний 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный (без дифференциации по уровням напряжения) и одноставочный.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с тарифной моделью ПАО «Ленэнерго», представленной в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в составе предложения по тарифам   
на 2019 год, расходы на содержание сетей прочих смежных сетевых организаций по г. Санкт-Петербург предусмотрены ПАО «Ленэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2019 год в размере 4 179 337 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Смежные сетевые организации** | | | **Прочие ТСО, не входящие в "котел"  ПАО "Ленэнерго"** | **ИТОГО** |
| **всего** | **АО "СПбЭС"** | **Прочие ТСО** |
| Стоимость услуг смежных сетевых организаций всего, тыс. руб. | 3 807 978 | 815 505 | 2 992 473 | 371 359 | **4 179 337** |
| в т. ч. |  |  |  |  |  |
| содержание сетей, тыс. руб. | 3 149 112 | 732 974 | 2 416 139 | 357 289 | х |
| стоимость потерь электроэнергии в сетях, тыс. руб. | 658 866 | 82 531 | 576 334 | 14 070 | х |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату услуг и потерь смежных сетевых организаций» выполнен Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга по результатам проведенных экспертиз статей расходов и прибыли каждой отдельной сетевой организации.

**Расходы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям смежных сетевых организаций на 2019 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование** | **Расходы на содержание сетей** | **Расходы на компенсацию потерь э.э.** | **Всего НВВ** |
| 1 | АО «ЛОМО» | 16 647,92 | 3 643,28 | 20 291,20 |
| 2 | ОАО «Объединенная энергетическая компания» | 447 145,48 | 14 708,06 | 461 853,54 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» (филиал северо-западный) | 172 588,72 | 79 908,94 | 252 497,66 |
| 4 | АО «Царскосельская энергетическая компания» | 415 710,06 | 89 399,83 | 505 109,90 |
| 5 | АО «Курортэнерго» | 608 735,59 | 173 475,41 | 782 211,00 |
| 6 | ЗАО «Колпинская сетевая компания» | 122 929,52 | 1 415,51 | 124 345,03 |
| 7 | ООО «Ижорская энергетическая компания» | 132 896,35 | 31 322,86 | 164219,21 |
| 8 | ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго- филиала ОАО «РЖД») | 60 850,55 | 22 167,17 | 83 017,72 |
| 9 | АО «КировТЭК» | 3 916,78 | 854,13 | 4 770,91 |
| 10 | ООО «Региональные электрические сети» | 431 782,48 | 11 509,92 | 443 292,40 |
| 11 | ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 322 739,11 | 7 790,53 | 330 529,63 |
| 12 | АО «СПбЭС» (доверительное управление) | 380 003,00 | 75 456,50 | 455 459,50 |
| **Итого HBB по смежным сетям, в том числе:** | | **3 115 945,55** | **511 652,14** | **3 627 597,69** |
| **НВВ сетевых организаций котел «Сверху»** | | **2 489 127,46** | **485 856,32** | **2 974 983,79** |
| **НВВ сетевых организаций котел «Снизу»** | | **626 818,09** | **25 795,82** | **652 613,91** |

Расходы на оплату услуг смежных ТСО, включенные в НВВ ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2019 год, составили 2 974 983,79 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Ленэнерго» и смежными сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга на 2019 год представлены в таблице ниже.

| **№ п.п.** | **Наименование сетевых организаций** | **2019 год** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрически х сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| **руб./МВт мес.** | **руб./МВт\*ч** | **руб./кВт\*ч** | **руб./МВт мес.** | **руб./МВт\*ч** | **руб./кВт\*ч** |
| 1 | АО «Царскосельская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго» | 591 217,48 | 238,86 | 1,33306 | 591217,48 | 241,43 | 1,37981 |
| 2 | АО «Курортэнерго» - ПАО «Ленэнерго» | 435 779,44 | 269,5 | 1,14375 | 550 311,64 | 306,94 | 1,45964 |
| 3 | АО «Санкт-Петербургские электрические сети» - ПАО «Ленэнерго» | 49 816,23 | 42,44 | 0,13164 | 188 913,62 | 42,44 | 0,38073 |
| 4 | ЗАО «Колпинская сетевая компания» - ПАО «Ленэнерго» | 63 627,32 | 3,85 | 0,14168 | 63 627,32 | 3,85 | 0,14168 |
| 5 | ОАО «РЖД» - ПАО «Ленэнерго» | 78 462,22 | 49,9 | 0,21505 | 78 462,22 | 49,9 | 0,21947 |
| 6 | АО «ЛОМО» - ПАО «Ленэнерго» | 125 686,30 | 95,8 | 0,56429 | 125 686,30 | 109,05 | 0,5768 |
| 7 | ООО «Ижорская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго» | 82 203,10 | 57,83 | 0,19268 | 82 203,10 | 57,83 | 0,19268 |
| 8 | ОАО «Объединенная энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго» | 485 378,26 | 70,46 | 1,53523 | 485 378,26 | 85,07 | 1,67076 |
| 9 | ООО «Региональные электрические сети» - ПАО «Ленэнерго» | 423 077,82 | 7,53 | 1,00221 | 423 077,82 | 19,61 | 1,0605 |
| 10 | ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» - ПАО «Ленэнерго» | 498 465,96 | ЗЗ,2З | 1,22107 | 794 793,08 | 40,97 | 1,92534 |
| 11 | АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) - ПАО «Ленэнерго» | 253 556,37 | 161,89 | 0,54104 | 277 264,71 | 259,95 | 0,78852 |
| 12 | ПАО «Ленэнерго» - АО «КировТЭК» | 1 242 726,79 | 228,42 | 3,3728 | 1 380 285,34 | 285,2 | 3,84863 |
| 13 | ПАО "Ленэнерго" - АО "Морской порт СПб» | 175 609,45 | 66,82 | 0,54761 | 175 609,45 | 96,75 | 0,66041 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На территории г. Санкт-Петербурга деятельность по передаче электроэнергии в 2019 году осуществляли 14 организаций (с учетом ПАО «Ленэнерго»).

На территории г. Санкт-Петербурга действует смешанная схема расчетов между электросетевыми организациями: 11 территориальных сетевых организаций работают по схеме «котел сверху» («котлодержателем» является ПАО «Ленэнерго», которое осуществляет распределение денежных средств, полученных с потребителей региона по единым (котловым) тарифам, между электросетевыми организациями), 2 организации (АО «Киров ТЭК», АО «Морской порт СПб») осуществляют расчеты с ПАО «Ленэнерго» по схеме «котел снизу» исходя из разницы между установленными индивидуальными для данных организаций и едиными (котловыми) тарифами.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО в 2019 году (на основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу и ТСО). Фактические расходы ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу на оплату услуг ТСО за 2019 год составили 2 931 861 тыс. руб., что ниже величины, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (2 974 983,79 тыс. руб.) на 43 122 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Предусмотрено  ПАО «Ленэнерго» на 2019 г. в тарифной модели, тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом на 2019 г., тыс. руб.** | **Факт ПАО «Ленэнерго за 2019 г., тыс. руб.** |
| 4 179 337 | 2 974 984 | 2 931 861 |

Исполнитель отмечает отсутствие информации по плановым балансовым показателям территориальных сетевых организаций (объема сальдо-перетока между смежными сетевыми организациями, величины заявленной мощности, уровня потерь электрической энергии в сетях ТСО), учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при принятии тарифно-балансовых решений   
на 2019 год, что не позволяет произвести сравнительный факторный анализ и выявить причины отклонения фактических расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг смежных сетевых организаций за 2019 год от соответствующих плановых показателей.

**Фактические расходы ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на оплату услуг смежных сетевых организации в 2019 году в разрезе полугодий по схеме «котел сверху»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **1 полугодие 2019 год** | | | | | | | | **2 полугодие 2019 год** | | | | | | | |
| **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** | **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** |
| **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| АО «ЛОМО» | 125 686,30 | 95,80 | 0,56429 | 11 014 | 17 647 027 | 8 306 | 1 691 | 9 996 | 125 686,30 | 109,05 | 0,58 | 11 062 | 18 050 804 | 8 342 | 1 968 | 10 310 |
| ОАО «Объединенная энергетическая компания» | 485 378,26 | 70,46 | 1,53523 | 44 328 | 53 131 110 | 129 095 | 3 744 | 132 839 | 485 378,26 | 85,07 | 1,67 | 41 588 | 52 521 677 | 121 115 | 4 468 | 125 583 |
| АО «Оборонэнерго» (филиал северо-западный) | 253 556,37 | 161,89 | 0,54104 | 50 381 | 178 151 903 | 76 646 | 28 841 | 105 487 | 277 264,71 | 259,95 | 0,79 | 57 672 | 161 623 658 | 95 943 | 42 014 | 137 957 |
| АО «Царскосельская энергетическая компания» | 591 217,48 | 238,86 | 1,33306 | 56 058 | 188 934 476 | 198 855 | 45 129 | 243 984 | 591 217,48 | 241,43 | 1,38 | 61 133 | 184 897 660 | 216 856 | 44 640 | 261 495 |
| АО «Курортэнерго» | 435 779,44 | 269,50 | 1,14375 | 103 674 | 330 338 925 | 271 075 | 89 026 | 360 101 | 550 311,64 | 306,94 | 1,46 | 102 263 | 307 977 018 | 337 660 | 94 530 | 432 191 |
| ЗАО «Колпинская сетевая компания» | 63 627,32 | 3,85 | 0,14168 | 0 | 21 872 304 | - |  | 3 099 | 63 627,32 | 3,85 | 0,14 | 0 | 22 436 465 | 0 |  | 3 179 |
| ООО «Ижорская энергетическая компания» | 82 203,10 | 57,83 | 0,19268 | 63 904 | 246 678 679 | 31 519 | 14 265 | 45 784 | 82 203,10 | 57,83 | 0,19 | 63 904 | 236 621 664 | 31 519 | 13 684 | 45 202 |
| ОАО «РЖД» | 78 462,22 | 49,90 | 0,21505 | 47 408 | 109 963 669 | 22 319 | 5 487 | 27 806 | 78 462,22 | 49,90 | 0,22 | 48 551 | 85 174 915 | 22 856 | 4 250 | 27 107 |
| ООО «Региональные электрические сети» | 423 077,82 | 7,53 | 1,00221 | 39 930 | 116 935 187 | 101 361 | 881 | 102 242 | 423 077,82 | 19,61 | 1,06 | 41 111 | 58 087 621 | 104 359 | 1 139 | 105 498 |
| ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 498 465,96 | 33,23 | 1,22107 | 41 454 | 89 681 647 | 123 980 | 2 980 | 126 961 | 794 793,08 | 40,97 | 1,93 | 41 680 | 98 201 646 | 198 762 | 4 023 | 202 785 |
| АО «СПбЭС» (доверительное управление) | 49 816,23 | 42,44 | 0,13164 | 265 295 | 497 494 802 | 79 296 | 21 114 | 100 410 | 188 913,62 | 42,44 | 0,38 | 265 295 | 498 080 742 | 300 707 | 21 139 | 321 846 |
| **Итого** |  |  |  |  |  | **1 042 451** | **213 157** | **1 258 707** |  |  |  |  |  | **1 438 119** | **231 856** | **1 673 154** |

1. **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 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 № 228-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 ПАО «Ленэнерго» с 2011 года по 2020 год применяется метод регулирования - метод доходности инвестированного капитала. В связи с этим корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по фактическим данным 2017 года осуществляются в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

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;
* корректировка необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования;
* 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);
* корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* 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.

Корректировки необходимой валовой выручки в части выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2017 года ПАО «Ленэнерго» направлены в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга письмом от 25.04.2018 №ЛЭ/14-20/968.

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

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 производится по формуле:



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг от утвержденной, определена ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербургу на 2019 год в размере 2 572 210 тыс. руб.

Расчет соответствующей корректировки выполнен ПАО «Ленэнерго» исходя из величины недополученной выручки за 2017 год в размере 2 385 033 тыс. руб. и уровней ИПЦ на 2018 год (3,7%) и на 2019 год (4,0%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 27.10.2017 г.

Расчет ПАО «Ленэнерго» в части недополученной выручки за 2017 год представлен в таблице ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Величина** |
| --- | --- | --- |
| НВВ (пл. 2017) - необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования, включая выручку АО «СПб ЭС» (собственная деятельность) | тыс. руб. | 41 413 120 |
| в т. ч. |  |  |
| *НВВ ПАО «Ленэнерго» утверждено на 2017 год* | *тыс. руб.* | *40 260 354* |
| *НВВ АО «СПб ЭС» (собственная деятельность) утверждено на 2017 на 9 месяцев* | *тыс. руб.* | *1 152 766* |
| НВВ (ф 2017) - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2, включая выручку АО «СПб ЭС» (собственная деятельность) | тыс. руб. | 39 028 086 |
| **Недополученная выручка за 2017 год** | **тыс. руб.** | **2 385 033,49** |
| Недополученная выручка за 2017 год с учетом ИПЦ (2018 г.– 3,7%, 2019 г.- 4,0%) | тыс. руб. | 2 572 210 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина недополученной выручки по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» за 2017 год определена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 2 097 411,18 тыс. руб. С учетом индексации корректировки в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018 г. на индекс потребительских цен за 2018 год в размере 2,7% и за 2019 год в размере 4,6% величина соответствующей корректировки ПАО «Ленэнерго» учтена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 2 275 066,61 тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга, составляющих расчета недополученной выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 год.

В расчете корректировки Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга учтена величина утвержденной НВВ АО «СПбЭС» за 9 месяцев 2017 года в размере 865 144 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализирована информация, представленная ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербург по рассматриваемой корректировке.

Исполнитель отмечает, что методология расчета величины корректировки, выполненного ПАО «Ленэнерго», не соответствует требованиям формулы, указанной в пункте 42 Методических указаний № 228-э.

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

Исполнитель отмечает, что ПАО «Ленэнерго» величина рассматриваемой корректировки на 2019 год определена исходя из суммарной величины выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 год с учетом оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, что не соответствует указанным положениям нормативных правовых актов в сфере тарифообразования на услуги по передаче электрической энергии.

С целью определения величины корректировки ПАО «Ленэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг от утвержденной, Исполнителем выполнен альтернативный расчет величины фактической выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, 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 услуги ПАО «Ленэнерго» в 2017 году (исходя из представленной ПАО «Ленэнерго» информации по расчету выручки за услуги по передаче электрической энергии за 1-е полугодие и 2-е полугодие 2017 года).

Размер фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 год Исполнителем определен в размере 33 053 445 тыс. руб. (расчет представлен в таблице ниже).

**Расчет фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год**

**(в части содержания сетей)**

| **Наименование** | **Ставка на содержание, руб./МВт мес** | **Ставка на потери, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф без ставки на покупку потерь, руб./МВт\*ч** | **Полезный отпуск по одноставочному тарифу, млн. кВт\*ч** | **Мощность потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, МВт** | **Выручка содержание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего 1 полугодие** |  |  |  |  |  |  | **15 677 133** |
| ***Прочие потребители*** |  |  |  |  | ***2 922,8*** | ***1 202,1*** | ***13 855 283*** |
| ГН | 598 090,92 |  |  | 0,0 | 0,0 | 40,8 | 146 380 |
| ВН | 598 090,92 | 53,66 | 1 137,43 | 1 083,8 | 426,2 | 301,7 | 1 544 450 |
| СН1 | 970 425,39 | 111,40 | 2 189,16 | 2 077,8 | 47,6 | 40,5 | 334 897 |
| СН2 | 1 090 371,79 | 270,50 | 2 915,02 | 2 644,5 | 1 602,1 | 796,9 | 9 450 504 |
| НН | 1 038 911,90 | 525,16 | 3 171,20 | 2 646,0 | 846,9 | 22,1 | 2 379 052 |
| ***Население*** |  |  |  |  | ***2 586,4*** |  | ***1 807 292*** |
| ВН |  | 53,66 | 810,1 | 756,4 | 12,9 |  | 9 766 |
| СН1 |  | 111,40 | 726,9 | 615,5 | 0,1 |  | 79 |
| СН2 |  | 270,50 | 1 063,5 | 793,0 | 169,2 |  | 134 190 |
| НН |  | 525,16 | 1 217,0 | 691,8 | 2 404,1 |  | 1 663 257 |
| ***Киров ТЭК*** |  |  |  |  | ***0,0*** | ***2,5*** | ***11 888*** |
| ВН | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 |
| СН1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 |
| СН2 | 794 205,73 | 218,48 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 11 888 |
| НН | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 |
| ***АО Морской порт*** |  |  |  |  | ***5,6*** |  | ***2 670*** |
| ВН |  |  | 0,00 | 0,0 | 0,0 |  | 0 |
| СН1 |  |  | 0,00 | 0,0 | 0,0 |  | 0 |
| СН2 | 175 609,45 | 66,82 | 547,61 | 480,8 | 5,2 |  | 2 495 |
| НН | 175 609,45 | 66,82 | 547,61 | 480,8 | 0,4 |  | 174 |
| **всего 2 полугодие** |  |  |  |  |  |  | **17 376 312** |
| ***Прочие потребители*** |  |  |  |  | ***2 928,4*** | ***1 138,4*** | ***15 063 562*** |
| ГН | 682 675,4 |  | 1 205,5 | 1 205,5 | 0,0 | 37,9 | 155 117 |
| ВН | 682 675,4 | 53,0 | 1 205,5 | 1 152,5 | 429,6 | 289,3 | 1 679 998 |
| СН1 | 1 110 539,7 | 110,1 | 2 317,7 | 2 207,6 | 55,7 | 31,3 | 331 552 |
| СН2 | 1 254 885,7 | 268,8 | 3 139,7 | 2 870,9 | 1 583,0 | 757,0 | 10 244 130 |
| НН | 1 093 460,1 | 524,4 | 3 433,1 | 2 908,7 | 860,1 | 23,0 | 2 652 765 |
| ***Население*** |  |  |  | ***0,0*** | ***2 582,4*** |  | ***2 297 544*** |
| ВН |  | 53,0 | 1 063,1 | 1 010,1 | 13,0 |  | 13 098 |
| СН1 |  |  |  |  | 0,0 |  | 0 |
| СН2 |  | 268,8 | 1 230,7 | 961,9 | 171,1 |  | 164 607 |
| НН |  | 524,4 | 1 408,3 | 883,9 | 2 398,3 |  | 2 119 839 |
| ***Киров ТЭК*** |  |  | 0,00 |  | ***0,0*** | ***2,6*** | ***12 295*** |
| ВН | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 |
| СН1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 |
| СН2 | 794 205,73 | 218,48 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,6 | 12 295 |
| НН | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0 | 0,0 | 0 |
| ***АО Морской порт*** |  |  | 0,00 |  | ***5,2*** |  | ***2 911*** |
| ВН |  |  | 0,00 | 0,0 | 0,0 |  | 0 |
| СН1 |  |  | 0,00 | 0,0 | 0,0 |  | 0 |
| СН2 | 175 609,45 | 96,75 | 660,41 | 563,7 | 4,9 |  | 2 769 |
| НН | 175 609,45 | 96,75 | 660,41 | 563,7 | 0,3 |  | 141 |
| Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2017 год) 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 | | | | | | | **33 053 445** |

Расчет недополученной выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 год и величины соответствующей корректировки представлен в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Величина** |
| НВВ (пл. 2017) - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 34 423 544 |
| НВВ (ф 2017) - фактический объем выручки от реализации за в части содержания электрических сетей год i-2 по расчету Исполнителя | тыс. руб. | 33 053 445 |
| Недополученная выручка за 2017 год | тыс. руб. | 1 370 099 |
| ИПЦ 2018 года | % | 3,7 |
| ИПЦ 2019 года | % | 4,6 |
| Недополученная выручка за 2017 год с учетом ИПЦ | тыс. руб. | 1 486 149 |

По расчету Исполнителя величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки ПАО «Ленэнерго» от реализации услуг от утвержденной, составляет 1 486 149 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО «Ленэнерго»**  **на 2019 г., тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом на 2019 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя**  **на 2019 г., тыс. руб.** |
| 2 572 210 | 2 275 067 | 1 486 149 |

Исполнитель дополнительно отмечает, что расчет соответствующей корректировки ПАО «Ленэнерго» и Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга выполнен с учетом показателей по выручке АО «СПбЭС» за 9 месяцев 2017 года. Исполнитель считает, что применение данного подхода обеспечивает приведение в соответствие (сопоставимый вид) плановых и фактических показателей, что является обоснованным с точки зрения экономической логики.

Кроме того, Исполнитель отмечает, что суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, учитываемая при формировании НВВ на 2019 год, по расчету Исполнителя незначительно отклоняется (на 0,9% в сторону увеличения) от утвержденной величины, что, исходя из уровня существенности в 5%, позволяет говорить об обоснованности принятых тарифно-балансовых решений в части соответствующей суммарной величины корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (детальное описание представлено в разделе 4.7 настоящего отчета).

### **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.



 - 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](#P190) Методических указаний;

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» заявлена сумма корректировки операционных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 164 625,37 тыс. рублей с показателем фактической инфляции 3,9% за 2017 год.

Расчет соответствующей корректировки ПАО «Ленэнерго» выполнен исходя из следующих показателей:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2016 факт** | **2017 утв.** | **2017 факт** |
| инфляция | 5,4% | 4,7% | 3,9% |
| индекс эффективности операционных расходов | 3% | 3% | 3% |
| количество активов, у. е. | 236 924 | 297 185 | 284 411 |
| индекс изменения количества активов | 1,93 | 4,72 | 20,04 |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации | 1,0372 | 1,0515 | 1,1593 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга компенсация операционных расходов ПАО «Ленэнерго» «в связи с изменением параметров расчета согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э утверждена в размере 64 581,95 тыс. руб.».

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга в части учтенной величины соответствующих затрат при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности заявленной и утвержденной величины компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям, Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующей величины корректировки подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 228-э.

Параметры расчета Исполнителя представлены в таблице ниже.

| **Наименование показателя** | **Величина** |
| --- | --- |
| Скорректированный уровень операционных расходов на 2016 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5), тыс. руб. | 3 928 063,17 |
| Утвержденный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга коэффициент индексации операционных расходов на 2017 год (в соответствии с Экспертным заключением от 2016 г.) | 1,0515 |
| Скорректированный коэффициент индексации операционных расходов на 2017 год (расчет Исполнителя представлен в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5) | 1,1730 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | 477 259,68 |

В связи с отклонением коэффициента индексации операционных расходов, рассчитанного по фактическим значениям соответствующих параметров на 2017 год, от величины утвержденного показателя в большую сторону, величина рассматриваемой корректировки по расчету Исполнителя сложилась со знаком «плюс» и составила 477 259,68 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заявлено  ПАО «Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Утверждено Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга,**  **тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| 164 625,37 | 64 581,95 | 477 259,68 |

По выявленным отклонениям заявляемой ПАО «Ленэнерго» и утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год от расчетного значения Исполнитель выполнил комплексную оценку с учетом представленных обосновывающих и расчетных материалов и отмечает следующее:

* уровень операционных расходов, скорректированный с учетом фактических показателей за 2016 год, по расчету Исполнителя соответствует принятому ПАО «Ленэнерго» и Комитетом в расчет соответствующей корректировки;
* в части величины утвержденного коэффициента индексации операционных расходов на 2017 год расхождения отсутствуют;
* при расчете фактического коэффициента индексации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 год Комитет по тарифам Санкт-Петербурга исходил из роста количества условных единиц электросетевого оборудования в 2017 году до 284 411 у.е, в том числе ПАО «Ленэнерго» – 245 406 у.е., АО «Санкт-Петербургские электрические сети» (собственная деятельность) – 39 005 у.е. (фактический коэффициент индексации составил 1,1593);
* величина рассматриваемой корректировки Комитетом определена как разница между фактической величиной операционных расходов на 2017 год (полученной умножением операционных расходов за 2016 год и фактического коэффициента индексации в размере 1,1593) и утвержденной величиной операционных расходов на 2017 год (рассчитанной Комитетом с учетом операционных расходов   
  АО «Санкт-Петербургские электрические сети» за 9 месяцев 2017 года в размере 460 201 тыс. руб.).

Исполнитель отмечает, что суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, учитываемая при формировании НВВ на 2019 год, по расчету Исполнителя незначительно отклоняется (на 0,9% в сторону увеличения) от утвержденной величины, что, исходя из уровня существенности в 5%, позволяет говорить об обоснованности принятых тарифно-балансовых решений в части соответствующей суммарной величины корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (детальное описание представлено в разделе 4.7 настоящего отчета).

### **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, может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



Корректировка производится с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов).

Соответствующая корректировка может осуществляться в связи с изменениями законодательства Российской Федерации, приводящими к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» заявлена сумма корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 716 704,84 тыс. рублей, в том числе:

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2017 утв. (ПАО «Ленэнерго»+ АО «СПбЭС» за 9 мес. 2017г.)** | | **2017 утв. ПАО**  **«Лен-энерго»** | **2017 факт** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 5 654 239 | | 5 274 946 | 5 728 073 | *73 834* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  | |  | 0 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 100 904 | | 259 | 1 860 333 | *1 759 430* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | | 0 | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 100 904 | | 259 | 1 860 333 | *1 759 430* |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 193 696 | | 1 032 126 | 1 318 124 | *124 428* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 965 | | 942 | 972 | *7* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 188 815 | | 1 027 909 | 1 313 484 | *124 669* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 916 | | 3 275 | 3 668 | *-248* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 564 391 | | 520 351 | 645 643 | *81 252* |
|  |  | 30,4% | | 30,4% | 28,3% | *0* |
| Налог на прибыль, в т. ч. | тыс.  руб. | 2 126 055 | | 2 126 055 | 3 684 798 | *1 558 743* |
| - в части услуг по передаче электроэнергии |  |  | |  | 1 360 007 |  |
| - в части услуг по технологическому присоединению |  |  | |  | 2 324 792 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 25 246 | | 10 761 | 5 242 | *-20 004* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **9 664 531** | | **8 964 498** | **13 242 213** | ***3 577 682*** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 148 202** | | **6 148 202** | **3 287 224** | ***-2 860 978*** |
| без резервов |  | 6 148 202 | | 6 148 202 | 3 741 982 | *-2 406 220* |
| начисление и восстановление резервов, списание на убытки | тыс.  руб. | 0 | | 0 | -454 758 | *-454 758* |
| **Расходы на компенсацию потерь э/э в сетях** | **тыс.**  **руб.** | **5 268 374** | | **4 874 693** | **6 477 208** | ***1 208 834*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2017)** | | | **716 704,84 тыс. руб.** | | | |

В обоснование заявленной величины ПАО «Ленэнерго» представлены следующие материалы:

* пояснительная записка по выпадающим доходам и некомпенсированным затратам для учета их при корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год;
* сведения о фактически оказанных услугах по передаче электроэнергии по сетям ТСО, отраженные в бухгалтерском учете в 2017 году;
* реестр актов оказания услуг по передаче электроэнергии ТСО   
  за 2017 год;
* реестр и копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по договору от 25.01.2012 г. № 540/П/12-2230 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год;
* реестр договоров по аренде электросетевого имущества за 2017 год;
* фактический размер платы по земельному налогу, налогу на имущество, по транспортному налогу, плате за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) по ПАО «Ленэнерго» за 2017 г.;
* налоговые декларации по налогу на имущество, транспортному налогу, налогу на землю, плате за НВОС за 2017 год;
* налоговые декларации по страховым взносам, взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2017 год по ПАО «Ленэнерго»;
* налоговая декларация по налогу на прибыль за 2017 год;
* аудиторское заключение независимого аудитора ПАО «Ленэнерго» за 2017 год;
* расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2017 год;
* реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт к сетям ПАО «Ленэнерго» за 2017 год;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2019 год.

Превышение фактических расходов по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга составило 73 834 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» за 2017 год относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга составило 1 759 430 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по плате за землю относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 6,6 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по налогу на имущество относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 124 669 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по прочим налогам и сборам относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 248 тыс. руб.

Превышение фактических отчислений на социальные нужды (страховые взносы) относительно утвержденных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 год составило 81 252 тыс. руб.

Превышение фактических расходов по налогу на прибыль относительно утвержденных Комитетом на 2017 год составило 1 558 743 тыс. руб.

Величина резервов по сомнительным долгам, созданным в 2017 году, составила 454 758 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью заявителей до 15 кВт включительно составили 5 242 тыс. руб. (в части расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, без учета инвестиционной составляющей).

Расчет указанных выпадающих доходов произведен ПАО «Ленэнерго» на основании фактически сложившихся расходов на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт и фактически сложившейся выручки по договорам технологического присоединения соответствующих потребителей.

В обоснование фактически сложившихся расходов по технологическому присоединению при предоставлении льгот в 2017 году ПАО «Ленэнерго» представлен реестр заявителей с присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт с указанием наименования заявителя, номера и даты договора, уровня технологического напряжения, заявленной мощности, фактически понесенных расходов по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства и эксплуатационных затрат в разрезе каждого договора.

Расчет выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт произведен на основании сложившейся фактической выручки по данной категории потребителей по исполненным в 2017 году договорам с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт, а также по неисполненным договорам в части рассматриваемых заявителей, по которым исполнены мероприятия по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга размер компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго», не учтенных при установлении тарифов на 2017 год, признан в размере (- 1 188 821,35) тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствует анализ Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в части компенсации неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго», фактически понесенных в 2017 году и не учтенных при установлении тарифов на 2017 год.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2017 утв. (ПАО «Ленэнерго»+АО «СПбЭС» за 9 мес. 2017г.)** | **2017 утв. (ПАО «Ленэнерго»)** | **2017 факт** | | **2017 экономически обоснованная величина (позиция Комитета)** | **Отклонение**  **(6 -3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | | **6** | **7** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 5 654 239 | 5 274 946 | 5 728 073 | | 5 728 073 | *73 834* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. | 0 |  | 0 | | 0 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 100 904 | 259 | 1 860 333 | | 1 492 940 | *1 392 037* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 | 0 | | 0 | *0* |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 100 904 | 259 | 1 860 333 | | 1 492 940 | *1 392 037* |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 193 696 | 1 032 126 | 1 318 124 | | 1 098 031 | *-95 665* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 965 | 942 | 972 | | 972 | *7* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 188 815 | 1 027 909 | 1 313 484 | | 1 093 939 | *-94 876* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 916 | 3 275 | 3 668 | | 3 121 | *-796* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 564 391 | 520 351 | 645 643 | | 645 643 | *81 252* |
|  |  | 30% | 30,4% | 28,3% | |  |  |
| Налог на прибыль,  в т. ч. | тыс.  руб. | 2 126 055 | 2 126 055 | 3 684 798 | | 2 367 953 | *241 898* |
| - в части оказания услуг по передаче электроэнергии |  | 0 |  | 1 360 007 | | 1 360 007 |  |
| - в части оказания услуг по технологическому присоединению |  | 0 |  | 2 324 792 | | 1 007 946 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 25 246 | 10 761 | 5 242 | | 4 047 | *-21 199* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **9 664 531** | **8 964 498** | **13 242 213** | | **11 336 687** | ***1 672 156*** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 148 202** | **6 148 202** | **3 287 224** | | **3 287 224** | ***-2 860 978*** |
| без резервов |  | 6 148 202 | 6 148 202 | 3 741 982 | | 3 741 982 | *-2 406 220* |
| начисление и восстановление резервов, списание на убытки | тыс.  руб. | 0 | 0 | -454 758 | | -454 758 | *-454 758* |
| **Расходы на компенсацию потерь э/э в сетях** | **тыс.**  **руб.** | **5 268 374** | **4 874 693** | **6 477 208** | | **6 477 208** | ***1 208 834*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР (2017)** | | | | | **- 1 188 821,35**  **тыс. руб.** | | |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что принятая Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга корректировка неподконтрольных расходов по факту 2017 года в отношении ПАО «Ленэнерго» отличается от предложения ПАО «Ленэнерго» знаком (имеет отрицательное значение против положительного в соответствии с заявкой регулируемой организации).

Величина рассматриваемой корректировки неподконтрольных расходов определена ПАО «Ленэнерго» и Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга исходя из утвержденной величины неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 год с учетом утвержденной величины неподконтрольных расходов АО «Санкт-Петербургские электрические сети» за 9 месяцев 2017 года.

В целях проверки обоснованности утвержденной величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» Исполнителем выполнен анализ расчета величины корректировки неподконтрольных расходов по соответствующим статьям на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, и фактических затрат, понесенных ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, на основании представленных данных. При этом Исполнитель исходил из утвержденных величин соответствующих расходов в отношении ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, без учета показателей АО «Санкт-Петербургские электрические сети» (далее – АО «СПбЭС»).

Исполнитель отмечает, что суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, учитываемая при формировании НВВ на 2019 год, по расчету Исполнителя незначительно отклоняется (на 0,9% в сторону увеличения) от утвержденной величины, что, исходя из уровня существенности в 5%, позволяет говорить об обоснованности принятых тарифно-балансовых решений в части соответствующей суммарной величины корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (детальное описание представлено в разделе 4.7 настоящего отчета).

Результаты расчетов Исполнителя представлены в таблице ниже.

| **Показатели** | **Ед.**  **изм.** | **2017 г.**  **утв. в отношении ПАО «Ленэнерго»** | **2017 г. экономически обоснованная величина по расчетам Исполнителя** | **Отклонение**  **(4-3)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.  руб. | 5 274 946 | 5 390 444 | *115 498* |
| в т. ч. указано в составе резерва, списано на убытки | тыс.  руб. |  |  |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.  руб. | 259 | 1 492 761 | *1 492 502* |
| лизинг | тыс.  руб. | 0 | 0 |  |
| аренда электросетевого оборудования | тыс.  руб. | 259 | 1 492 761 | *1 492 502* |
| Налоги всего, в том числе: | тыс.  руб. | 1 032 126 | 1 318 124 | *285 998* |
| плата за землю | тыс.  руб. | 942 | 972 | *30* |
| налог на имущество | тыс.  руб. | 1 027 909 | 1 313 484 | *285 575* |
| прочие налоги и сборы | тыс.  руб. | 3 275 | 3 668 | *393* |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 520 351 | 577 502 | *57 151* |
|  |  | 30,4% | 28,5% |  |
| Налог на прибыль, в т. ч. | тыс.  руб. | 2 126 055 | 2 188 988 | *62 933* |
| - в части услуг по передаче электроэнергии |  |  |  |  |
| - в части услуг по технологическому присоединению |  |  |  |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс.  руб. | 10 761 | 4 530 | *-6 231* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.**  **руб.** | **8 964 498** | **10 972 348** | ***2 007 851*** |
| **Услуги ТСО** | **тыс.**  **руб.** | **6 148 202** | **3 287 224** | ***-2 860 978*** |
| без учета резервов |  | 6 148 202 | 3 741 982 | *-2 406 220* |
| начисление и восстановление резервов, списание на убытки | тыс.  руб. | 0 | -454 758 | *-454 758* |
| **Расходы на компенсацию потерь э/э в сетях** | **тыс.**  **руб.** | **4 874 693** | **6 477 208** | ***1 602 515*** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР (2017)** | | | | **-853 127**  **тыс. руб.** |

Далее представлен постатейный анализ Исполнителя в части величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, учитываемой при формирования НВВ регулируемой организации на 2019 год.

* *Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»*

Заявляемая ПАО «Ленэнерго» величина корректировки неподконтрольных расходов по статье «Расхода на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принята Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в полном объеме в размере 73 834 тыс. руб.

На основании актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по договору от 25.01.2012 № 540/П/12-2230 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Исполнитель отмечает, что до вступления в силу с 01.08.2017 г. Постановления Правительства Российской Федерации от 07.07.2017 № 810   
«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, а также получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности» в соответствии с абзацами 2-3 п. 61 Правил оптового рынка стоимость услуг по передаче электрической энергии формируется за вычетом стоимости электрической энергии в объемах потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, рассчитанной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка – нагрузочных потерь. Таким образом, фактическая стоимость оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» определяется:

* до 01.08.2017 г. – без учета стоимости нагрузочных потерь;
* с 01.08.2017 г. – с учетом стоимости нагрузочных потерь (с данного момента покупатели не оплачивают стоимость нагрузочных потерь на оптовом рынке, а оплачивают стоимость услуг по передаче электрической энергии в полном объеме. Сетевые организации должны оплачивать полный объем потерь).

Стоимость оплаты оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» без учета нагрузочных потерь за период с 01.01.2017 г. по 31.07.2017 г. подтверждается актами об оказании услуг по передаче электрической энергии и данными оборотно-сальдовых ведомостей по счету 20 и составляет в целом за 2017 г. 5 390 444 тыс. руб., что на 337 629 тыс. руб. ниже величины, принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга. Корректировка по данной статье по расчету Исполнителя составляет 115 498 тыс. руб. (5 390 444 тыс. руб. против утвержденной на 2017 г. величины в размере 5 274 946 тыс. руб.).

На основании представленных заключений, выполненного расчета, а также руководствуясь действующими нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Исполнитель отмечает наличие следующих отличий расчета Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от расчета Исполнителя:

* Комитетом расчет рассматриваемой корректировки выполнен исходя из утвержденной величины неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год с учетом утвержденной соответствующей величины неподконтрольных расходов АО «СПбЭС» за 9 месяцев 2017 года;
* Комитетом не исключена стоимость нагрузочных потерь за период с 01.01.2017 г. по 31.07.2017 г.

С учетом изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что учет Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 73 834 тыс. руб. (или на 41 664 тыс. руб. ниже расчетной величины Исполнителя) 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 Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Расчет Исполнителя в части затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»   
за 2017 год представлен в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** | **2017 год** |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 2 397 | 2 397 | 2 397 | 2 597 | 2 597 | 2 597 | 2 597 | 2 597 | 2 597 | 2 597 | 2 597 | 2 597 | 2 597 |
| 2 | Ставка на содержание сети | руб./  МВт\*мес | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 155 542 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 164 096 | 156 827 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс.**  **руб.** | **372 866** | **372 866** | **372 866** | **403 947** | **403 947** | **403 947** | **426 162** | **426 162** | **426 162** | **426 162** | **426 162** | **426 162** | **4 887 412** |
| 4 | Потери в сети ЕНЭС | тыс.  кВтч | 43 977 | 37 430 | 39 479 | 42 385 | 39 068 | 39 965 | 39 773 | 40 979 | 45 604 | 46 925 | 42 698 | 47 238 | 505 521 |
| 5 | Ставка по оплате потерь | руб./  МВтч | 1 972 | 1 870 | 1 758 | 1 648 | 1 693 | 1 634 | 1 553 | 1 433 | 1 627 | 1 753 | 1 546 | 1 488 | 1 663 |
| **6** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.**  **руб.** | **86 737** | **70 009** | **69 398** | **69 847** | **66 159** | **65 294** | **61 765** | **58 715** | **74 184** | **82 252** | **65 991** | **70 309** | **840 661** |
| 7 | Стоимость нагрузочных потерь | тыс.  руб. | 54 616 | 48 096 | 49 385 | 45 652 | 44 555 | 46 397 | 48 928 |  |  |  |  |  | 337 629 |
| 8 | Услуги ФСК всего (стр. 3+стр.6) | тыс.  руб. | 459 603 | 442 876 | 442 265 | 473 794 | 470 105 | 469 241 | 487 927 | 484 877 | 500 346 | 508 414 | 492 153 | 496 471 | 5 728 073 |
| **9** | **Услуги ФСК без учета нагрузочных потерь (стр. 3+стр.6- стр. 7)** | **тыс.**  **руб.** | **404 987** | **394 780** | **392 880** | **428 141** | **425 550** | **422 844** | **439 000** | **484 877** | **500 346** | **508 414** | **492 153** | **496 471** | **5 390 444** |

* *Плата за аренду электросетевого имущества*

Расходы по статье «Плата за аренду электросетевого имущества» признаны Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга экономически обоснованными в сумме 1 492 940 тыс. руб., что на 367 393 тыс. руб. меньше заявленной ПАО «Ленэнерго» величины. Корректировка по данной статье принята Комитетом в размере 1 392 037 тыс. руб. относительно утвержденного на 2017 год уровня (100 904 тыс. руб.).

На основании п. 28 Основ ценообразования № 1178 и позиции Высшего Арбитражного Суда Российской федерации (решение от 02.08.2013 по делу   
№ ВАС-6446/13) в затраты, учитываемые при формировании необходимой валовой выручки регулируемых организаций, по статье «Арендная плата» включаются величина амортизации, величина налога на имущество и другие платежи, установленные законодательством Российской Федерации.

Исполнителем проанализирован реестр действовавших в 2017 году договоров аренды имущества с указанной детализацией стоимости аренды: величины амортизационных отчислений, налога на имущество, землю и прочим налогам.

В соответствии с представленными реестрами стоимость аренды ПАО «Ленэнерго», фактически сложившаяся в 2017 году по виду деятельности «передача электроэнергии», составила 1 492 761 тыс. руб. против заявленных ПАО «Ленэнерго» 1 860 333 тыс. руб.

| **Арендодатель** | **№ договора** | **Стоимость по договору, тыс. руб.** | **Аморти-зация, тыс. руб.** | **Налоги, тыс. руб.** | **Косвен-ные расходы, тыс. руб.** | **Сумма аренды, принятая Исполнителем в расчет факта за 2017 г., тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «Санкт-Петербургские электрические сети» | 17-5262 от 03.04.2017 | 1 731 963 | 1 144 959 | 240 808 | 346 196 | 1 385 767 |
| АО «Петродворцовая электросеть» | 17-5379 от 03.04.2017 | 127 124 | 99 710 | 6 457 | 20 957 | 106 167 |
| ООО «ИЖЭК» | № 500-5/21-673 от 27.01.2017 | 420,0 | не представлено | | | 420 |
| ОАО «ЛОМО» | № 14-2913 от 02.06.2014 | 406,78 | не представлено | | | 407 |
| **ВСЕГО аренда электросетевого оборудования** | | | | | | **1 492 761** |

Корректировка по данной статье определена Исполнителем в размере 1 492 502 тыс. руб. против 1 392 037 тыс. руб., принятых Комитетом (отклонение составляет 100 465 тыс. руб.).

* *Налоги*

Корректировка по статье «Налоги» заявлена ПАО «Ленэнерго» в размере 124 428 тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* Плата за землю – (+6,6) тыс. руб.;
* Налог на имущество – (+124 669) тыс. руб.;
* Прочие налоги и сборы – (-247,96) тыс. руб.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина корректировки принята в размере (-95 665) тыс. руб., включая следующие виды налогов:

* Плата за землю – (+6,6) тыс. руб.;
* Налог на имущество – (-94 876) тыс. руб.;
* Прочие налоги и сборы – (-796) тыс. руб.

Исполнителем на основе представленных данных и обосновывающих материалов проведен анализ фактических расходов ПАО «Ленэнерго» по статье за 2017 год. В соответствии с данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2017 год и налоговыми декларациями за аналогичный период Исполнителем определены следующие величины налогов, оплаченные ПАО «Ленэнерго»   
в 2017 году:

* плата за землю – 972 тыс. руб. (соответствует уровню, принятому Комитетом в расчет корректировки);
* налог на имущество – 1 313 484 тыс. руб. (на 219 546 тыс. рублей выше уровня, принятого Комитетом в расчет корректировки);
* транспортный налог – 3 413,4 тыс. руб. (детальная расшифровка Комитета по данному налогу отсутствует, соответствующая величина отражена по сводной статье «прочие налоги»);
* экологические платежи – 254,8 тыс. руб. (детальная расшифровка Комитета по данному налогу отсутствует, соответствующая величина отражена по сводной статье «прочие налоги»).

Таким образом, с учетом утвержденной величины рассматриваемых расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в размере 1 032 126 тыс. руб. корректировка по статье «Налоги» по расчету Исполнителя составит (+285 998) тыс. руб. против принятой Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины   
(-95 665) тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина экономически обоснованных фактических расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Налог на имущество» за 2017 год признана в размере 1 093 938,76 тыс. руб. «Данная величина определена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга исходя из фактического уровня соответствующих затрат ПАО «Ленэнерго» за 2017 год (1 313 484 тыс. руб.) с учетом исключения величины налога на имущества, «подлежащей учету в составе необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область».

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями раздела 4.2. Учетной политики (Приложение 2 к Положению по учетной политике от 2017 г.) «ПАО «Ленэнерго» «имеет в своем составе филиалы и обособленные подразделения, не имеющие отдельного баланса. Все имущество учитывается на балансе исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго». Таким образом, исчисление и уплата налогов и авансовых платежей по налогу за движимое имущество подразделений и филиалов ПАО «Ленэнерго» в соответствии с положениями действующего налогового законодательства Российской Федерации производиться по месту нахождения организации.

Вместе с тем, в связи с осуществлением ПАО «Ленэнерго» регулируемой деятельность на территории двух субъектов Российской Федерации, электросетевая организация представляет для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) в части расходов по статье «Налог на имущество» с разбивкой по субъектам Российской Федерации (в соответствии с разъяснениями ФАС России от 19.12.2017 № ВК/89119/17).

В 2017 году декларацию и расчеты по налогу на имущество организации представляли в налоговые органы по месту нахождения, по месту нахождения каждого обособленного подразделения, имеющего отдельный баланс, а также по месту нахождения каждого объекта недвижимого имущества, находящегося вне места нахождения организации и подразделения на отдельном балансе. Если организация имеет объекты недвижимости только по своему месту нахождения и не имеет недвижимости на территории других налоговых органов, указывается код нахождения (учета) 214.

В соответствии с положениями раздела 4.2. Учетной политики ПАО «Ленэнерго» все имущество учитывается на балансе исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго».

Исполнителем проанализированы данные налоговой декларации ПАО «Ленэнерго» по налогу на имущество за 2017 год. Ниже представлена выписка из представленной налоговой декларации ПАО «Ленэнерго» за отчетный 2017 год, место нахождения (учета) (код) – 214 (код представления налоговой декларации по налогу на имущество 214 – «По месту нахождения российской организации, не являющейся крупнейшим налогоплательщиком»).

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Факт 2017 года** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Имущество, облагаемое по кадастровой стоимости (налоговая база), руб. | 50 033 928 |
| налоговая ставка | 1% |
| сумма налога за налоговый период, руб. | 500 339 |
| 2 | Среднегодовая стоимость имущества за налоговый период (налоговая база), руб. | 64 696 673 080 |
| налоговая ставка | 1,6% |
| сумма налога за налоговый период, руб. | 1 035 146 769 |
| 3 | Налоговая база среднегодовая стоимость имущества за налоговый период (за вычетом налоговой льготы), руб. | 12 628 962 191 |
| налоговая ставка | 2,2% |
| сумма налога за налоговый период, руб. | 277 837 168 |
|  | **ИТОГО налог на имущество, руб.** | **1 313 484 277** |

Таким образом общая сумма налога на имущества, оплаченного ПАО «Ленэнерго» по г. Санкт-Петербург в 2017 году, составляет 1 313 484 тыс. руб.

Дополнительно Исполнитель отмечает, что расчет соответствующей корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» выполнен Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга с учетом утвержденных показателей АО «СПбЭС» (детальная позиция Исполнителя в части данного подхода определения корректировки НВВ представлена в разделе 4.7 настоящего отчета).

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «Налог на имущество», определенной исходя из расчетной величины (а не утвержденной) соответствующих расходов за 2017 год, а также в условиях отсутствия документального обоснования «исключения величины налога на имущества, подлежащей учету в составе необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» по субъекту Ленинградская область», может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

* *Отчисления на социальные нужды*

Заявленная ПАО «Ленэнерго» сумма корректировки по данной статье расходов составила 81 252 тыс. руб. и определена исходя из фактических значений соответствующего показателя за 2017 год. Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга корректировка неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» принята на уровне значения, заявленного ПАО «Ленэнерго».

В соответствии с официальной позицией ФАС России фактическая величина отчислений на социальные нужды, принимаемая в составе неподконтрольных расходов при проведении корректировки неподконтрольных расходов, должна соответствовать величине расходов на социальные нужды, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда, учтенной в составе подконтрольных расходов на соответствующий период регулирования. Превышение величины фактического фонда оплаты труда над утвержденным уровнем может учитываться в целях расчета уровня отчислений на социальные нужды в составе фактических неподконтрольных расходов, в случае если фактический уровень подконтрольных расходов не превышает утвержденный уровень.

Величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету в составе неподконтрольных расходов при корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год, рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2017 год (скорректированного исходя из фактических показателей ИПЦ и изменения количества условных единиц электросетевого оборудования), по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2017 году.

Фактический уровень ставки отчислений на социальные нужды ПАО «Ленэнерго» в 2017 году составил 28,5% от расходов на оплату труда.

В соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга от 2016 года расходы на оплату труда, учтенные в составе подконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, составляют 1 711 680 тыс. руб., расходы на социальные нужды приняты Комитетом в размере 520 351 тыс. руб. Анализ представленных ПАО «Ленэнерго» материалов к предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год показал, что социальные взносы утверждены в размере 30,4% от величины фонда оплаты труда.

Исполнителем выполнен расчет величины страховых взносов ПАО «Ленэнерго» (в целях учета соответствующей корректировки) исходя из следующих условий:

* размера фонда оплаты труда на 2017 год, определенного Исполнителем исходя из уровня фонда оплаты труда, принятого в расчет базового уровня операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2012 год в размере 1 209 037 тыс. руб., с учетом фактических коэффициентов индексации (представлены в отчете по этапу 1.1.1., раздел 5);
* фактической ставки страховых взносов за 2017 год в размере 28,5%.

| **Наименование показателя** | **2017 год** |
| --- | --- |
| Расходы на оплату труда, учтенные в составе операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (в соответствии с Экспертным заключением от 2016 года), тыс. руб. | 1 711 680 |
| Расходы на оплату труда, рассчитанные Исполнителем от уровня соответствующих расходов, учтенных в базовом уровне операционных расходов, с учетом фактических коэффициентов индексации, тыс. руб. | 2 028 944 |
| Процент отчислений на социальные нужды, факт 2017 год | 28,5% |
| Отчисления на социальные нужды (расчет Исполнителя), тыс. руб. | 577 502 |

По расчету Исполнителя величина отчислений на социальные нужды ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, включаемая в расчет корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляет 577 502 тыс. руб., что выше соответствующей утвержденной величины на 2017 год в размере 520 351 тыс. руб. Корректировка по данной статье по расчетам Исполнителя составляет 57 151 тыс. руб.

Исполнитель обоснованно полагает, что отсутствие учета Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете корректировки неподконтрольных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» регрессионной шкалы по выплатам социальных взносов, а также проведение расчетов соответствующих расходов от фактического фонда оплаты труда (при наличии превышения фактических операционных расходов над плановыми показателями) может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

* *Налог на прибыль*

Фактические расходы по налогу на прибыль за 2017 год заявлены ПАО «Ленэнерго» в размере 3 684 798 тыс. руб., соответствующая корректировка по статье заявлена в размере 1 558 743 тыс. руб. Корректировка по данной статье, принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составила 241 898 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что при расчете соответствующей корректировки Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина налога на прибыль в части услуг по передаче электрической энергии принята в полном объеме (в соответствии с заявляемой ПАО «Ленэнерго» величиной), в части услуг по технологическому присоединению величина налога на прибыль учтена в размере 1 007 946 тыс. руб. (по договорам на технологическое присоединение, заключенным после 01.01.2014 г.).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт в соответствии с данными раздельного учета (заявлено ПАО «Ленэнерго») за 2017 год, тыс. руб.** | **Учтено Комитетом, тыс. руб.** |
| Налог на прибыль всего, в т. ч. | 3 684 798 | 2 367 953 |
| в части услуг по передаче электрической энергии | 1 360 007 | 1 360 007 |
| в части услуг по технологическому присоединению | 2 324 792 | 1 007 946 |

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.

На основе данных управленческого учета ПАО «Ленэнерго» формирует отчетность в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585. В соответствии с Формой 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, ПАО «Ленэнерго» на деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению отнесена сумма налога на прибыль за 2017 год в размере 3 684 798 тыс. руб., в том числе 1 360 007 тыс. руб. - от оказания услуг по передаче электрической энергии, 2 324 792 тыс. руб. – от оказания услуг по технологическому присоединению.

При этом Исполнитель отмечает, что в соответствии с данными бухгалтерского учета «Отчет о финансовых результатах» и налоговой декларации по налогу на прибыль за 2017 год сумма текущего налога на прибыль, уплаченная ПАО «Ленэнерго», составила  3 176 128 тыс. руб. Данная величина подтверждается значениями соответствующих показателей, представленных в Аудиторском заключении за 2017 год.

| **Наименование показателя** | **За январь-декабрь**  **2017 г.** |
| --- | --- |
| **Выручка,** в том числе | **74 681 890** |
| выручка от передачи электроэнергии | 60 600 165 |
| выручка от тех. присоединения | 13 376 771 |
| доходы от аренды | 179 379 |
| выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | 525 575 |
| **Себестоимость продаж** | **(53 916 794)** |
| в том числе |  |
| себестоимость передачи электроэнергии | (52 970 421) |
| себестоимость тех. присоединения | (589 173) |
| себестоимость услуг аренды | (131 737) |
| себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | (225 463) |
| **Валовая прибыль (убыток)** | **20 765 096** |
| Коммерческие расходы | - |
| Управленческие расходы | (106 160) |
| Прибыль (убыток) от продаж | 20 658 936 |
| Доходы от участия в других организациях | 808 |
| Проценты к получению | 547 314 |
| Проценты к уплате | (1 382 576) |
| Прочие доходы | 5 173 926 |
| Прочие расходы | (8 280 984) |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **16 717 424** |
| **Постоянные разницы** | **6 242 748** |
| **Налоговая база** | **18 058 700** |
| Текущий налог на прибыль | (3 176 128) |
| в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 1 248 550 |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | (1 032 837) |
| Изменение отложенных налоговых активов | 52 543 |
| Прочее | (4) |
| Чистая прибыль (убыток) | 12 560 998 |

В соответствии с официальной позицией ФАС России от сентября 2017 года: «Организации, в состав которых входят обособленные подразделения (филиалы), исчисляют и уплачивают налог на прибыль с учетом положений ст. 288 Налогового Кодекса Российской Федерации, 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 исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 ст. 257 Налогового Кодекса Российской Федерации, в целом по налогоплательщику.

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. (п. 5 ст. 289 Налогового Кодекса Российской Федерации).

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

На основании налоговой декларации по налогу на прибыль за 2017 год от 20.08.2019, представленной ПАО «Ленэнерго», Исполнитель произвел расчет «текущего налога на прибыль» в части субъекта г. Санкт-Петербург исходя из общей величины налога, уплаченной ПАО «Ленэнерго», в размере 3 176 128 тыс. руб. и долей распределения соответствующих расходов по обособленным подразделениям:

* доля налоговой базы в части г. Санкт-Петербурга – 68,92%;
* доля налоговой базы в части Ленинградской области – 31,08%.

Величина фактических расходов ПАО «Ленэнерго» по налогу на прибыль за 2017 год по городу Санкт-Петербург по расчету Исполнителя составила 2 188 988 тыс. руб. Корректировка по налогу на прибыль рассчитана Исполнителем в размере 62 933 тыс. руб. против принятого Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга уровня соответствующего показателя в размере 241 898 тыс. руб.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга корректировки неподконтрольных расходов по статье «Налог на прибыль» в условиях нарушения действующего законодательства в части налоговых обязательств налогоплательщиков, может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Комитета.

Исполнитель рекомендует ПАО «Ленэнерго» при расчете величины корректировки по статье «Налог на прибыль» на очередной период регулирования руководствоваться п. 20 Основ ценообразования № 1178 в части определения соответствующих фактических расходов по налогу на прибыль за истекший период.

* *Выпадающие доходы от льготного ТП*

Выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» заявлены ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере (-20 004 тыс. руб.) тыс. руб. при фактических затратах за 2017 год в размере 5 242 тыс. руб. Принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина выпадающих доходов составила (-21 199) тыс. руб. при принятом факте соответствующих расходов в размере 4 047 тыс. руб.

В целях оценки обоснованности заявленной ПАО «Ленэнерго» и утвержденной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величины выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от льготного технологического присоединения за 2017 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующих расходов на основании обосновывающих материалов, представленных ПАО «Ленэнерго»:

* Реестр договоров технологического присоединения по   
  Санкт-Петербургу, заключенных в 2017 году по ставке 550 руб. за присоединение, включающий описание характеристик и показателей по каждой заявке: данные заявителя, период оказания услуг, стоимость, заявленная и суммарная мощность энергопринимающих устройств.
* Реестр договоров технологического присоединения по   
  Санкт-Петербургу, заключенных по ставке 550 руб. за присоединение и исполненных за 2017 год, включающий описание характеристик и показателей по каждой заявке: данные заявителя, период оказания услуг, мощность энергопринимающих устройств, выручка.

Результаты выполненного Исполнителем альтернативного расчета в части расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, и платы за технологическое присоединение, включаемых в НВВ ПАО «Ленэнерго» представлены в таблицах ниже.

| **Показатели** | **Расчетные фактические данные за 2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| **Расходы** **на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | **818** | **х** | **4 738** |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 451 | 6 060 | 2 733 |
| проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 228 | 5 462 | 1 245 |
| участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 42 | 5 462 | 229 |
| фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 97 | 5 462 | 530 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатели** | **Величина** |
| **Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **208** |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,1 |
| Фактическое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 446 |

В соответствии с анализом представленных документов и расчетом Исполнителя величина выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно за 2017 год составляет 4 530 тыс. рублей.

| **Наименование** | **Факт ПАО «Ленэнерго»** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, тыс. руб. | 5 452 | 4 738 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 210 | 208 |
| **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.** | **5 242** | **4 530** |

Таким образом, по расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения», учитываемые при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляют (-6 231) тыс. руб. при утвержденных затратах ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в размере 10 761 тыс. руб.

* *Услуги ТСО*

Выпадающие доходы по статье «Услуги ТСО» заявлены ПАО «Ленэнерго» в размере (-2 860 978) тыс. руб. при фактических соответствующих затратах   
за 2017 год в размере 3 741 982 тыс. руб., с учетом величины расходов, связанных с «начислением и восстановлением резервов, списанием на убытки» в размере (-454 758 ) тыс. руб. Выпадающие доходы по статье «Услуги ТСО» без учета расходов на списание начисленных резервов заявлены ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере (-2 406 220) тыс. руб..

Принятая Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина соответствующих расходов для формирования НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год составила (-2 860 978) тыс. руб. Расходы ПАО «Ленэнерго», связанные со списанием начисленных резервов, учтены Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете соответствующей корректировки в размере (-454 758) тыс. руб.

Исполнителем проанализированы представленные сведение о фактически оказанных услугах ТСО, а также реестры актов оказания услуг, соглашения о внесении корректировок с контрагентами, соглашения об урегулировании разногласий, скорректированные акты оказания услуг за прошлые периоды по убыткам прошлых лет.

По результатам анализ величины расходов, связанных со списанием ранее созданного резерва, начисленного по расчетам со смежными сетевыми организациями, заявляемого ПАО «Ленэнерго» в составе соответствующей корректировки на 2019 год в размере (-454 758) тыс. руб., Исполнитель отмечает обоснованность данной величины. Результаты анализа представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации** | **Услуги ТСО за 2017 год** | | | |
| **Резерв начисленный, тыс. руб.** | **Причина начисления резерва** | **Резерв восстановленный, тыс. руб.** | **Причина восстановления резерва** |
|
|
| ОАО «ОЭК» | 5 498,7 | Начислен резерв на сумму разногласий за периоды январь-декабрь 2017 года. | 154 231,4 | Взыскание по суду стоимости услуг по точкам, учтенным при ТБР за 2014-2015гг. Не использованные резервы, созданные в 2014-2015 гг. под объем разногласий были восстановлены. |
| ОАО «Петродворцовая электросеть» |  |  | 290 413,5 | Урегулирование разногласий за период с января 2014 по июнь 2015 года в пользу ПАО "Ленэнерго". Резерв был начислен в 2014-2015гг. |
| ООО «Сетевое предприятие Росэнерго» |  |  | 15 611,6 | Урегулирование разногласий за период с февраля 2014 по декабрь 2016 года. Резерв начислен в 2016 году. |
| **Всего** | **5 498,7** |  | **460 256,4** |  |

Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг ТСО за 2017 год на основе представленных данных. Расчетная величина Исполнителя в части рассматриваемых расходов в размере 3 741 982 тыс. руб. соответствует заявленным ПАО «Ленэнерго» фактическим затратам по оплате услуг ТСО. Результаты расчетов представлены в таблице ниже.

Таким образом, по расчету Исполнителя выпадающие доходы по статье «Оплата услуг ТСО», учитываемые при расчете корректировки неподконтрольных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, составляют (-2 860 978) тыс. руб. (3 741 982 тыс. руб. – 6 148 202 тыс. руб.).

**Расчет Исполнителя расходов ПАО «Ленэнерго» на оплату услуг ТСО за 2017 год**

| **Наименование ТСО** | **1 полугодие 2017 год** | | | | | | | | **2 полугодие 2017 год** | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** | **Ставка за содержание электрических сетей** | **Ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **Одноставочный тариф** | **Мощность** | **Объем потерь** | **Стоимость содержания сетей** | **Стоимость потерь, млн руб.** | **Всего стоимость ТСО** |
| **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **руб./МВт мес.** | **руб./МВт ч** | **руб./кВт ч** | **кВт** | **кВтч** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| АО "ЛОМО" | 118 169,81 | 87,59 | 0,52807 |  | 17 279 015 |  |  | 9 125 | 118 169,81 | 87,59 | 0,53 |  | 16 964 619 |  |  | 8 947 |
| ОАО "Объединенная энергетическая компания" | 511 323,75 | 56,06 | 1,56584 | 41 547 | 34 138 947 | 127 464 | 1 914 | 129 378 | 729 145,73 | 80,34 | 2,45 | 41 547 | 32 945 695 | 181 763 | 2 647 | 184 410 |
| АО "Оборонэнерго" (филиал северо-зпадный) | 345 801,23 | 146,94 | 0,75916 | 49 520 | 206 920 633 | 102 745 | 30 405 | 133 150 | 345 801,23 | 146,94 | 0,76 | 42 433 | 180 718 974 | 88 040 | 26 555 | 114 595 |
| АО "Царскосельская энергетическая компания" | 587 456,73 | 206,77 | 1,28596 | 54 991 | 189 860 689 | 193 828 | 39 257 | 233 086 | 587 456,73 | 206,77 | 1,33 | 60 110 | 183 992 607 | 211 870 | 38 044 | 249 915 |
| АО "Курортэнерго" | 422 819,14 | 246,15 | 1,08375 | 102 378 | 322 916 696 | 259 724 | 79 486 | 339 210 | 422 819,14 | 246,15 | 1,12 | 101 074 | 298 257 032 | 256 415 | 73 416 | 329 831 |
| ЗАО "Колпинская сетевая компания" | 264 608,69 | 4,83 | 0,55927 |  | 21 388 397 | 0 |  | 11 962 | 264 608,69 | 4,83 | 0,56 |  | 19 395 273 |  |  | 10 847 |
| ООО "Ижорская энергетическая компания" | 75 875,15 | 65,04 | 0,18358 | 61 345 | 245 087 621 | 27 927 | 15 940 | 43 868 | 75 875,15 | 65,04 | 0,18 | 61 345 | 261 838 681 | 27 927 | 17 030 | 44 957 |
| ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго 1 филиала ОАО «РЖД») | 142 114,39 | 60,84 | 0,29427 | 33 892 | 166 930 485 | 28 899 | 10 156 | 39 055 | 166 910,25 | 60,84 | 0,34 | 35 191 | 143 851 984 | 35 243 | 8 752 | 43 995 |
| ООО "Региональные электрические сети" | 239 758,10 | 6,78 | 0,49841 | 38 299 | 112 693 405 | 55 095 | 764 | 55 859 | 684 549,05 | 6,78 | 1,79 | 37 398 | 111 961 502 | 153 606 | 759 | 154 365 |
| ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго" | 499 811,21 | 37,80 | 1,22919 | 32 502 | 73 920 619 | 97 469 | 2 794 | 100 263 | 611 127,19 | 37,80 | 1,49 | 32 472 | 74 209 286 | 119 067 | 2 805 | 121 872 |
| АО "Санкт-Петербургские сети" | 568 008,99 | 147,53 | 1,13862 | 211 612 | 865 106 380 | 721 183 | 127 629 | 848 813 | 568 008,99 | 153,45 | 1,14 |  |  |  |  |  |
| Воздушные ворота Северной столицы | 55 090,89 | 107,04 | 0,25134 |  | 2 887 968 |  |  | 726 | 55 090,89 | 107,04 | 0,27 |  | 2 271 785 |  |  | 622 |
| АО «СПбЭС» (доверительное управление) | 126 594,25 | 148,16 | 0,37190 | 183 339 | 958 136 454 | 139 258 | 141 957 | 281 215 | 126 594,25 | 148,16 | 0,37 | 183 339 | 760 392 389 | 139 258 | 112 660 | 251 918 |
| **Итого** |  |  |  |  |  | **1 753 593** | **450 304** | **2 225 709** |  |  |  |  |  | **1 213 190** | **282 668** | **1 516 273** |
| **Итого за 2017 год** | | | | | | | | | | | | | | | **3 741 982,21** | |

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

Согласно 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:



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» заявлена величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях, в размере 1 111 085,45 тыс. рублей.

Расчет ПАО «Ленэнерго» представлен в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **2017 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | утвержденная цена на оплату потерь в 2017 г., коп/кВт\*ч | ЦПi-j | 187,92 |
| 2 | фактическая цена на оплату потерь в 2017 г., коп/кВт\*ч | ЦПфi-j | 229,08 |
| 3 | утвержденный объем поступления в сеть в 2017 г., млн. кВт\*ч | ПРi-j | 20 970,08 |
| 4 | фактический объем поступления в сеть в 2017 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j | 21 826,18 |
| 5 | утвержденный объем потерь в 2017 г., млн. кВт\*ч | Пi-j | 2 593,99 |
| 6 | фактический объем потерь в 2017 г., млн. кВт\*ч | ПФi-j | 2 827,54 |
| 7 | объем потерь исходя из норматива и фактического поступления в сеть в 2017 г., млн. кВт\*ч | ПРФi-j \* Пi-j/ПРi-j | 2 699,89 |
| 8 | Некомпенсируемые расходы на покупку потерь за 2017 год  «-» недофинансирование «+» избыток | ∆Корр (ЦП)2017 | 1 111 085,45 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением величина рассматриваемой корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию учтена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 1 111 085,45 тыс. руб.

В Экспертном заключении не представлен расчет Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга соответствующей величины.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год в соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 228-э.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Ленэнерго», учтенный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете необходимой валовой выручи ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 332 составляет 20 970,08 млн. кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Ленэнерго» в 2017 году составляет 21 826,18 млн. кВт\*ч.

Плановый объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ПАО «Ленэнерго» на 2017 год в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 332 составляет 2 593,99 млн. кВт\*ч.

Фактический объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2017 году в сетях ПАО «Ленэнерго» составил 2 827,54 млн. кВт\*ч.

Прогнозная цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях (с учетом мощности) в 2017 году, в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 332, составляет 1 879,2 руб./МВт\*ч.

Исполнителем выполнен расчет фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на основании актов приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях между потребителем (ПАО «Ленэнерго») и гарантирующим поставщиком АО «Петербургская сбытовая компания».

| 2017 год | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Месяц** | **Объем нормативных потерь,**  **млн. кВтч** | **Нерегулируемая цена,**  **руб./кВтч** | **Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь,**  **млн. рублей** |
| январь | 351,39 | 1,8440 | 647,97 |
| февраль | 278,27 | 2,4174 | 672,67 |
| март | 276,47 | 1,9911 | 550,48 |
| апрель | 261,04 | 2,2005 | 574,42 |
| май | 172,82 | 2,0865 | 360,59 |
| июнь | 129,25 | 2,0092 | 259,69 |
| июль | 151,23 | 2,3574 | 356,50 |
| август | 154,23 | 2,4255 | 374,08 |
| сентябрь | 226,24 | 2,7145 | 614,13 |
| октябрь | 277,94 | 2,6181 | 727,65 |
| ноябрь | 291,13 | 2,5468 | 741,46 |
| декабрь | 257,54 | 2,3203 | 597,57 |
| **ИТОГО** | **2 827,54** | **2,2908** | **6 477,21** |

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки составляет 1 111 085,45 тыс. руб., что соответствует расчету ПАО «Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

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

При определении НВВ от оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» на территории города Санкт-Петербург на 2019 год величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2017 год определяется в соответствии с положениями Методических указаний № 228-э. Согласно п. 42 данных методических указаний, величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР определяется по формуле:

,

где:

 – 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;

 – 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;

 – объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j), определяемый по формуле:



где:

 – 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;

Крi-j – 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 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории г. Санкт-Петербург на 2019 год ПАО «Ленэнерго» сформировано предложение по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год. В соответствии с расчетом ПАО «Ленэнерго» предлагаемая величина корректировки составляет 19,421 млн. руб. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 4 379,942 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 5 855,276 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 213,116 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 762,179 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 200,779 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 25,246 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **8 033,899** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 9 587,268 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 9 610,444 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 23,176 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | 0,24% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | 19,421 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга принята отрицательная величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год в размере (-47,429) млн руб.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга величина корректировки НВВ определена исходя из составляющих согласно таблице:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ, млн руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 4 379,942 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 5 855,276 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 213,116 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 762,179 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 200,779 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 25,246 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **8 033,899** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 9 587,268 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 9 530,668 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | -56,600 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | -0,59% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **-47,429** |

В экспертном заключении Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 г. «Экспертное заключение по определению экономически обоснованных составляющих, формирующих тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории г. Санкт-Петербурга на 2019 год с применением метода доходности инвестированного капитала» отражена информация о рассмотрении отчета о выполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год.

По итогам рассмотрения отчета о выполнении инвестиционной программы Комитетом выявлено, что в течение 2017 года ПАО «Ленэнерго» были профинансированы мероприятия, в том числе:

* инвестиционные проекты, не предусмотренные в утвержденной ИПР;
* инвестиционные проекты, не предусмотренные к выполнению   
  в 2017 году согласно утвержденной ИПР.

На основании пункта 6 протокола совещания от 07.11.2017 №205 с участием вице-губернатора Санкт-Петербурга Албина И.Н. (далее - Протокол) было принято решение актуализировать перечень инвестиционных объектов, находящихся на стадии реализации в 2017-2018 гг. (далее - Перечень объектов), и документально утвердить с целью признания указанных объектов при подведении итогов деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 годы подлежащими исполнению как плановых.

Перечень объектов, направленный ПАО «Ленэнерго» во исполнение   
пункта 6 Протокола, согласован Комитетом по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга (письма Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 01-16-21669/17-0-2 в адрес вице-губернатора Санкт-Петербурга Албина И.Н. и от 22.01.2018 № 01-16-21669/17-13-1).

Вместе с тем в экспертном заключении Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга отмечено, что в соответствии с письмом Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга от 18.12.2018   
№ 01-16-23690/18-0-1 в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выполняемые и/или профинансированные ПАО «Ленэнерго» в 2017 году титулы (мероприятия) по объектам электросетевого хозяйства согласно отчету о выполнении инвестиционной программы не противоречат Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга   
на 2017-2021 годы, утвержденной постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 27.06.2017 № 66-пг. и могут рассматриваться плановыми при подведении деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг.

Однако, в экспертном заключении Комитета по тарифам Санкт-Петербурга зафиксировано, что согласно отчету о выполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год в перечне реализованных в 2017 году незапланированных мероприятий указано финансирование работ по реконструкции объектов электросетевого хозяйства, находящихся в зоне деятельности АО «Царскосельская энергетическая компания» и АО «Курортэнерго» – в объеме 79,77 млн руб., что является необоснованным («источник финансирования указанных мероприятий – амортизация»).

Таким образом, при определении фактического объема финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга исключены затраты на финансирование капитальных вложений в объеме 79,77 млн. руб. Фактический объем финансирования ИПР за счет собственных тарифных источников для расчета величины корректировки НВВ принят в размере 9 530,668 млн. руб. (9 610,444 млн. руб. - 79,77 млн. руб.).

Иные параметры, участвующие в расчете величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2017 год, приняты Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на уровне, заявляемом ПАО «Ленэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках проведение экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнителем принималась к учету информация согласно отчету о реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год и утвержденной Минэнерго России в установленном порядке инвестиционной программе на 2016-2020 годы (приказ от 28.12.2015 № 1042).

Корректировка плановых параметров инвестиционной программы   
на 2017 год ПАО «Ленэнерго» в период 2015-2017 гг. не проводилась. В связи с этим информация об утвержденном плане финансирования и утвержденных источниках финансирования капитальных вложений принималась в соответствии параметрами инвестиционной программы от 28.12.2015 г.

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

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 № 380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным инвестиционным проектам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 42 Методических указаний № 228-э с НДС.

На основе информации из утвержденной в 2015 году инвестиционной программы и информации из формы «Источники финансирования инвестиционной программы» согласно отчету о реализации инвестиционной программы за 2017 год Исполнителем проведен сравнительный анализ утвержденной плановой и фактической структуры источников финансирования.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2017 год   
(г. Санкт-Петербург)**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2017 год, млн руб.** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2017 году, млн руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 28.12.2015** | **Отчет за 2017 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **21 329,54** | **27 045,52** | **5 715,98** | **27%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **16 060,57** | **22 957,82** | **6 897,25** | **43%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 12 640,87 | 12 640,87 | - |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 3 622,33 | 3 622,33 | - |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 0,00 | 9 018,54 | 9 018,54 | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 9 587,27 | 5 988,11 | -3 599,16 | -38% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 6 812,19 | 5 988,11 | -824,08 | -12% |
| 1.2.2 | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 2 775,08 | 0,00 | -2 775,08 | -100% |
| 1.2.3 | прочая текущая амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 3 823,65 | 2 020,04 | -1 803,62 | -47% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 2 649,65 | 2 308,80 | -340,85 | -13% |
| **2** | **Привлеченные средства** | **5 268,97** | **4 087,70** | **-1 181,27** | **-22%** |
| **2.1.** | Кредиты | 0,00 | 4 087,70 | 4 087,70 | - |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 5 268,97 | 0,00 | -5 268,97 | -100% |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с применяемым ПАО «Ленэнерго» методом тарифного регулирования, в составе НВВ электросетевой организации учитывается возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, определяемые в соответствии с Методическими указаниями 228-э. При этом амортизационные отчисления в составе НВВ в прямом виде не выделяются. Вместе с тем для электросетевых организаций, тарифное регулирование которых осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала, по строке амортизационных отчислений (амортизации основных средств), используемых в качестве финансирования инвестиционной программы, отражаются, в том числе средства: возврат инвестированного капитала и доход на инвестированный капитал, включаемые в тарифную выручку от оказания услуг по передаче электрической энергии в части содержания электрической сети.

Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2017 год в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в размере утвержденных в качестве источника финансирования инвестиционной программы амортизационных отчислений (согласно форме «Источники финансирования инвестиционной программы» - приложение к приказу Минэнерго России от 28.12.2015 г. № 1042) и составляет 9 587,27 млн. руб.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы   
в 2017 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в соответствии с отчетной формой об источниках финансирования инвестиционной программы в размере утвержденных в качестве источника финансирования инвестиционной программы амортизационных отчислений и прибыли от оказания услуг по передаче электрической энергии, что в совокупности составляет 9 610,44 млн. руб.

Исполнитель отмечает, что в составе экспертного заключения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга отсутствует подробная информация о проводимом с целью определения экономически обоснованного уровня фактически использованных собственных тарифных источников анализе исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год. Вместе с тем в экспертном заключении отмечается наличие решения об актуализации и «документальном утверждении» перечня реализующихся ПАО «Ленэнерго» инвестиционных проектов в 2017 году (пункт 6 Протокола совещания от 07.11.2017 № 205 с участием вице-губернатора Санкт-Петербурга Албина И.Н.) с целью их признания в качестве «подлежащих к исполнению как плановых» при подведении итогов деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2017 год. При этом документально утвержденного перечня таких инвестиционных проектов в составе или в приложении к экспертному заключению не имеется.

Исполнитель обращает внимание, что согласно п. 42 Методических указаний № 228-э плановый размер финансирования, принимаемый к учету при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется согласно утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программе. Такой порядок определен постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 и не содержит возможности корректировки утвержденных Минэнерго России инвестиционных программ электросетевых организаций посредством документального подтверждения, обозначенного в экспертном заключении Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

С учетом выше изложенного, а также исходя из проведенного Исполнителем анализа структуры источников финансирования и наличия отклонений фактического использования источников финансирования от их утвержденного планового уровня, Исполнитель отмечает наличие риска пересмотра регулирующим органом решения о величине фактического использования собственных тарифных источников финансирования капитальных вложений за 2017 год и соответственно величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР.

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации ИПР за 2017 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год в части тарифных источников (в составе, отраженном в рамках отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год).

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов Исполнителем выявлено, что:

* 35 инвестиционных проектов, включенных в утвержденную в 2015 году ИПР, профинансированы с превышением утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников – фактическое использование собственных тарифных источников составило 6 670,53 млн. руб. (превышение на 4 041,55 млн. руб. или 154%);
* 182 инвестиционных проекта профинансированы в 2017 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 6 768,23 млн. руб.;
* финансирование капитальных вложений в 2017 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 58 инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2015 году ИПР (новые инвестиционные проекты) - фактическое использование собственных тарифных источников составило 1 415,70 млн. руб.

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу (с превышением утвержденного плана)**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **2628,98** | **6670,53** | **4041,55** | **154%** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (от 150 до 670 кВт) | 11140111714 | 425,61 | 1153,48 | 727,88 | 171% |
| 2 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ «Шушары-3» | 10170019000 | 36,26 | 528,42 | 492,16 | 1357% |
| 3 | Оборудование противопожарной защитой ПС №11, ПС №12, ПС №13, ПС №14, ПС №24, ПС №29, ПС №34, ПС №36, ПС №46, ПС №55, ПС №67, ПС №90, ПС №92, ПС №96, ПС № 101, ПС №103, ПС №104, ПС №107, ПС №109, ПС №124, ПС №156, ПС №160, ПС №165, ПС №171, ПС №184, ПС №185, ПС №190, ПС №195, ПС №321, ПС №334, ПС №347, ПС №369, ПС №370, ПС №535, ПС №542, ПС №613, ПС №615, ПАО «Ленэнерго» (СПб, пл. Конституции, д. 1), Диспетчерской службы Пригородных электрических сетей, Диспетчерских пунктов 1-4 высоковольтного района Санкт-Петербургских электрических сетей | 10150085000 | 112,38 | 521,65 | 409,27 | 364% |
| 4 | Реконструкция ПС 35кВ №109 с переводом на 110кВ | 10110263000 | 17,00 | 382,66 | 365,66 | 2151% |
| 5 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ «Поклонная гора» (по Схеме «Заходы на ПС Озерки») | 10130006000 | 8,00 | 270,38 | 262,38 | 3280% |
| 6 | ПС 110 кВ «155 А» | 10160048000 | 270,90 | 514,47 | 243,58 | 90% |
| 7 | ПС 110 кВ №33 А | 10160049000 | 149,95 | 389,91 | 239,96 | 160% |
| 8 | Реконструкция ПС 110/10 кВ №510 | 10140027000 | 36,39 | 273,34 | 236,94 | 651% |
| 9 | Телемеханизация ПС 35 кВ № 11, 12, 18, 33, 40, 44, 102, 108, 109, 609, 610, 612, 613, 617, 618, 704, 705, 711, 714, «Броня», «Гипроприбор», «Петродворцовая» | 10100659019 | 53,86 | 229,26 | 175,40 | 326% |
| 10 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (от 15 до 150 кВт) | 11140109714 | 262,33 | 436,63 | 174,30 | 66% |
| 11 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 1 | 10160024000 | 284,19 | 446,21 | 162,03 | 57% |
| 12 | Антитеррористическое оборудование объектов ПС-17, ПС-33, ПС-39, ПС-40, ПС-45, ПС-75, ПС-80, ПС-95, ПС-140, ПС-154, ПС-174, ПС-196, ПС-212, ПС-223, ПС-320, ПС-520, ПС-609, ПС-711, ПС «Гидроприбор - 35», ПС «Петродворец-35», ПС «Красное село-35», ПС «Ломоносовская - 35», ПС «Морская», Юго-западный р-н КС, Центральный р-н КС, Южный р-н КС, Восточный р-н КС, Северный р-н КС, Островной р-н КС, Склад Островного р-н КС, Невский р-н КС, РПБ Трухтанные острова ПАО «Ленэнерго» (СПб) | 10110204999 | 98,84 | 243,94 | 145,10 | 147% |
| 13 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ № 33 А | 10160050000 | 30,26 | 104,95 | 74,70 | 247% |
| 14 | Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №154 | 10070223000 | 125,30 | 195,68 | 70,38 | 56% |
| 15 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС29 - РДУ, ПС46 - ПС24, ПС20 - ПС67, ПС174 - ПС-334, ПС145 - ПС87, ПС51 - ТЭЦ «Северная» | 10130039000 | 5,28 | 64,09 | 58,80 | 1113% |
| 16 | Модернизация диспетчерской и инженерной системы ЦУС | 10100659007 | 18,55 | 53,81 | 35,26 | 190% |
| 17 | Реконструкция ПС 110 кВ №711 | 10130070000 | 97,66 | 129,40 | 31,74 | 32% |
| 18 | ПС 110 кВ «Поклонная гора» (по Схеме «ПС Озерки») | 10070127000 | 30,00 | 50,05 | 20,05 | 67% |
| 19 | Сооружение площадки на ПС № 62 для хранения оборудования аварийного запаса | 10141014000 | 32,55 | 50,74 | 18,18 | 56% |
| 20 | Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге. Этап 1 | 10150090001 | 25,46 | 42,24 | 16,78 | 66% |
| 21 | Оборудование инженерно-техническими средствами охраны зданий и конструкций электроустановок РС 0,4-10 кВ в Восточном районе (195067, Санкт-Петербург, Бестужевская ул., д. 43), в Западном районе (197341, Санкт-Петербург, ул. Афонская, д. 2), в Невском районе (193029, Санкт-Петербург, ул. Ольминского, д. 12а), в Островном районе (В.О., 27-я линия, д. 8), в Правобережном районе (ул. Ворошилова, д. 19, к. 2), в Северном районе (ул. Обручевых, д. 5, к. 2), в Центральном районе (196084, Санкт-Петербург, Масляный пер., д. 6), в Южном районе (196240, Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д. 1), в Юго-Западном районе (Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, д.31-33), в Пригородных ЭС (196608, г. Пушкин, Сетевая ул., д. 22) | 10150091000 | 26,88 | 43,43 | 16,55 | 62% |
| 22 | Внедрение системы планирования технического обслуживания и ремонтов оборудования на базе SAP | 10163001912 | 24,71 | 38,41 | 13,70 | 55% |
| 23 | Телемеханизация ПС 35 кВ № 611, 621 | 10100659008 | 11,12 | 24,52 | 13,41 | 121% |
| 24 | Модернизация системы ВКС ОАО «Ленэнерго» (подключение РЭС) | 10130101000 | 19,14 | 32,32 | 13,18 | 69% |
| 25 | Разработка железобетонных опор ВЛ 110кВ из центрифугированных секционированных стоек | 10140007000 | 47,52 | 54,80 | 7,27 | 15% |
| 26 | Строительство РУ-10кВ на ПС 110/10 кВ №347 | 10130072000 | 202,65 | 207,93 | 5,27 | 3% |
| 27 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ «155 А» | 10160045000 | 126,81 | 130,45 | 3,63 | 3% |
| 28 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая | 10150057001 | 0,11 | 2,18 | 2,07 | 1936% |
| 29 | Реконструкция зданий ПС 190 для размещения администрации 2ВВР и ГПС 190 4ВВР | 10120242000 | 2,00 | 3,36 | 1,36 | 68% |
| 30 | Установка устройств ОМП на ПС-27, 92 | 10141028000 | 1,36 | 2,62 | 1,25 | 92% |
| 31 | Индикаторы неисправностей на воздушных линиях электропередачи 6-35кВ | 20160100108 | 9,67 | 10,90 | 1,22 | 13% |
| 32 | МДСУ 1000-0104 или эквивалент | 20160300054 | 1,90 | 2,75 | 0,84 | 44% |
| 33 | Реконструкция ОРУ 110кВ на ПС 110/35/6кВ №39 | 10130065000 | 4,13 | 4,58 | 0,45 | 11% |
| 34 | JCB 3CX или эквивалент | 20160300007 | 5,75 | 6,20 | 0,44 | 8% |
| 35 | Реконструкция ТП - 1044 в п. Шушары | 10122292000 | 24,45 | 24,80 | 0,35 | 1% |

**Фактическое использование собственных тарифных источников, на финансирование титулов, включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу (при нулевом утвержденном плане)**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **0,00** | **6768,23** | **6768,23** |
| 1 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (свыше 670 кВт) | 11140256914 | 0,00 | 2544,59 | 2544,59 |
| 2 | Мероприятия по технологическому присоединению абонентов по вновь заключаемым договорам СПб (свыше 670 кВт) | 11140255914 | 0,00 | 1322,90 | 1322,90 |
| 3 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по развитию транспортной инфраструктуры Санкт-Петербурга (12-4252) | 11140341914 | 0,00 | 804,13 | 804,13 |
| 4 | Заходы 110кВ на ПС 110 кВ №12А | 10120003000 | 0,00 | 337,75 | 337,75 |
| 5 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1895 с КЛ 35кВ | 10130112008 | 0,00 | 253,90 | 253,90 |
| 6 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1887 с КЛ 35кВ | 10130112006 | 0,00 | 245,58 | 245,58 |
| 7 | Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10кВ на ПС 110/6кВ № 80 | 60120300000 | 0,00 | 118,76 | 118,76 |
| 8 | Перевод электроснабжения п. Ржевка, п. Ново-Ковалево с 6 на 10кВ | 10110014000 | 0,00 | 117,77 | 117,77 |
| 9 | Строительство новой КЛ 35кВ ПС86-ПС21 взамен КЛ 35кВ КЮ-1, КЮ-2, КЮ-3 | 10100112008 | 0,00 | 105,68 | 105,68 |
| 10 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение «Городской мониторинговый центр» (14-8086) | 11140386914 | 0,00 | 86,68 | 86,68 |
| 11 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБУК «Государственный Эрмитаж» (13-7915) | 11140398914 | 0,00 | 65,60 | 65,60 |
| 12 | Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ №13 А | 10110010000 | 0,00 | 63,21 | 63,21 |
| 13 | Блоки КРУН-10(6) кВ мобильного исполнения | 20160100153 | 0,00 | 56,85 | 56,85 |
| 14 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ТРП трейдинг (11-12169) | 11140329914 | 0,00 | 47,28 | 47,28 |
| 15 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-2» | 10100112044 | 0,00 | 34,88 | 34,88 |
| 16 | Строительство ЗРУ 10кВ на ПС 330кВ «Ржевская» | 10120361000 | 0,00 | 33,63 | 33,63 |
| 17 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБУ «Управление межвузовского студенческого городка в Санкт-Петербурге» (11-548) | 11140326914 | 0,00 | 32,70 | 32,70 |
| 18 | Реконструкция ПС 35/6 кВ №704 | 10130071000 | 0,00 | 32,30 | 32,30 |
| 19 | КЛ-0,4 кВ от ТП-1469 (1152), 1368, 1044, 1420, 1369, 1222 (п. Шушары) | 10070057000 | 0,00 | 30,47 | 30,47 |
| 20 | Перезаводка КЛ-6 кВ в новое РУ-6кВ на ПС-17, перевод присоединений 110 кВ из ОРУ 110 кВ в КРУЭ 110 кВ | 10150051000 | 0,00 | 28,17 | 28,17 |
| 21 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «ЮИТ Санкт-Петербург» (14-3217) | 11140381914 | 0,00 | 26,83 | 26,83 |
| 22 | Реконструкция неремонтопригодных кабельных линий | 10140115000 | 0,00 | 26,48 | 26,48 |
| 23 | Реконструкция РУ 6кВ на ПС 35/6кВ №108 | 10120262000 | 0,00 | 20,55 | 20,55 |
| 24 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Титан» (12-28501) | 11140384914 | 0,00 | 20,09 | 20,09 |
| 25 | Организация резервного канала связи цифровой сети с ПС 110кВ № 357 «Крестовская» в направлении узла опорного кольца на ПС 110 кВ № 55 «Левашовская» | 10060026002 | 0,00 | 17,51 | 17,51 |
| 26 | Реконструкция ВЛ 110кВ «Южная-6» | 10120029400 | 0,00 | 16,42 | 16,42 |
| 27 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Трест-36» (12-16134) | 11140343914 | 0,00 | 13,04 | 13,04 |
| 28 | Строительство ПС 110 кВ №12А | 10070124000 | 0,00 | 11,89 | 11,89 |
| 29 | Реконструкция ПС №16 для присоединения линий «К-101», «К-140», «К-119», «К-117», «К-118» | 10120315005 | 0,00 | 10,55 | 10,55 |
| 30 | Перезаводка кабельных линий 6 кВ в ЗРУ 110,6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ | 10140032000 | 0,00 | 9,04 | 9,04 |
| 31 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1961 с КЛ 35кВ | 10130112009 | 0,00 | 8,91 | 8,91 |
| 32 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «ЮИТ Санкт-Петербург» (11-246) | 11140265914 | 0,00 | 8,38 | 8,38 |
| 33 | Строительство очистных сооружений канализационных стоков на производственной базе по адресу Масляный пер., дом 6 | 10141009000 | 0,00 | 7,86 | 7,86 |
| 34 | ПС 110/35/6кВ №67. Замена ОД, КЗ 110кВ и силовых трансформаторов | 10133387000 | 0,00 | 7,83 | 7,83 |
| 35 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «АВТОПРОДИКС» (10-18362) | 11140323914 | 0,00 | 7,49 | 7,49 |
| 36 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (11-24408) | 11140335914 | 0,00 | 7,24 | 7,24 |
| 37 | Замена провода транзита 110 кВ ПС Ленинградская – ПС № 28 | 10070053000 | 0,00 | 7,23 | 7,23 |
| 38 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ДОНК (08-1654) | 11140306914 | 0,00 | 7,03 | 7,03 |
| 39 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Финансовая группа «Эхитал» (13-9256) | 11140375914 | 0,00 | 6,80 | 6,80 |
| 40 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБОУ ВПО «Санкт-Петербургская государственная консерватория (академия) им. Н.А. Римского-Корсакова» (13-9520) | 11140392914 | 0,00 | 6,64 | 6,64 |
| 41 | Реконструкция ПС 35кВ №12 | 10110162000 | 0,00 | 6,61 | 6,61 |
| 42 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Государственный Академический Мариинский театр (06-9585) | 11140289914 | 0,00 | 6,33 | 6,33 |
| 43 | Реконструкция РТП, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2017/2018 | 10171501901 | 0,00 | 6,20 | 6,20 |
| 44 | Реконструкция КЛ 6-110 кВ в части КЛ 110кВ «К-126», «К-127» на Автовской ТЭЦ (ТЭЦ-15) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» | 10120275000 | 0,00 | 6,05 | 6,05 |
| 45 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-1 (по Схеме «Реконструкция участка лнс-1») | 10110001000 | 0,00 | 5,90 | 5,90 |
| 46 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «ЛЭК-IV» (10-8639) | 11140262914 | 0,00 | 5,45 | 5,45 |
| 47 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ в Курортном районе в части замены опор на ВЛ 35кВ «Приморская-3», ВЛ 35кВ «Приморская-6», ВЛ 35кВ «Сестрорецкая-1/2», ВЛ 110кВ «Тарховская-1/2» | 10120307000 | 0,00 | 4,88 | 4,88 |
| 48 | Перевод нагрузки с ПС 109 на ПС 110 по сети 6-10кВ | 10160031000 | 0,00 | 4,47 | 4,47 |
| 49 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Холдинговая компания ЭГО-Холдинг (14-17199) | 11140376914 | 0,00 | 4,37 | 4,37 |
| 50 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 24, 96 для перехода к режиму заземления нейтрали | 10120123013 | 0,00 | 4,11 | 4,11 |
| 51 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «НЕВАСТАР» (03-2290) | 11140279914 | 0,00 | 4,07 | 4,07 |
| 52 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГБОУ ВПО «Государственная морская академия имени адмирала С.О. Макарова» (12-16237) | 11140372914 | 0,00 | 3,97 | 3,97 |
| 53 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Парус» (12-11634) | 11140342914 | 0,00 | 3,72 | 3,72 |
| 54 | АГП 18м на шасси ГАЗ 33081 с 2х рядной каб или эквивалент | 20160300020 | 0,00 | 3,56 | 3,56 |
| 55 | Реконструкция ф.5-28, 5-43, 5-44 в п Н.Саратовка и Окт.набережной с возможным переводом питания | 10110016000 | 0,00 | 3,45 | 3,45 |
| 56 | ПИР «линейной части» КЛ 35-110 кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-2» | 10120348044 | 0,00 | 3,35 | 3,35 |
| 57 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение школа-интернат №357 среднего (полного) обще (11-23975) | 11140334914 | 0,00 | 3,18 | 3,18 |
| 58 | Реконструкция здания для размещения Западного РЭС | 10150036002 | 0,00 | 2,95 | 2,95 |
| 59 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Электронная компания «Элкус» (13-37772) | 11140257914 | 0,00 | 2,88 | 2,88 |
| 60 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ОАО «Западный скоростной диаметр» (10-16271) | 11140321914 | 0,00 | 2,76 | 2,76 |
| 61 | Перевод нагрузки с ПС165 на ПС 357 по сети 6-10кВ | 10160026000 | 0,00 | 2,64 | 2,64 |
| 62 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Система» (12-15915) | 11140261914 | 0,00 | 2,25 | 2,25 |
| 63 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «РЕСПУБЛИКА» (12-19213) | 11140260914 | 0,00 | 2,14 | 2,14 |
| 64 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Гранд Фамилия» (02-3029) | 11140270914 | 0,00 | 2,11 | 2,11 |
| 65 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1860 с КЛ 35кВ | 10130112004 | 0,00 | 2,06 | 2,06 |
| 66 | Автоматика ограничения токов короткого замыкания сети 110кВ ПС-17 (АОДС) | 10141018000 | 0,00 | 2,02 | 2,02 |
| 67 | Реконструкция ВЛ 110 кВ «Южная 9/10», «Московская 7/8» | 10141099000 | 0,00 | 2,01 | 2,01 |
| 68 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1780 с КЛ 35кВ | 10130112003 | 0,00 | 1,94 | 1,94 |
| 69 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «ЭнСиСи Вилладж» (13-22355) | 11140400914 | 0,00 | 1,80 | 1,80 |
| 70 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по развитию транспортной инфраструктуры Санкт-Петербурга (11-29069) | 11140337914 | 0,00 | 1,76 | 1,76 |
| 71 | Пред ТЭО по комплексному развитию электрических сетей Петроградского района | 10133339000 | 0,00 | 1,67 | 1,67 |
| 72 | Устройство испытательное РЕТОМ-61 или эквивалент | 20160100028 | 0,00 | 1,65 | 1,65 |
| 73 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Средний 83» (11-15209) | 11140330914 | 0,00 | 1,55 | 1,55 |
| 74 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «НеваСтройИнвест» (07-5200) | 11140297914 | 0,00 | 1,53 | 1,53 |
| 75 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЮИТ Санкт-Петербург (12-19342) | 11140383914 | 0,00 | 1,50 | 1,50 |
| 76 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя СПб ГБУЗ «ДГБ №1» (14-37548) | 11140396914 | 0,00 | 1,46 | 1,46 |
| 77 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1892 с КЛ 35кВ (1 и 2 этап) | 10130112007 | 0,00 | 1,44 | 1,44 |
| 78 | ГАЗ-А22R32 или эквивалент | 20160300034 | 0,00 | 1,42 | 1,42 |
| 79 | Реконструкция ВЛ 35кВ «Сапернинская-1» | 10120298000 | 0,00 | 1,34 | 1,34 |
| 80 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «МЕТРО Кэш энд Керри» (04-6741) | 11140281914 | 0,00 | 1,28 | 1,28 |
| 81 | Тестер сопротивления заземления CHAUVIN ARNOUX СА 6472 с модулем СА 6474 или эквивалент | 20160100068 | 0,00 | 1,22 | 1,22 |
| 82 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Национальный минерально-сырьевой университет «Горный» (07-11321) | 11140303914 | 0,00 | 1,16 | 1,16 |
| 83 | Реконструкция системы пожарного водопровода, коммунального водоснабжения и канализования ПС № 369 | 10141016000 | 0,00 | 1,11 | 1,11 |
| 84 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Лемминкяйнен Рус (10-23363) | 11140264914 | 0,00 | 1,11 | 1,11 |
| 85 | Хроматографический комплекс для определения полихлорированных бифенилов | 20160100048 | 0,00 | 1,06 | 1,06 |
| 86 | Повышение надежности эл.сетей 0,4-10кВ в Курортном районе в части строительства БКТП 10/04кВ и КЛ 10кВ в районе п. Белоостров для нужд Пригородных электрических сетей | 10130109001 | 0,00 | 1,00 | 1,00 |
| 87 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Мегалит (10-17646) | 11140322914 | 0,00 | 0,89 | 0,89 |
| 88 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (09-12487) | 11140315914 | 0,00 | 0,89 | 0,89 |
| 89 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Десна Московский (07-3004) | 11140296914 | 0,00 | 0,85 | 0,85 |
| 90 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Государственный научно-исследовательский институт прикладных проблем (10-7206) | 11140319914 | 0,00 | 0,85 | 0,85 |
| 91 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» (11-22350) | 11140259914 | 0,00 | 0,84 | 0,84 |
| 92 | ПИР «линейной части» КЛ 35-110 кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-5» | 10120348046 | 0,00 | 0,83 | 0,83 |
| 93 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1715 с КЛ 35кВ | 10130112002 | 0,00 | 0,83 | 0,83 |
| 94 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГУП «ТЭК СПб» (09-1201) | 11140365914 | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| 95 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1868 с КЛ 35кВ | 10130112001 | 0,00 | 0,74 | 0,74 |
| 96 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя НИУ ВШЭ (11-7759) | 11140328914 | 0,00 | 0,67 | 0,67 |
| 97 | Реконструкция узлов ЭХЗ КЛ 110кВ К-111, К-116, К-125, К-131, К-142, К-143, К-149, К-130, 136, 137 | 10133389000 | 0,00 | 0,65 | 0,65 |
| 98 | Прибор регистрации частичных разрядов AR700 или эквивалент | 20160100066 | 0,00 | 0,65 | 0,65 |
| 99 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Телерадиокомпания «Петербург» (14-2471) | 11140394914 | 0,00 | 0,62 | 0,62 |
| 100 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «ИЗМЕРОН-Инвест» (06-10670) | 11140292914 | 0,00 | 0,61 | 0,61 |
| 101 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЛСР «Недвижимость-Северо-Запад» (04-15000) | 11140355914 | 0,00 | 0,58 | 0,58 |
| 102 | Реконструкция ПС 110кВ №165 | 10130112013 | 0,00 | 0,56 | 0,56 |
| 103 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГУП «Дирекция по строительству и реконструкции объектов в Северо-Западном федеральном округе» (08-10974) | 11140313914 | 0,00 | 0,54 | 0,54 |
| 104 | Реконструкция ВЛ 110кВ Ленсоветовская-2 (по Схеме «Реконструкция участка лнс-2») | 10110253000 | 0,00 | 0,52 | 0,52 |
| 105 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Первомайская Заря» (08-3791) | 11140360914 | 0,00 | 0,51 | 0,51 |
| 106 | Плоттер А0 | 20160100119 | 0,00 | 0,50 | 0,50 |
| 107 | Комплекс «Телеканал-М2 1T/1Ц3/3С/1И/2Б-234-В4» или эквивалент | 20160100132 | 0,00 | 0,49 | 0,49 |
| 108 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «ФЕНИКС» (14-15439) | 11140348914 | 0,00 | 0,49 | 0,49 |
| 109 | Повышение надежности эл. сетей 0,4-10кВ в Курортном районе в части реконструкции ТП 504,530 в районе п. Белоостров, для нужд Пригородных электрических сетей | 10130109002 | 0,00 | 0,47 | 0,47 |
| 110 | Перевод нагрузки с ПС 90 на ПС 216 по сети 6-10кВ | 10170002000 | 0,00 | 0,45 | 0,45 |
| 111 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга (08-2116) | 11140307914 | 0,00 | 0,44 | 0,44 |
| 112 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Альянс-СПб.» (07-14914) | 11140305914 | 0,00 | 0,41 | 0,41 |
| 113 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ОАО «Петербургский мельничный комбинат» (02-3106) | 11140349914 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| 114 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «РосСтройИнвест» (07-5790) | 11140298914 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| 115 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Транспортная Компания «ЯРОВИТ» (08-5260) | 11140311914 | 0,00 | 0,39 | 0,39 |
| 116 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя АОЗТ СП «Австрийский бизнес центр» (04-8333) | 11140353914 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 117 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (10-15590) | 11140320914 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 118 | Замена ячейки на ТЭЦ-1 для присоединения линии «ПС №18А-ТЭЦ1» | 10120315009 | 0,00 | 0,38 | 0,38 |
| 119 | Строительство КТПМ 35кВ в районе РП 1734 с КЛ 35кВ | 10130112005 | 0,00 | 0,35 | 0,35 |
| 120 | Реконструкция неремонтопригодных кабельных линий, выявленных по итогам прохождения ОЗП 2015/2016 и 2016/2017 | 10152101901 | 0,00 | 0,35 | 0,35 |
| 121 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Балтийские магистральные нефтепроводы» (06-14753) | 11140294914 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 122 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Лента (03-1525) | 11140278914 | 0,00 | 0,30 | 0,30 |
| 123 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя УФНС России по Санкт-Петербургу (02-6329) | 11140274914 | 0,00 | 0,28 | 0,28 |
| 124 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Торговый дом «СИГМА» (02-5561) | 11140272914 | 0,00 | 0,27 | 0,27 |
| 125 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя НП «СПб Спортивный центр «АВТОМОБИЛИСТ» (05-2812) | 11140283914 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| 126 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (03-5174) | 11140280914 | 0,00 | 0,26 | 0,26 |
| 127 | Измеритель параметров силовых трансформаторов (К540-3 или эквивалент) | 20160100062 | 0,00 | 0,25 | 0,25 |
| 128 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (02-6781) | 11140275914 | 0,00 | 0,23 | 0,23 |
| 129 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Судебный департамент при Верховном суде РФ Управление Судебного департамента в СПб (06-7357) | 11140357914 | 0,00 | 0,21 | 0,21 |
| 130 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «БалтИнвестСтрой» (12-2366) | 11140258914 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 131 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга (08-6254) | 11140312914 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 132 | Комплект шкафов для одежды | 20160100109 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 133 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Петербургтеплоэнерго» (06-11263) | 11140359914 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| 134 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя УКС СПб НЦ РАН (01-652) | 11140267914 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 135 | Швонарезчик | 20160100091 | 0,00 | 0,19 | 0,19 |
| 136 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Конкорд Менеджмент и Консалтинг» (06-11145) | 11140358914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 137 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГУП Дирекция по комплекс. реконструкции ж/ дорог и строит-ву объектов ж/д транс-та (02-3351) | 11140350914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 138 | Катушка индуктивности LN-1 или эквивалент | 20160100085 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 139 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЭкспоФорум (12-30244) | 11140345914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 140 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФГУП «Дирекция по строительству и реконструкции объектов в СЗ ФО» Управления делами президента РФ (06-14457) | 11140293914 | 0,00 | 0,18 | 0,18 |
| 141 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Балтийская Строительная Компания-65» (02-6175) | 11140273914 | 0,00 | 0,17 | 0,17 |
| 142 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Меркурий» (02-5202) | 11140351914 | 0,00 | 0,16 | 0,16 |
| 143 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ФАС ГОУ ВПО «СПб Государственный университет телекоммуникаций им. проф. М. А. Бонч-Бруевича» (08-2249) | 11140310914 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 144 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС360 - ПС95 | 10130038000 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 145 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по транспорту (06-4456) | 11140286914 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 146 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (07-9420) | 11140299914 | 0,00 | 0,15 | 0,15 |
| 147 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Пивоварня Хейнекен» (05-7515) | 11140356914 | 0,00 | 0,14 | 0,14 |
| 148 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Цертум-Инвест» (11-29902) | 11140385914 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 149 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству (07-9481) | 11140300914 | 0,00 | 0,13 | 0,13 |
| 150 | Строительство КЛ 35 кВ от ПС №165 до КТПМ в районах РП 1961 и РП 1780 | 10130112014 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 151 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Ленстройтрест (02-3089) | 11140271914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 152 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №12А до КТПМ в районе РП 1734 | 10130112011 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 153 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Филиал ФГУП ЦНИИ «Комета» «Научно-проектный Центр оптоэлектронных комплексов наблюдения» (09-6972) | 11140362914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 154 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя НИИ ГПЭЧ ФМБА России (11-20948) | 11140332914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 155 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Бугры» (07-9828) | 11140302914 | 0,00 | 0,12 | 0,12 |
| 156 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «СЕВЕРО-БАЛТИЙСКАЯ-ЛОГИСТИЧЕСКАЯ ГРУППА» (12-30722) | 11140346914 | 0,00 | 0,11 | 0,11 |
| 157 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «М-Индустрия» (02-6645) | 11140352914 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 158 | Реконструкция ВЛ 110кВ Колпинская-8 (по Схеме «Реконструкция участка к-8») | 10110243000 | 0,00 | 0,10 | 0,10 |
| 159 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «ИНГЕОКОМ СПб» (12-762) | 11140338914 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 160 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «УПРАВЛЕНИЕ МЕХАНИЗАЦИИ №67» (15-21765) | 11140379914 | 0,00 | 0,09 | 0,09 |
| 161 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Строй-Капитал Жилье» (06-7340) | 11140288914 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 162 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по строительству Правительства Санкт-Петербурга (06-10307) | 11140290914 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 163 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ в районе РП 1895 | 10130112012 | 0,00 | 0,08 | 0,08 |
| 164 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Вурстверк» (02-1839) | 11140269914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 165 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Квартира.ру Платинум (11-1627) | 11140327914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 166 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Лидер СПб» (05-11199) | 11140285914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 167 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО «Доринда» (04-8832) | 11140282914 | 0,00 | 0,07 | 0,07 |
| 168 | Реконструкция ВЛ 10кВ ф.210-17 | 10133388000 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 169 | Строительство КЛ 35кВ от ПС №165 до КТПМ в районе РП 1715 | 10130112010 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 170 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ЗАО ССМО «ЛенСпецСМУ» (09-21571) | 11140317914 | 0,00 | 0,05 | 0,05 |
| 171 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ОАО» Концерн»Гранит-Эленктрон» (02-938) | 11140268914 | 0,00 | 0,04 | 0,04 |
| 172 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «БВ Инвест» (02-9115) | 11140276914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 173 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Инвестиционно-троительная компания «ОТЕЛЬ» (07-9747) | 11140301914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 174 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО Балтжилинвест» (02-9303) | 11140277914 | 0,00 | 0,03 | 0,03 |
| 175 | ПИР «линейной части» КЛ 35-110 кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-3» | 10120348045 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 176 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Север-Комплект (10-27066) | 11140325914 | 0,00 | 0,02 | 0,02 |
| 177 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Комитет по физической культуре и спорту (10-5223) | 11140318914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 178 | ВЛ 110 кВ «Янинская-7/8» | 10110013008 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 179 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Бабушкина-2» (14-15514) | 11140266914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 180 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ООО «Невский Дом» (10-4241) | 11140363914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 181 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя ГБОУ ВПО СПб ГПМА Минздравсоцразвития России (09-5597) | 11140314914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |
| 182 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя Эль Бадауи Хусcейн Мохамад Хуссейн (05-7238) | 11140284914 | 0,00 | 0,01 | 0,01 |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование новых титулов, не включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | **1415,70** | **1415,70** |
| 1 | Строительство ПС 35 кВ для электроснабжения комплекса зданий Верховного суда РФ (установка силовых трансформаторов мощностью 2х25 МВА, ориентировочная протяженность 6 км) | 10170002523 | - | 261,95 | 261,95 |
| 2 | Поставка выключателей 6 - 110 кВ | 20170102511 | - | 142,14 | 142,14 |
| 3 | Поставка силовых трансформаторов | 20170101511 | - | 131,62 | 131,62 |
| 4 | Поставка грузоподъмной техники | 20170308915 | - | 100,89 | 100,89 |
| 5 | ПС №124А | 10070123001 | - | 99,87 | 99,87 |
| 6 | Поставка и монтаж комплекта быстровозводимых конструкций вспомогательного назначения для размещения персонала Красносельского РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «ПрЭС» | 20160001903 | - | 91,20 | 91,20 |
| 7 | Поставка и монтаж комплекта быстровозводимых конструкций (КБК) вспомогательного назначения для размещения персонала СКЛ 35-110 кВ филиала ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские Высоковольтные электрические сети» | 10160098000 | - | 81,92 | 81,92 |
| 8 | Поставка вспомогательного, вторичного электросетевого оборудования | 20170107511 | - | 73,69 | 73,69 |
| 9 | Организация Комплексной системы информационной безопасности энергообъектов ПАО «Ленэнерго» | 10160087000 | - | 57,91 | 57,91 |
| 10 | Строительство КЛ 0,4-10 кВ, с установкой КТПМ 2х2,5 МВА в Пушкинском РЭС для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ «Экспофорум» | 10170028000 | - | 43,21 | 43,21 |
| 11 | Поставка лабораторий передвижных | 20170301915 | - | 35,54 | 35,54 |
| 12 | Реконструкция КЛ КЭ | 10100146001 | - | 29,83 | 29,83 |
| 13 | Реконструкция КЛ НН Курортного района по итогам прохождения осенне-зимних периодов 2015/2016-2016/2017 | 10162202917 | - | 29,57 | 29,57 |
| 14 | Поставка бригадных автомобилей | 20170306915 | - | 21,91 | 21,91 |
| 15 | Поставка средств измерений, приборов, приспособлений для проведения работ по испытаниям в электросетевом комплексе Общества | 20170110511 | - | 21,69 | 21,69 |
| 16 | Поставка легковых производственных автомобилей | 20170304915 | - | 21,39 | 21,39 |
| 17 | Поставка измерительных трансформаторов | 20170103511 | - | 20,07 | 20,07 |
| 18 | Поставка спецтехники | 20170310915 | - | 17,66 | 17,66 |
| 19 | Производство электрических машин и электрооборудования (ремонтно-производственная база) по адресу: г. Пушкин, Сетевая ул., участок 2 (юго-западнее пересечения с Промышленной ул.) | 10090012000 | - | 17,08 | 17,08 |
| 20 | Поставка компьютерного оборудования и оргтехники | 20160101912 | - | 16,40 | 16,40 |
| 21 | Комплексная схема развития электрических сетей Адмиралтейского, Василеостровского, Выборгского и Центрального районов Санкт-Петербурга | 10170007516 | - | 11,81 | 11,81 |
| 22 | Установка ЗРУ 10 кВ на ПС 110/10 кВ №212 | 10160097000 | - | 10,98 | 10,98 |
| 23 | Реконструкция РТП 220 и РТП 222, прокладка 4-х кабельных линий 10 кВ по адресу: Санкт-Петербург, Смольный проезд, д. 1 | 10162101901 | - | 10,70 | 10,70 |
| 24 | Мероприятия по технологическому присоединению заявителя (09-4776) | 11090477600 | - | 7,93 | 7,93 |
| 25 | Приобретение вспомогательных средств для организации и производства работ по обслуживанию электросетевого комплекса | 20170105511 | - | 5,96 | 5,96 |
| 26 | Реконструкция ВЛ ЦЭК | 10100145002 | - | 5,77 | 5,77 |
| 27 | Водоснабжение ПС 110 кВ № 90 | 10100100000 | - | 5,74 | 5,74 |
| 28 | Реконструкция ВЛ НН Курортного района по итогам прохождения осенне-зимних периодов 2015/2016-2016/2017 | 10162201917 | - | 5,30 | 5,30 |
| 29 | Реконструкция КЛ ЦЭК | 10100145999 | - | 5,06 | 5,06 |
| 30 | Покупка инструмента, приборной и измерительной продукции | 20990101911 | - | 4,64 | 4,64 |
| 31 | Поставка серверного и активного сетевого оборудования | 20170101912 | - | 3,13 | 3,13 |
| 32 | Реконструкция оборудования КЭ | 10100146003 | - | 2,42 | 2,42 |
| 33 | Реконструкция сетей 35 кВ в районе СПб ГБУЗ Городская больница №40 | 10133338000 | - | 2,30 | 2,30 |
| 34 | Поставка информационно-технологического оборудования и средств связи (136 шт.) | 20170106511 | - | 1,92 | 1,92 |
| 35 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 104 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170006501 | - | 1,43 | 1,43 |
| 36 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 160 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170008501 | - | 1,43 | 1,43 |
| 37 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 369 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170011501 | - | 1,43 | 1,43 |
| 38 | Реконструкция оборудования ЦЭК | 10100145001 | - | 1,23 | 1,23 |
| 39 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 195 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170007501 | - | 1,17 | 1,17 |
| 40 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 321 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170010501 | - | 1,07 | 1,07 |
| 41 | Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 110 кВ «К-128», «К-129» | 10100112017 | - | 1,05 | 1,05 |
| 42 | Поставка модулей охраны для нужд ПАО «Ленэнерго» | 20170101521 | - | 1,00 | 1,00 |
| 43 | Поставка оборудования и приспособлений для ведения хозяйственной деятельности | 20170101911 | - | 0,89 | 0,89 |
| 44 | Реконструкция КЛ-0,4-6кВ Красносельского РЭС | 10170002503 | - | 0,88 | 0,88 |
| 45 | Поставка прочего основного электросетевого оборудования | 20170104511 | - | 0,84 | 0,84 |
| 46 | Установка пункта секционирования КВЛ 35 кВ Приморская-3 | 10160099000 | - | 0,74 | 0,74 |
| 47 | Реконструкция здания для Кабельной сети по адресу: пр. Ударников, 36 | 10170001501 | - | 0,65 | 0,65 |
| 48 | Реконструкция сети 6-10 кВ районов нагрузки ПС 110 кВ № 320 (для перехода к режиму заземления нейтрали) | 10170009501 | - | 0,60 | 0,60 |
| 49 | Реконструкция ВЛ КЭ | 10100146002 | - | 0,58 | 0,58 |
| 50 | Реконструкция ПС 110 кВ № 369 | 10133371000 | - | 0,57 | 0,57 |
| 51 | Поставка водоочистного оборудования для нудж филиала «СПбВС» | 20160107902 | - | 0,34 | 0,34 |
| 52 | Реконструкция ТП-1025, ТП-1049, ТП-1242, ТП-1270 в части замены РУ 10/6 кВ, РУ 0,4 кВ | 10170003503 | - | 0,31 | 0,31 |
| 53 | Блок-контейнер БКС-01 ПВХ | 20170109511 | - | 0,18 | 0,18 |
| 54 | Реконструкция БКРТП 8505, БКТП 8511, БКТП 8512 в части восстановления поврежденного оборудования | 10160094000 | - | 0,03 | 0,03 |
| 55 | Установка пожарной сигнализации и огнеупорных перегородок в помещениях ПС 34, 107 | 10141017000 | - | 0,03 | 0,03 |
| 56 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 17 – ПС 520 – ТЭЦ 15, ЭС 1 ЦТЭЦ – ПС 45, ПС 155 – муфта ВОК ВЛ С-8, ПС 39 – ПС 535, ПС Западная – ТЭЦ 14» | 10180284512 | - | 0,01 | 0,01 |
| 57 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 510 – ПС 171 – ПС 330 кВ «Колпино», ПС 521– ПС 354, ПС 211 – ПС 220 кВ «Колпинская» | 10180285512 | - | 0,01 | 0,01 |
| 58 | Организация узлов связи на объектах ПАО «Ленэнерго»: ПС № 29 Сосновская, ПС 34 Мирная, ПС 20 Чесменская, ПС 2 Южная, ПС 14 Балтийская, ПС 1 Восточная, ПС 17 Волхов-Южная, ПС 28 Колпинская, ПС 140 Рижская, ЭС-2 ЦТЭЦ, ПС 184 Охтинская, ПС 156 Сосновская поляна, ПС 15 Завод Ильич, ПС 55 Левашовская, ЦУС и в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» | 10180304512 | - | 0,01 | 0,01 |

По результатам анализа Исполнителем определено 158 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным титулам составило 6 016,44 млн. руб.

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования в 2017 году (в части тарифных источников), млн. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **7429,53** | **1413,09** | **-6016,44** | **-81%** |
| 1 | Строительство ПС 110кВ №67А с заходами 110кВ | 10140672000 | 596,73 | 9,04 | -587,69 | -98% |
| 2 | Строительство заходов на ПС 110/35/10/6 кВ №711 | 10130078000 | 600,00 | 18,58 | -581,42 | -97% |
| 3 | Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 2 | 10160025000 | 293,32 | 6,84 | -286,48 | -98% |
| 4 | Реконструкция ПС 110кВ № 210 «Ленсоветовская» (ОФЗ) | 70090205000 | 292,70 | 13,13 | -279,57 | -96% |
| 5 | Строительство ПС 110/10кВ «Броневая-2» (взамен титула «Строительство ПС 110/10 кВ №369Б») | 10130081000 | 264,47 | 1,01 | -263,46 | -100% |
| 6 | в том числе технологическое присоединение льготных групп потребителей (до 15 кВт) | 11140108714 | 270,22 | 11,63 | -258,59 | -96% |
| 7 | Строительство заходов на ПС 110/10кВ «Броневая-2» (взамен титула «Строительство 2 КЛ-110 кВ ПС 110 кВ №369Б - КЛ-110 кВ направлением ПС 330 кВ «Западная» - ПС 110 кВ №369») | 10130074000 | 220,46 | 0,40 | -220,06 | -100% |
| 8 | ПС 110 кВ №13 А | 10070122000 | 353,40 | 149,02 | -204,38 | -58% |
| 9 | Строительство новой ПС 110/10 кВ №212А | 10070125000 | 195,52 | 0,00 | -195,52 | -100% |
| 10 | Реконструкция ПС №46 | 10070091000 | 188,39 | 6,02 | -182,37 | -97% |
| 11 | Реконструкция ПС №18 «Красный треугольник» с переводом на 110кВ | 10120240000 | 194,82 | 17,24 | -177,59 | -91% |
| 12 | Реконструкция ПС 110 кВ №93 | 10070096000 | 198,12 | 57,67 | -140,44 | -71% |
| 13 | Замена ОД и КЗ, масляных выключателей на ПС 110кВ 104 | 10110131000 | 307,37 | 189,56 | -117,81 | -38% |
| 14 | Целевая программа модернизации систем телемеханики, СПб | 10100659000 | 182,65 | 72,32 | -110,33 | -60% |
| 15 | Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (до 15 кВт) | 11140107714 | 278,58 | 171,66 | -106,92 | -38% |
| 16 | Установка нового РУ-10 кВ на ПС 110 кВ Озеро Долгое | 10150088000 | 106,72 | 0,00 | -106,72 | -100% |
| 17 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ СПб (модернизация) | 10992999954 | 94,34 | 0,00 | -94,34 | -100% |
| 18 | Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС 110кВ №190 | 10141022000 | 81,51 | 0,00 | -81,51 | -100% |
| 19 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС-24 «Ржевка») | 10151703916 | 79,67 | 0,00 | -79,67 | -100% |
| 20 | Реконструкция здания для размещения Центрального РЭС | 10150036001 | 80,45 | 2,75 | -77,71 | -97% |
| 21 | Реконструкция РТП, ТП в части «Реконструкция РТП 1328 и РТП 1392 в Островном районе» | 10141501901 | 75,98 | 0,00 | -75,98 | -100% |
| 22 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ СПб (модернизация) | 10992999952 | 73,17 | 2,55 | -70,62 | -97% |
| 23 | Реконструкция РТП, ТП в части замены травмоопасного оборудования в РТП 7555, РТП 2888 | 10151502901 | 73,32 | 3,09 | -70,23 | -96% |
| 24 | Реконструкция здания ПС 110 кВ № 17, монтаж КРУЭ-110 кВ | 10070087001 | 357,24 | 289,97 | -67,26 | -19% |
| 25 | Реконструкция ПС 110/10 кВ № 96 | 10140102000 | 56,69 | 0,00 | -56,69 | -100% |
| 26 | Заходы КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская | 10150093000 | 54,42 | 0,00 | -54,42 | -100% |
| 27 | Силовые трансформаторы 2,5-63МВА | 20160100152 | 47,20 | 0,00 | -47,20 | -100% |
| 28 | Создание АСДУ ОАО «Ленэнерго» для новой модели ОТУ | 10130113000 | 44,64 | 0,30 | -44,33 | -99% |
| 29 | ПС-171. Замена ОД и КЗ, перевод нагрузки в новые КРУН | 10110199000 | 60,71 | 18,92 | -41,79 | -69% |
| 30 | Антитеррористическая защита ПС №23 «Ораниенбаумская», ПС №41 «Зеленогорская», ПС №165 «Петроградская», ПС №167 «Волковская», ПС №357 «Крестовская», ПС №321 «Свердловская», ПС №370 «ПГВ-2 Светлана», ПС №12 «Петроградская», ПС №13А, ПС №14 «Балтийская», ПС №17 «Волхов - южная», ПС №29 «Сосновская», ПС №55 «Левашовская», ПС №65 «Стрельна Новая», ПС №75 «Лахта», ПС №124 «Гражданская», ПС №156 «ЛЭМЗ», ПС №95 «Сестрорецк 110», ПС №195 «Тепличная», ПС №535 «ЮЗОС», ПС «Петродворец», Административное здание, УКТП-2014, ТП-36425, ТП-36426, ТП-26605, задействованных в ЧМ по футболу 2018 г. | 10150097000 | 63,84 | 23,07 | -40,77 | -64% |
| 31 | ПС 110 кВ АУПТ, АУПС, стр-во противопожарного водопровода (ПС №№ 88, 320, 92, 535, 124, 195, 13, 90, 212, 67, 19, 11, 103, 55, 12, 95, 24, 87, 174, 45, 18, 40, 36, 617, 33, 27, склады ОМПС) | 10110185999 | 40,00 | 1,50 | -38,50 | -96% |
| 32 | ПС 35/6кВ «Петродворец». Замена силовых трансформаторов | 10141026000 | 37,32 | 0,44 | -36,88 | -99% |
| 33 | Телемеханизация оперативного информационного управляющего комплекса Невского района | 10100659010 | 36,50 | 0,00 | -36,50 | -100% |
| 34 | Выключатели 35 - 110 кВ | 20160100155 | 70,80 | 35,21 | -35,59 | -50% |
| 35 | ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей | 10133385000 | 35,71 | 0,65 | -35,06 | -98% |
| 36 | Телемеханизация оперативного информационного управляющего комплекса Восточного района | 10100659009 | 33,93 | 0,00 | -33,93 | -100% |
| 37 | Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада | 10100069000 | 33,08 | 0,05 | -33,04 | -100% |
| 38 | ПС 110 кВ «347 А» с КЛ 110 кВ | 10160047000 | 32,30 | 0,00 | -32,30 | -100% |
| 39 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС № 160,210,705 | 10120114004 | 29,50 | 0,05 | -29,45 | -100% |
| 40 | Реконструкция ЩСН-0,4кВ ПС 35-110кВ №№104, 11, 14, 190 | 10141033000 | 28,35 | 0,03 | -28,32 | -100% |
| 41 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС «Гидроприбор») | 10151702916 | 27,27 | 0,00 | -27,27 | -100% |
| 42 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС-714 «Детскосельская») | 10151701916 | 26,04 | 0,00 | -26,04 | -100% |
| 43 | Серверная ОАО Ленэнерго | 10110145000 | 29,95 | 4,91 | -25,04 | -84% |
| 44 | Реконструкция ПС 110 кВ № 34 (ПИР) | 10100102000 | 25,00 | 0,00 | -25,00 | -100% |
| 45 | Создание программно-аппаратного комплекса «call-центр» в ОАО «Ленэнерго» | 10120248000 | 24,98 | 0,00 | -24,98 | -100% |
| 46 | Замена ДГК на ПС 35-110 кВ Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 124, 165, 321, 39, 45, 80, 145, 160, 535) | 10110133000 | 25,41 | 1,46 | -23,95 | -94% |
| 47 | Замена ОД и КЗ на узловых ПС 35-110 кВ г.Санкт-Петербург (в части ПС 502 «Мартышкино») | 10161908916 | 23,64 | 0,00 | -23,64 | -100% |
| 48 | Тепловизор | 20160100074 | 23,60 | 0,00 | -23,60 | -100% |
| 49 | Строительство двух КЛ-110 кВ ПС 110 кВ №104 – ПС 330 кВ Василеостровская | 10133337000 | 20,55 | 0,00 | -20,55 | -100% |
| 50 | Строительство новых зданий для установки силовых трансформаторов и ЗРУ 6кВ на территории ПС «Волхов-Южная» | 10150050000 | 20,00 | 0,37 | -19,63 | -98% |
| 51 | Замена ОД и КЗ на ПС 110кВ 124 | 10110132000 | 20,00 | 1,45 | -18,55 | -93% |
| 52 | Передвижная комбинированная электротехническая лаборатория для испытания кабельных линий до 35 кВ и подстанционного оборудования до 110 кВ | 20160100042 | 17,70 | 0,00 | -17,70 | -100% |
| 53 | Стенд для испытания защитных средств | 20160100072 | 17,70 | 0,00 | -17,70 | -100% |
| 54 | Передвижная комплексная Лаборатория высоковольтных испытаний на базе полноприводного автомобиля в количестве 2 ед. или эквивалент | 20160300040 | 17,00 | 0,00 | -17,00 | -100% |
| 55 | Монтаж ангара на территории ПС №18 | 10133336000 | 16,52 | 0,00 | -16,52 | -100% |
| 56 | Реконструкция сетевых сооружений (РТП, ТП), отработавших нормативный срок эксплуатации в Центральном районе КС | 10141501966 | 17,06 | 0,71 | -16,35 | -96% |
| 57 | Силовой трансформатор | 20160100148 | 16,09 | 0,00 | -16,09 | -100% |
| 58 | Строительство здания АБК Красносельского РЭС | 10141098000 | 16,62 | 0,75 | -15,88 | -96% |
| 59 | Организация каналов связи на участках: ПС № 15 - ПС № 29, ПС № 15 -ПС № 55, ТЭЦ 15 - ПС № 520, ТЭЦ 15 - ПС № 17, ПС № 11 - ПС № 16, ТЭЦ 8 - ПС №324, ПС № 360 - ПС № 95, ПС № 46 -ПС «Восточная», ПС № 320- ПС № 542, ТЭЦ 15 - ПС № 88, ПС «Колпино» | 10060026005 | 15,69 | 0,39 | -15,30 | -98% |
| 60 | «Разработка Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше (Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики) на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на пятилетний период 2016-2020 гг. и на период до 2030г. с перспективой до 2050г.» | 10150092000 | 15,13 | 0,00 | -15,13 | -100% |
| 61 | Строительство КТПМ 35кВ в районе НП Левашово с демонтажом ПС 612 | 10162507916 | 15,07 | 0,00 | -15,07 | -100% |
| 62 | ПС 110 кВ «Шушары» (по Схеме «ПС Дальпитерстрой») | 10070116000 | 15,00 | 0,00 | -15,00 | -100% |
| 63 | КЛ 110кВ направлением ПС 330кВ «Западная» - ПС 110кВ №369 | 10180001000 | 14,69 | 0,00 | -14,69 | -100% |
| 64 | Строительство КТПМ 35кВ в районе НП Ольгино с демонтажом ПС 613 | 10162508916 | 14,17 | 0,00 | -14,17 | -100% |
| 65 | Реконструкция ПС 110кВ №41 «Зеленогорская» | 10120309000 | 15,00 | 1,19 | -13,81 | -92% |
| 66 | Замена ограждений ПС 35-110 кВ ПС №633, ПС №617, ПС №527, ПС №27, ПС №705, ПС №714, ПРБ, ПС №155, ПС «Броня», ТП «Ломоносовская», ПС №77, ПП-35 кВ КС-2, ПС №212, ПС №24, ПС №167, ПС №89, ПС №96, ПС №370 | 10141036000 | 43,91 | 30,72 | -13,19 | -30% |
| 67 | Переносной анализатор растворенных газов (TRANSPORT X или эквивалент) | 20160100073 | 11,80 | 0,00 | -11,80 | -100% |
| 68 | Измерительные трансформаторы | 20160100154 | 11,80 | 0,00 | -11,80 | -100% |
| 69 | Реконструкция ПС 110 кВ №542 | 10150053000 | 11,08 | 0,00 | -11,08 | -100% |
| 70 | Организация каналов связи на участке ПС 6 - ПС 27 | 10060026003 | 11,09 | 0,08 | -11,01 | -99% |
| 71 | Замена ВВ 6-10 кВ Т-1, Т-2 на ПС-542 | 10120008000 | 11,00 | 0,00 | -11,00 | -100% |
| 72 | Кран автомобильнй 25 т на безе КАМАЗ (овоид) или эквивалент | 20160300048 | 10,86 | 0,00 | -10,86 | -100% |
| 73 | ГАЗ-2705 или эквивалент | 20160300029 | 10,74 | 0,00 | -10,74 | -100% |
| 74 | Легковой производственный ремонтный | 20160300069 | 10,62 | 0,00 | -10,62 | -100% |
| 75 | Реконструкция РУ 35кВ на ПС 110/35/6 кВ №104 | 10120301000 | 10,46 | 0,00 | -10,46 | -100% |
| 76 | Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге. Этап 2 | 10150090002 | 15,14 | 4,82 | -10,31 | -68% |
| 77 | Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 389 Мозолево | 10150057002 | 9,92 | 0,00 | -9,92 | -100% |
| 78 | Реконструкция ПС 110кВ №160 | 10070086000 | 9,50 | 0,00 | -9,50 | -100% |
| 79 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №90,96,609,612 | 10120114003 | 9,44 | 0,00 | -9,44 | -100% |
| 80 | ПС 110 кВ «Шушары-3» | 10170020000 | 9,31 | 0,00 | -9,31 | -100% |
| 81 | Строительство новой ПС 110/10кВ на площадке ПС 220кВ «Чесменская» (по Схеме «ПС Гагаринская») | 10100005000 | 9,10 | 0,00 | -9,10 | -100% |
| 82 | Организация волоконно-оптической линии связи на участках ПС 39 – ПС 502 - ПС 196 - ПС 191 - ПС 316 - ПС 153 | 10117001200 | 8,97 | 0,09 | -8,88 | -99% |
| 83 | КМУ Palfinger PK 23500 В на базе КАМАЗ 6х6 или эквивалент | 20160300045 | 8,85 | 0,00 | -8,85 | -100% |
| 84 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ СПб (модернизация) | 10992999953 | 8,68 | 0,00 | -8,68 | -100% |
| 85 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №319,347,103,711,714 | 10120114005 | 11,12 | 2,46 | -8,66 | -78% |
| 86 | Дифференциальная защита ВЛ 110кВ Северная-1,2 | 10110135000 | 8,57 | 0,00 | -8,57 | -100% |
| 87 | КТПт киоскового типа | 20160100116 | 8,38 | 0,00 | -8,38 | -100% |
| 88 | Строительство КТПМ 35 кВ с демонтажом ПС 615 | 10150055000 | 8,08 | 0,00 | -8,08 | -100% |
| 89 | Реконструкция ПС № 29 (ПИР) | 10070089000 | 10,00 | 2,06 | -7,94 | -79% |
| 90 | Реконструкция котельной РПБ-3 | 10110189000 | 8,04 | 0,33 | -7,71 | -96% |
| 91 | Передвижная метрологическая лаборатория с необходимым комплектом приборов для выполнения полного объема калибровки информационно-измерительных каналов или эквивалент | 20160300041 | 7,50 | 0,00 | -7,50 | -100% |
| 92 | Передвижная метрологическая лаборатория с необходимым комплектом приборов для выполнения полного объема по поверке средств измерений (трансформаторов тока и напряжения, приборов) или эквивалент | 20160300042 | 7,50 | 0,00 | -7,50 | -100% |
| 93 | Комбинированная система измерения частичных разрядов с локализацией источника ЧР со встроенным блоком измерения тангенса угла диэлектрических потерь, 90 кВ (PD90/TD или эквивалент) | 20160100071 | 7,43 | 0,00 | -7,43 | -100% |
| 94 | ПС 110/35/6кВ №196. Замена силовых трансформаторов | 10141023000 | 7,20 | 0,00 | -7,20 | -100% |
| 95 | Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 23, 55, 88, 320, 195) | 10130082000 | 22,17 | 15,03 | -7,14 | -32% |
| 96 | ФОРД ТРАНЗИТ (грузопассажир) или эквивалент | 20160300064 | 6,50 | 0,00 | -6,50 | -100% |
| 97 | Замена КУ на ПС 110/6 кВ №103 | 10120005000 | 6,43 | 0,00 | -6,43 | -100% |
| 98 | Замена ТМН на ПС 35/6кВ №102 | 10133384000 | 6,32 | 0,00 | -6,32 | -100% |
| 99 | JCB 3CX SUPER или эквивалент | 20160300006 | 6,01 | 0,00 | -6,01 | -100% |
| 100 | Автоматический выключатель | 20160100149 | 6,00 | 0,00 | -6,00 | -100% |
| 101 | ГАЗ-2705 «Комби» (7 мест) или эквивалент | 20160300028 | 5,96 | 0,00 | -5,96 | -100% |
| 102 | в том числе технологическое присоединение льготных групп потребителей (от 15 до 150 кВт) | 11140110714 | 18,36 | 12,63 | -5,73 | -31% |
| 103 | Реконструкция ПС 110 кВ №156 с увеличением трансформаторной мощности | 10020614000 | 30,00 | 24,40 | -5,60 | -19% |
| 104 | Трансформаторы | 20160100115 | 5,59 | 0,00 | -5,59 | -100% |
| 105 | реализация мероприятий по классу напряжения 0,4/0,2 кВ СПб (автоматизация) | 10992999961 | 5,48 | 0,00 | -5,48 | -100% |
| 106 | КМУ с бурильным вращателем на базе КАМАЗ-4326 4Х4 или эквивалент | 20160300047 | 5,40 | 0,00 | -5,40 | -100% |
| 107 | Система для высоковольтных испытаний напряжением СНЧ до 90 кВ СПЭ кабелей (HVA90 или эквивалент) | 20160100070 | 5,31 | 0,00 | -5,31 | -100% |
| 108 | Телемеханизация 25-ти ПС 110 кВ по соглашению с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ | 10100049000 | 17,27 | 12,00 | -5,27 | -31% |
| 109 | Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ г. Санкт-Петербург (в части ПС-190 «Выборгская») | 10151704916 | 5,28 | 0,08 | -5,19 | -98% |
| 110 | Реконструкция ПС 110 кВ № 127 - увеличение трансформаторной мощности | 10070078000 | 13,24 | 8,08 | -5,16 | -39% |
| 111 | Вакуумный выключатель | 20160100150 | 5,00 | 0,00 | -5,00 | -100% |
| 112 | Установка систем противоаварийной автоматики на ПС127,212 (по пред ТЭО РДУ) | 10110116000 | 5,10 | 0,40 | -4,70 | -92% |
| 113 | Создание и внедрение математической модели аварийных режимов электроэнергетической системы для нужд ОАО «Ленэнерго» | 10133422000 | 9,92 | 5,25 | -4,67 | -47% |
| 114 | Многофункциональный прибор контроля высоковольтных выключателей (типа ПКВ-М7 или эквивалент) | 20160100031 | 4,53 | 0,00 | -4,53 | -100% |
| 115 | Cisco ME-3400G-12CS-A или эквивалент | 20160100137 | 4,25 | 0,00 | -4,25 | -100% |
| 116 | Установка испытательная высоковольтная (УИВ-50 или эквивалент) | 20160100063 | 6,49 | 2,31 | -4,18 | -64% |
| 117 | Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 40, 46, 90, 103, 109, 196, 11, 36, 160, 223 | 10110167000 | 35,58 | 31,53 | -4,04 | -11% |
| 118 | Кабельный киоск | 20160100151 | 4,00 | 0,00 | -4,00 | -100% |
| 119 | Телемеханизация РП № 6145, 1540, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426 | 10100659006 | 28,68 | 24,75 | -3,93 | -14% |
| 120 | Масловоз на базе Валдай 4 т. или эквивалент | 20160300050 | 3,88 | 0,00 | -3,88 | -100% |
| 121 | реализация мероприятий по классу напряжения 0,4/0,2 кВ СПб (модернизация) | 10992999951 | 90,95 | 87,39 | -3,56 | -4% |
| 122 | Замена КУ-8 на ПС 110/10 кВ №96 | 10120006000 | 3,24 | 0,00 | -3,24 | -100% |
| 123 | ВАЗ-2123 GLC или эквивалент | 20160300025 | 3,20 | 0,00 | -3,20 | -100% |
| 124 | Автобус IVECO DAILY 21 место или эквивалент | 20160300015 | 2,95 | 0,00 | -2,95 | -100% |
| 125 | Калибратор переменного тока Ресурс К2М или эквивалент | 20160100069 | 2,88 | 0,00 | -2,88 | -100% |
| 126 | Поставка грузопассажирского бригадного автомобиля | 20160300057 | 2,83 | 0,00 | -2,83 | -100% |
| 127 | Cisco ME-3600X-24FS-M или эквивалент | 20160100136 | 2,83 | 0,00 | -2,83 | -100% |
| 128 | ГАЗ-27057 4\*4 грузопас. 6 пас. мест или эквивалент | 20160300030 | 2,74 | 0,00 | -2,74 | -100% |
| 129 | Выполнение АЧР на ПС Санкт-Петербургских Высоковольтных ЭС (ПС № 45, 75, 88, 96, 103, 156, 89, 212, 124, 36, 109) | 10110136000 | 6,41 | 3,94 | -2,47 | -38% |
| 130 | Организация волоконно-оптической линии связи научастках ПС 39 – ПС 257 – ПС 344 – ПС 367 – ПС 396 – ПС 189 – ПС 355 – ПС 142 | 10130029000 | 24,88 | 22,42 | -2,46 | -10% |
| 131 | Строительство мест (площадок) накопления отходов на территории РПБ-III Пригородных электрических сетей | 10150094000 | 2,44 | 0,00 | -2,44 | -100% |
| 132 | Установка автоматики снижения частоты (АОСЧ) на ПС-19,347 | 10141027000 | 2,34 | 0,10 | -2,24 | -96% |
| 133 | Организация волоконно-оптичкой линии связи на ПС № 16 «Волхов-Северная» | 10060026004 | 2,57 | 0,44 | -2,13 | -83% |
| 134 | Автобус ПАЗ 25 мест или эквивалент | 20160300016 | 2,12 | 0,00 | -2,12 | -100% |
| 135 | ГАЗ-А22R32 с двухрядной кабиной или эквивалент | 20160300035 | 2,02 | 0,00 | -2,02 | -100% |
| 136 | Cisco WS-C3750G-24TS-S1U или эквивалент | 20160100140 | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 137 | Целевая программа по замене масляных выключателей ПС №№ 88, 165, 520, 24, 704 | 10120114007 | 1,80 | 0,00 | -1,80 | -100% |
| 138 | Cisco WS-C3750X-24T-E или эквивалент | 20160100138 | 1,65 | 0,00 | -1,65 | -100% |
| 139 | Cisco WS-C3750X-24T-S или эквивалент | 20160100139 | 1,65 | 0,00 | -1,65 | -100% |
| 140 | Автомобиль для бригады комплексной диагностики кабельных линий и организация работ по креплению системы OWTS 60 MITSUBISHI L200 или эквивалент | 20160300036 | 1,60 | 0,00 | -1,60 | -100% |
| 141 | Мост переменного тока (измеритель tg угла диэллектрических потерь) Delta 4310 или эквивалент | 20160100067 | 2,78 | 1,34 | -1,44 | -52% |
| 142 | Автомобиль для бригады, задействованной при проведении обследования оборудования в инфракрасном и ультрафиолетовом диапазонах Газель (5-местный) или эквивалент | 20160300039 | 1,40 | 0,00 | -1,40 | -100% |
| 143 | Реконструкция ПС 35 кВ № 40 | 10110163000 | 1,28 | 0,00 | -1,28 | -100% |
| 144 | Легковой линейный а/м | 20160300068 | 1,12 | 0,00 | -1,12 | -100% |
| 145 | Восстановление основных защит линий К-81, К-82, К-83/84, К-85/86, К-91/92, К-93/94, К-139, К-110, К-111 | 10133355000 | 2,95 | 1,84 | -1,11 | -38% |
| 146 | Бригадный грузопассажирский а/м на шасси КАМаЗ-4326 1 ед. или эквивалент | 20160300024 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 147 | Масловоз на шасси валдай 4 т. или эквивалент | 20160300052 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 148 | УАЗ Patriot Picup или эквивалент | 20160300060 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 149 | УАЗ-390995 или эквивалент | 20160300061 | 1,10 | 0,00 | -1,10 | -100% |
| 150 | Сервер DL380pGen8 2xE5-2665 (2.4GHz-20MB) Eight Core (2 max) ICE / 4x8GB RDIMM / P420i (2Gb) FBWC RAID 0,1,1+0,5,5+0 / HP-SAS/SATA (8/16 SFF max) / 2x10Gb SFP+ / DVD-RW / 2(2) 750W HotPlug RPS Platinum Plus / 3-3-3 war или эквивалент | 20160100120 | 1,06 | 0,00 | -1,06 | -100% |
| 151 | реализация мероприятий по классу напряжения 10/6 кВ СПб (автоматизация) | 10992999962 | 1,06 | 0,00 | -1,06 | -100% |
| 152 | Автомобиль для бригады, задействованной при проведении комплексной диагностики силовых трансформаторов 35 – 110 кВ Фиат Doblо или эквивалент | 20160300037 | 0,80 | 0,00 | -0,80 | -100% |
| 153 | Автомобиль для внеплановых проверок рабочих мест Фиат Doblо или эквивалент | 20160300038 | 0,80 | 0,00 | -0,80 | -100% |
| 154 | АГП 18м на базе а/м КАМАЗ 4\*4 или эквивалент | 20160300019 | 5,10 | 4,63 | -0,47 | -9% |
| 155 | КС-45717К-1 25 т. на шасси КАМАЗ-65115 или эквивалент | 20160300049 | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| 156 | Робот-тренажер для отработки навыков сердечно-легочной реанимации | 20160100145 | 0,41 | 0,00 | -0,41 | -100% |
| 157 | реализация мероприятий по классу напряжения 110кВ СПб (автоматизация) | 10992999964 | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 158 | реализация мероприятий по классу напряжения 35 кВ СПб (автоматизация) | 10992999963 | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |

Таким образом, в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории г. Санкт-Петербурга, предусмотренных утвержденной в 2015 году инвестиционной программой (без учета групповых титулов по ТП), финансирование которых осуществлялось с использованием собственных тарифных источников, сформирован совокупный объем использования средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)   
(в составе, представленном в отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы), превышающий плановую величину на 31% или 3 004,64 млн. руб.

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2017 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-утверждено)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено ИПР в 2016 году** | **Факт по утвержденным проектам** | **млн. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 9 587,27 | 12 591,91 | 3 004,64 | 31% |
| 1 | Технологическое присоединение\* | 5 255,77 | 8 377,85 | 3 122,09 | 59% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 2 313,26 | 2 386,58 | 73,32 | 3% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 77,92 | 47,07 | -30,85 | -40% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 1 940,32 | 1 780,40 | -159,92 | -8% |

*\* В целях сопоставимости учтено на уровне факта согласно отчету за 2017 г.*

В дополнение к этому Исполнитель отмечает, что к составу собственных тарифных источников (средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)), с использованием которых осуществлялось финансирование инвестиционных проектов, ПАО «Ленэнерго» в рамках отчета о реализации ИПР за 2017 год отнесены:

* привлеченные (кредитные) средства в размере 4 087,70 млн. руб. (факт за 2017 год);
* прочие собственные средства (средства от эмиссии акций) в размере 1,05 млн. руб. (факт за 2017 год).

В виду того, что согласно п. 42 Методических указаний № 228-э для оценки величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР используются только собственные средства, учтенные в рамках тарифно-балансовых решений на соответствующий год рассматриваемого периода реализации ИПР (в данном случае 2019 год), Исполнитель не учитывает данные средства при определении планового и фактического объемов финансирования инвестиционной программы за счет собственных тарифных источников.

С учетом результатов пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год в части инвестиционных проектов, реализующихся на территории г. Санкт-Петербург, объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* базовая оценка: 99,4% от утвержденного планового значения – при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы» за вычетом объема используемых собственных тарифных источников финансирования на объекты электросетевого хозяйства АО «Царскосельская энергетическая компания» и АО «Курортэнерго» (в объеме 79,77 млн. руб.);
* оценка с учетом пообъектного анализа: 88,7% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования только инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке ИПР от 28.12.2015 г.

| **Наименование** | **Объем финансирования в 2017 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | | **Факт/ утверждено, %** | **Факт по утв./ утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Факт по утвержденным проектам** |
| По данным отчета о реализации ИПР за 2019 год | 9 587,3 | 13 699,2 | 12 591,9 | 142,9% | 131,3% |
| То же, за вычетом источников, не предусмотренных ТБР в составе собственных (тарифных) средств | 9 587,3 | 9 530,7 | 8 503,2 | 99,4% | 88,7% |

Расчетная величина собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учитываемая в рамках расчета величины корректировки НВВ, определена Исполнителем согласно формуле п. 42 Методическими указаниями   
№ 228-э, исходя из следующих значений:

* величина возврата инвестированного капитала, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – 4 379,942 млн. руб.;
* величина дохода на инвестированный капитал, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – 5 855,276 млн. руб.;
* величина изменения НВВ, определяемого в целях сглаживания тарифов, установленная для ПАО «Ленэнерго» в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год – (-1 213,116) млн. руб.;
* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2017 году, согласно объему, заявленному ПАО «Ленэнерго» и принятому Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга – 762,179 млн. руб. Учтенная в расчете величины корректировки НВВ сумма фактической стоимости (процентов) заемных средств подтверждается отчетными данными о размере фактических процентов по кредитам согласно отчетной форме ПАО «Ленэнерго» о раздельном учете доходов и расходов за 2017 год - Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям»;
* величина выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от льготного технологического присоединения в 2017 году в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства принята Исполнителем с учетом обосновывающих материалов электросетевой организации в размере 73,599 млн. руб. (до 15 кВт – 54,292 млн. руб., до 150 кВт – 19,307 млн. руб.);
* величина фактических расходов из прибыли в 2017 году, признанных регулирующим органом обоснованными – 200,779 млн руб.(учтено согласно уровню расходов, заявляемому ПАО «Ленэнерго» и принятому к учету Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга).

Величина фактических выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» от льготного технологического присоединения в 2017 году в размере 73 599 тыс. руб. определена Исполнителем по результатам выполненного анализа, включающего:

* анализ Отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год в части фактических расходов (принятых к бухгалтерскому учету) на осуществление технологического присоединение льготных групп потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт;
* анализ представленных ПАО «Ленэнерго» данных в части расходов на осуществление технологического присоединения рассматриваемых потребителей за 2017 год, включая суммарную величину расходов на строительство воздушных линий и суммарную величину расходов на строительство трансформаторных подстанций.

Исполнителем выполнена проверка обоснованности представленных ПАО «Ленэнерго» данных в части фактических расходов на осуществление технологического присоединения льготных групп потребителей за 2017 год. При этом в связи с отсутствием в расчете ПАО «Ленэнерго» дифференциации по типам строительства в зависимости от типа воздушных линий и площади поперечного сечения проводов и мощности трансформаторов Исполнителем приняты в расчет соответствующие данные на основании материалов регулируемой организации. Исполнитель отмечает, что стандартизированные тарифные ставки, принятые ПАО «Ленэнерго» в расчет расходов на строительство электросетевых объектов, связанных с осуществлением технологического присоединения льготных групп потребителей, соответствуют утвержденным ставкам (распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 290-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год»).

Результаты проведенного анализа представлены в таблицах ниже.

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

| **Наименование показателя** | **Фактические данные, представленные ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | | | **Показатели Отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | **Принято Исполнителем в расчет** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| **Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения** | **х** | **х** | **164 628** | **54 292** | **54 292** |
| строительство воздушных и (или) кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 3 318 584 | 10,35 | 34 334 | х | х |
| строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 15 177 | 8 585 | 130 294 | х | х |

**Размер 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**

| **Наименование показателя** | **Фактические данные, представленные ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | | | **Показатели Очета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** | **Принято Исполнителем в расчет** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандарт. тарифная ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Расходы на строительство объекта (тыс. руб.)** |
| Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | х | х | 133 732 | х | х |
| строительство воздушных и (или) кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 18 500 | 7 229 | 133 732 | х | х |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" | 9 250 | 7 229 | 66 866 | х | х |
| **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **х** | **х** | **66 866** | **19 307** | **19 307** |

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений   
на 2018 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам   
9 месяцев 2017 года (в соответствии с Экспертным заключением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга) не учитывалась.

Расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год выполнен Исполнителем, основываясь на результатах базовой оценки исполнения утвержденного плана. Параметры, принятые Исполнителем в расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

*(млн. руб.)*

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Заявлено**  **ПАО «Ленэнерго»** | **Принято Комитетом** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Возврат капитала, учтенный при расчете НВВ | 4 379,942 | 4 379,942 | 4 379,942 |
| 2 | Доход на капитал, учтенный при расчете НВВ | 5 855,276 | 5 855,276 | 5 855,276 |
| 3 | Сглаживание, учтенное при расчете НВВ | -1 213,116 | -1 213,116 | -1 213,116 |
| 4 | Фактическая стоимость обслуживания заемных средств (процентов) | 762,179 | 762,179 | 762,179 |
| 5 | Фактические расходы из прибыли (экономически обоснованные) | 200,779 | 200,779 | 200,779 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП (стройка) | 25,246 | 25,246 | 73,599 |
| 7 | **Объем собственных средств на реализацию ИПР** | **8 033,899** | **8 033,899** | **7 985,546** |
| 8 | Плановый размер финансирования ИПР | 9 587,268 | 9 587,268 | 9 587,268 |
| 9 | Фактический размер финансирования ИПР | 9 610,444 | 9 530,668 | 9 530,674 |
| *9.1.* | *отклонение по исполнению ИПР* | 23,176 | -56,600 | -56,594 |
| *9.2.* | *% исполнения ИПР* | 0,24% | -0,59% | -0,59% |
| 10 | **Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР** | **19,421** | **-47,429** | **-47,139** |

По расчету Исполнителя, выполненному по формуле согласно п. 42 Методических указаний № 228-э, величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» в 2017 году составляет (-47,139) млн. руб., что в абсолютном выражении меньше величины, учтенной Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 0,291 млн. руб.

По результатам пообъектного анализа, выполненного Исполнителем, принимая во внимание информацию о формировании актуализированного перечня инвестиционных проектов, подлежащих (согласно протоколу совещания от 07.11.2017 № 205 с участием вице-губернатора Санкт-Петербурга) к исполнению как плановых, а также об отсутствии подробных данных о проведенном Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга пообъектном анализе исполнения инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, Исполнитель отмечает потенциальные риски учета результатов исполнения ИПР за 2017 год в качестве отрицательной корректировки НВВ в рамках тарифно-балансовых решений на последующие периоды.

С целью исключения/минимизации последствий обозначенных рисков Исполнитель отмечает необходимость учитывать рекомендации, данные в рамках раздела 3 настоящей работы, при разработке предложений по величине корректировки НВВ в связи с исполнение (неисполнением) инвестиционной программы в рамках процедуры формирования тарифно-балансовых решений на последующие периоды регулирования.

В дополнение к этому, в случае учета Комитетом по тарифам   
Санкт-Петербурга в рамках формирования тарифно-балансовых решений последующих периодов регулирования скорректированных результатов исполнения ИПР за предыдущие периоды регулирования, Исполнитель рекомендует прилагать в составе материалов заявления на установление тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность фактически понесенных за рассматриваемый период расходов/выпадающих доходов в части:

* стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности за соответствующие периоды;
* выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за соответствующие периоды (в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства);
* фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов).

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

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки 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 26.10.2010 № 254-э/1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Ленэнерго» письмом от 30.03.2018 № ЛЭ/14-20/734 в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга представлены фактические показатели надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, определенные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. № 1256.

В составе обосновывающих материалов представлены:

* форма 1.1 Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии ПАО «Ленэнерго» за 2017 год по г. Санкт-Петербург;
* форма 1.2 Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ПАО «Ленэнерго»;
* форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2017 год;
* форма 8.3 Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период начался после 2018 года ПАО «Ленэнерго» за 2017 год;
* форма 6.1 Расчет значения индикатора информативности (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года) ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (Санкт-Петербург);
* форма 6.2 Расчет значения индикатора исполнительности (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года) ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (Санкт-Петербург);
* форма 6.3 Расчет значения индикатора результативности обратной связи (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года) ПАО «Ленэнерго» на 2017 год (Санкт-Петербург);
* форма 3.1 Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2017 г.;
* форма 3.2 Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2017г.;
* форма 3.3 Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединения заявителей к сетям сетевой организации;
* форма 7.1 Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг в 2018 году (для случаев установления плановых значений до 2014 года);
* форма 7.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых ПАО «Ленэнерго» услуг в 2018 году

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год ПАО «Ленэнерго» величина заявленной корректировки необходимой валовой выручки, исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), составляет 380 086,97 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год.** | | |
| **Наименование показателя** | **Формула** | **2017 год (ТСО)** |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 29 237 459 |
| Исполнение показателя надежности (с учетом коэффициента значимости 0.65) | К*над* | 0,65 |
| Исполнение показателя качества (с учетом коэффициента значимости 0.35) | К*кач* | 0,00 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб (Кнад + Ккач) | 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* | **380 086,97** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга корректировка НВВ ПАО «Ленэнерго» с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг утверждена в размере 380 086,97 тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствует информация о показателях, учтенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при определении величины корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качества и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручки i-2 года, для 2019 года это 2017 год. За 2017 год величина скорректированной необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» составляет 29 237 459 тыс. рублей.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 от 26.01.2010 расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

,

где:

– понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i;

– обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i,

– максимальный процент корректировки, определяемый для каждого года долгосрочного периода регулирования:

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для ПАО «Ленэнерго» максимальный коэффициент   
для 2017 года применяется в размере 2%.

В соответствии с пунктом 5.1.2. Методических указаний №1256 от 29.11.2016г. значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались до 2014 года, рассчитывается по формуле:

Рисунок 32810, (20)

где:

Рисунок 32811 и Рисунок 32812 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

Рисунок 32813, Рисунок 32814;

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

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

Обобщенный показатель уровня надежности и качества и оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» за 2017 год составляет 0,65.

Расчет показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» в 2017 году представлен в таблице ниже:

| **Показатель** | **№ формулы методических  указаний** | **Значение  Санкт-Петербург** |
| --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  (Пп) | 1 | 0,001782154 |
| Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, Птсо | 6 | 0,7973 |
| Плановое значение показателя надежности  Пп, Пппл | 4, 4.1 | 0,018495237 |
| Плановое значение показателя качества  Птсо, Пплтсо | 4, 4.1 | 1,0102 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад | п. 5 методических указаний | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | п. 5 методических указаний | - |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (для территориальной сетевой организации) | п. 5 методических указаний | 0 |

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ПАО «Ленэнерго» в 2017 году представлен в таблице ниже:

| **Показатель** | **№ формулы методических указаний** | **Значение  Санкт-Петербург** |
| --- | --- | --- |
| Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α |  | Для территориальной  сетевой организации: α = 0,65 |
| Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β |  | β=1- α |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад | 19 и 20 | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач | 19 и 20 | 0 |
| **Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб** | **19 и 20** | **0,65** |

Применяя формулы 42 пункта Методических указаний № 228-э по параметрам качества и надежности, размер корректировки ПАО «Ленэнерго» по расчету Исполнителя составляет 380 086,97 тыс. руб. и соответствует расчету ПАО «Ленэнерго» и расчету Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

| **Наименование показателя** | **Формула** | **2017 год** |
| --- | --- | --- |
| НВВ на содержание утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 29 237 459 |
| Исполнение показателя надежности (с учетом коэффициента значимости 0.65) | К*над* | 0,65 |
| Исполнение показателя качества (с учетом коэффициента значимости 0.35) | К*кач* | 0,00 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | Коб (Кнад + Ккач) | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,013000 |
| **Сумма корректировки НВВ, тыс. руб.** | КНК\*НВВ*утв* | 1. **087** |

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

В соответствии с абзацем 11 п. 7 Основ ценообразования № 1178 исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, 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 соответствии с п. 8 Методических указаний № 228-э величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=342649&date=20.01.2020&dst=547&fld=134) Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

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

 принимать как положительные, так и отрицательные значения.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Суммарная величина корректировки НВВ, заявленная ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, составляет 4 776 957 тыс. руб. С учетом индексации на ИПЦ на 2018 год в размере 3,7%, на 2019 год – 4%, а также с учетом дополнительных расходов на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума 2016 года соответствующая величина заявлена ПАО «Ленэнерго» в размере 5 204 371 тыс. руб.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Заявлено ПАО «Ленэнерго»** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2017 года** | **Корректировка НВВ на 2019 год по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. - 3,7%, 2019 г. - 4,0%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 164 626 | 177 545 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | 716 705 | 772 952 |
| Дополнительные расходы на обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения XX Петербургского международного экономического форума 2016 г | х | 83 871 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 19 421 | 19 421 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 1 111 085 | 1 198 283 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 2 385 033 | 2 572 210 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 380 087 | 380 087 |
| **Всего, тыс. руб.** | **4 776 957** | **5 204 371** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Суммарная величина корректировки НВВ, утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, без учета индексации составляет 2 416 915 тыс. руб., с учетом соответствующих индексов потребительских цен на 2018 год и 2019 год суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год составляет 2 593 456 тыс. руб. Данная величина принята Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в полном объеме.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Принято Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2017 года** | **Корректировка НВВ на 2019 год по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. - 3,7%, 2019 г. - 4,6%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 64 582 | 70 052 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | -1 188 821 | -1 289 517 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -47 429 | -47 429 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 1 111 085 | 1 205 197 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 2 097 411 | 2 275 066 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 380 087 | 380 087 |
| **Всего, тыс. руб.** | **2 416 915** | **2 593 456** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании проведенного анализа представленных материалов Исполнитель отмечает, что при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год распределение величины средств 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) в предыдущие периоды, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в предыдущие периоды регулирования, Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга не проводилось. Установленная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» по итогам деятельности за 2017 год принята Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в полном объеме.

Суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» по итогам деятельности регулируемой организации за 2017 год по расчету Исполнителя выше соответствующей утвержденной величины на 23 134 тыс. руб. (с учетом индексации).

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Расчет Исполнителя** | |
| --- | --- | --- |
| **Итоги 2017 года** | **Корректировка НВВ на 2019 год по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. - 3,7%, 2019 г. - 4,6%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 477 260 | 517 685 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | -853 127 | -925 388 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -47 139 | -47 139 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 1 111 085 | 1 205 196 |
| Недополученная выручка, тыс. руб. | 1 370 099 | 1 486 149 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 380 087 | 380 087 |
| **Всего, тыс. руб.** | **2 438 265** | **2 616 590** |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга расчет корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год выполнен с учетом показателей АО «СПбЭС» за 9 месяцев 2017 года. Исполнитель считает, что применение данного подхода обеспечивает приведение в соответствие (сопоставимый вид) плановых и фактических показателей, что является обоснованным с точки зрения экономической логики. Исполнитель производил расчет соответствующих корректировок без учета показателей АО «СПбЭС».

Таким образом (в связи с разностью подходов при определении корректировок), наблюдаются отклонения в соответствующих величинах корректировок, учитываемых при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

| **Статья корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Итоги 2017 года** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Принято Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга** | **Позиция**  **Исполнителя** | **Отклонение** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР, тыс. руб. | 64 582 | 477 260 | 412 678 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ТСО) - ∆НР, тыс. руб. | -1 188 821 | -853 127 | 335 694 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | -47 429 | -47 139 | 290 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр (ЦП), тыс. руб. | 1 111 085 | 1 111 085 | 0 |
| Недополученная выручка (корректировка в связи с отклонением фактической выручки от утвержденной величины), тыс. руб. | 2 097 411 | 1 370 099 | - 727 312 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности, тыс. руб. | 380 087 | 380 087 | 0 |
| **Всего, тыс. руб.** | **2 416 915** | **2 438 265** | **21 351** |

Наиболее существенные отклонения в расчетах из-за рассматриваемого фактора наблюдаются в части корректировки выручки, связанной с отклонением фактической НВВ от плановой величины (в сторону уменьшения), а также корректировки операционных и неподконтрольных расходов (в сторону увеличения).

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что суммарная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» за 2017 год, учитываемая при формировании НВВ на 2019 год, по расчету Исполнителя незначительно отклоняется (на 0,9% в сторону увеличения) от утвержденной величины, что, исходя из уровня существенности в 5%, позволяет говорить об обоснованности принятых тарифно-балансовых решений в части соответствующей суммарной величины корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

| **Наименование** | **Расчет ПАО «Ленэнерго»,**  **тыс. руб.** | **Расчет Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Итоги 2017 года | 4 776 957 | 2 416 915 | 2 438 265 |
| Корректировка НВВ на 2019 год по итогам 2017 года с учетом ИПЦ (2018 г. - 3,7%, 2019 г. - 4,6%) | 5 204 371 | 2 593 456 | 2 616 590 |

1. **Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год**

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

для первого года очередного долгосрочного периода регулирования:

,

для второго и последующих годов периода регулирования:

,

где:

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

p – первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

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

,

где:

j – количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными формулами учет величины экономии операционных расходов при формировании НВВ регулируемой организации осуществляется при наступлении очередного долгосрочного периода регулирования (в целях учета соответствующей экономии, достигнутой регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде).

2019 год является девятым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго». Таким образом, учет соответствующей величины экономии (в случае ее возникновения и заявления в установленном порядке) должен быть произведен во втором долгосрочном периоде регулирования.

Исполнитель отмечает, что ПАО «Ленэнерго» в составе материалов тарифной заявки на 2019 год не была заявлена величина экономии операционных расходов по итогам 2017 года в связи с ее отсутствием (что подтверждается соответствующими отчетными данными).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Плановая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго», установленная Комитетом на 2017 год, млн. руб.** | **Фактическая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго»**  **за 2017 год,**  **млн. руб.** | **Отклонение**  **Факт-план,**  **млн. руб.** |
| 3 916 158 | 4 249 744 | 333 586 |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что по итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2019 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии (в соответствии с формами раскрытия информации на официальном сайте ПАО «Ленэнерго) экономия операционных расходов также отсутствует (фактические операционные расходы превысили соответствующую плановую величину на 195 622 млн. руб.). При этом Исполнитель отмечает снижение соответствующей величины «перерасхода» в 2019 году по сравнению с 2017 годом (с 8,5% до 3,9% от утвержденного уровня), что говорит о положительной динамике функционирования ПАО «Ленэнерго».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Плановая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго», установленная Комитетом на 2019 год, млн. руб.** | **Фактическая величина операционных расходов ПАО «Ленэнерго»**  **за 2019 год,**  **млн. руб.** | **Отклонение**  **Факт-план,**  **млн. руб.** |
| 4 983 314 | 5 178 936 | 195 622 |

1. **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной регулирующим органом в необходимой валовой выручке ПАО «Ленэнерго» на 2019 год**

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. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

 – 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)](consultantplus://offline/ref=412CC5C9D085B50F13305AD9ECB6FB285ED3CA64B73573E0534273E538E982A2C70EF4B3F111CC56249FB4165C6CD984ABF26F36B1s5h9J) 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.

В случае исключения (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и так далее) в году i-j объема услуг по передаче электрической энергии, оказанного потребителям с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду территориальной сетевой организации, и учтенного при установлении тарифов, экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования  рассчитывается как:

.

ПРi-j – объем отпуска в сеть сетевой организации, установленный на год i-j (без учета объема услуг по передаче электроэнергии, оказанного с использованием объектов присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду ТСО в году i-j, учтенного при установлении тарифов);

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

 – фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными формулами учет величины экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии при формировании НВВ регулируемой организации осуществляется при наступлении очередного долгосрочного периода регулирования (в целях учета соответствующей экономии, достигнутой регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде).

2019 год является девятым годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго». Таким образом, учет соответствующей величины экономии (в случае ее возникновения и заявления в установленном порядке) должен быть произведен во втором долгосрочном периоде регулирования.

Исполнитель отмечает, что ПАО «Ленэнерго» в составе материалов тарифной заявки на 2019 год не была заявлена величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии по итогам 2017 года в связи с ее отсутствием (что подтверждается соответствующими отчетными данными): фактический относительный уровень потерь электрической энергии в сетях за 2017 год (13,16%) превышает норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России в отношении ПАО «Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования (10,7%).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Учтено Комитетом при формировании ТБР в отношении ПАО «Ленэнерго» на 2017 год** | **Факт ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** |
| Объем потерь электрической энергии в сетях, млн. кВт\*ч | 2 586,85 | 2 827,54 |
| % от поступления в сеть | 12,34% | 13,16% |
| Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России на долгосрочный период регулирования | 10,7% | |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что по итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2019 год экономия от снижения объема технологических потерь также отсутствует: фактический относительный уровень потерь электрической энергии в сетях за 2019 год (12,09%) превышает норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России в отношении ПАО «Ленэнерго» на долгосрочный период регулирования (10,7%).

При этом Исполнитель отмечает положительную динамику в функционировании ПАО «Ленэнерго» в 2019 году по сравнению с 2017 годом в части технологического расхода (потерь) электрической энергии при оказании услуг по передаче электрической энергии (снижение уровня потерь в сетях с 13,16% до 12,09% соответственно).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Учтено Комитетом при формировании ТБР в отношении ПАО «Ленэнерго» на 2019 год** | **Факт ПАО «Ленэнерго» за 2019 год** |
| Объем потерь электрической энергии в сетях, млн. кВт\*ч | 2 857,03 | 2 652,37 |
| % от поступления в сеть | 12,81% | 12,09% |
| Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утвержденный Минэнерго России на долгосрочный период регулирования | 10,7% | |

1. **Экспертиза обоснованности величины изменения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенной регулирующим органом на 2019 год.**

Органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования.

Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется в соответствии с п. 40 Методических указаний № 228-э с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.





N – последний год долгосрочного периода регулирования;

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

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

 – суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

 – суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с пояснительной запиской ПАО «Ленэнерго» в части величины перераспределения НВВ, производимого в целях сглаживания, на 2019 год заявлена величина возврата «сглаживания» (положительная величина «сглаживания») в размере 4 197 706 тыс. руб.

Величина возврата «сглаживания» на 2019 год определена ПАО «Ленэнерго» исходя из условия возврата общей величины «сглаживания» за весь долгосрочный период (2011-2020 гг.) до конца 2020 года. При расчете величины сглаживания на последний год применена индексация величин, примененных в предыдущие годы, на нормы доходности, а также формулы пункта 40 Методических указаний № 228-э, учитывающие фактическое выполнение инвестиционной программы в предыдущие годы.

| **Наименование показателя**  **Заявлено ПАО «Ленэнерго»** | **2019 год,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- |
| **Величина «сглаживания» НВВ** | **4 197 706** |
| «Сглаживание» с нормой доходности (НД) | 4 659 454 |
| НД | 11% |
| НД+1 | 111% |
| Факт финансирования инвестиционной программы (без НДС, амортизация + прибыль, передача электрической энергии) | 16 643 818 |
| План финансирования инвестиционной программы (без НДС, амортизация + прибыль, передача электрической энергии) | 16 643 818 |
| Корректировка НВВ по итогам исполнения инвестиционной программы | 19 421 |
| *Доля величины «сглаживания» от величины НВВ, рассчитанной без учета перераспределения НВВ* | *11,7%* |
| Справочно: |  |
| НВВ (без ТСО) на 2019 год (без учета «сглаживания») | 35 995 813 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением на 2019 год Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга с 2018 года осуществляется возврат сглаживания необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», производимого в предыдущих периодах регулирования. Таким образом, величина изменения необходимой валовой выручки («сглаживания») ПАО «Ленэнерго» на 2019 год утверждена в размере 7 305 274,17 тыс. руб.

В рамках исполнения поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления ПАО «Ленэнерго» от 23.06.2015 № Пр-1235 по предложению Комитета экономически обоснованная валовая выручка ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (без учета оплаты услуг ТСО) составляет 39 359 305,95 тыс. руб. (прирост относительно утвержденной выручки на 2018 год составляет 5,9 % или 2 179 058,76 тыс. руб.). При этом среднегодовой рост тарифа на услуги по передаче электроэнергии по г. Санкт-Петербургу в 2019 году с учетом выполнения инвестиционной программы составит 5,98 %.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными материалами величина изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов заявлена ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в размере 4 197 706 тыс. руб. (со знаком «плюс»), что составляет 11,7% от заявленной плановой НВВ, рассчитанной без учета «сглаживания».

Утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга соответствующая величина «сглаживания» в размере 7 305 274,17 тыс. руб. (со знаком «плюс») составляет 22,8% от плановой утвержденной НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 228-э величина перераспределения (изменения) НВВ, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования не более, чем на 12 процентов.

Вместе с тем, Исполнитель считает, что указанное ограничение относится только к отрицательной величине «сглаживания», так как установлено в целях недопущения существенного снижения плановой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии.

Положительная величина изменения необходимой валовой выручки регулируемой организации в целях сглаживания тарифов (возврат «сглаживания») может превышать 12 % от плановой НВВ, рассчитанной без учета «сглаживания», при условии непревышения утвержденных котловых тарифов в регионе предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных ФАС России на соответствующий период регулирования (или при условии, что соответствующее превышение связано с реализацией инвестиционной программы регулируемой организации, или при условии согласования в установленном порядке ФАС России соответствующего превышения тарифов).

Кроме того, Исполнитель отмечает, что увеличение положительной величины «сглаживания» на очередной год долгосрочного периода регулирования (не последний) приводит к снижению тарифной нагрузки на потребителей региона в части оплаты услуг по передаче электрической энергии в последний год долгосрочного периода регулирования.

Величина «сглаживания» НВВ ПАО «Ленэнерго», утвержденная за период 2011-2017 гг., составляет (-3 145 692,5) тыс. руб., тоже с учетом нормы доходности (-11 900 598,1) тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Сглаживание НВВ (ТБР на соответствующий год), тыс. руб.** | **Сглаживание с НД, тыс. руб.** | **НД** | **НД+1** |
| 2011 | -2 625 334,7 | -6 837 251,7 | 12% | 112% |
| 2012 | -1 369 168,2 | -3 183 725,9 | 12% | 112% |
| 2013 | -1 851 881,3 | -3 844 802,1 | 11% | 111% |
| 2014 | -1 079 969,3 | -2 019 990,3 | 11% | 111% |
| 2015 | -2 691 359,2 | -4 535 096,8 | 11% | 111% |
| 2016 | 2 484 549,3 | 3 771 720,7 | 11% | 111% |
| 2017 | -1 213 116,4 | -1 659 095,6 | 11% | 111% |
| 2018 | 5 200 587,2 | 6 407 643,5 | 11% | 111% |
| **Итого**  **2011-2018 гг.** | **-3 145 692,5** | **-11 900 598,1** | **х** | **х** |

Величина НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя (без учета «сглаживания») составляет 30 210 418 тыс. руб., что ниже плановой (утвержденной) величины (32 054 032 тыс. руб.), принятой в расчет котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей по г. Санкт-Петербург на 2019 год.

Таким образом, с учетом представленного анализа и выполненных расчетов, а также руководствуясь положениями действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Исполнитель считает величину перераспределения необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год (осуществляемого в целях сглаживания тарифов), утвержденную Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в размере 7 305 274 тыс. руб. (или 61,4% от накопленной отрицательной величины сглаживания), обоснованной. Доля величины «сглаживания» от плановой НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год по расчету Исполнителя составит 24,2%.

1. **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Комитетом по тарифам   
   Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «Ленэнерго» 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).

В 2017 году в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений у ПАО «Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год в установленном законодательством порядке (корректировка соответствующих показателей).

Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов за 2017 год выполнен Исполнителем на основании представленных ПАО «Ленэнерго» обосновывающих материалов.

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год по всем статьям (включая операционные расходы, неподконтрольные расходы, затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях, расходы на оплату услуг смежных ТСО) от соответствующей плановой величины составила 1 482 805,95 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере (- 13 155) тыс. руб. (Обоснованная величина соответствующей корректировки по расчету Исполнителя составляет 735 218 тыс. руб.). Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год составил 1 495 961 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Отклонение факт/план за 2017 год, тыс. руб.** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2019 г.\*, тыс. руб.** | **Корректировки (позиция Исполнителя) \*, тыс. руб.** |
| Операционные расходы | 333 586 | 64 582 | 477 260 |
| Неподконтрольные расходы | 1 952 925 | 1 672 156 | 2 007 851 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях | 1 602 515 | 1 111 085 | 1 111 085 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | -2 406 220 | -2 860 978 | -2 860 978 |
| **ИТОГО** | **1 482 806** | **-13 155** | **735 218** |
| \*без учета индексации |  |  |  |

При этом Исполнитель отмечает, что утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго», возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности за 2017 год от утвержденной при установлении тарифов, составляет 2 097 411 тыс. руб. при величине соответствующего показателя по расчету Исполнителя в размере 1 370 099 тыс. руб. (без учета индексации). Детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов» настоящего отчета.

Необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» без учета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, утвержденная Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2017 год, составила 34 423 544 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за 2017 год (без учета оплаты потерь в сетях) в соответствии с представленными материалами составила 33 053 445 тыс. руб., что на 3,98% ниже соответствующего планового показателя.

| **Наименование показателя** | **Утверждено Комитетом на** **2017 год** | **Факт ПАО «Ленэнерго» за 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| Валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь в сетях), тыс. руб. | 34 423 544 | 33 053 445 |
| *изменение, %* |  | *-3,98%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 20 970,08 | 21 826,18 |
| *изменение, %* |  | *4,08%* |
| Объем отпуска электрической мощности, МВт | 3 161,16 | 3 040,46 |
| *изменение, %* |  | *-3,8%* |

Возникновение выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» по итогам деятельности за 2017 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 370 099 тыс. руб. обусловлено следующими причинами:

- фактическое снижение полезного отпуска электрической мощности по сравнению с утвержденной величиной на 120,7 МВт или 3,8%;

- изменение структуры полезного отпуска электрической мощности по уровням напряжения (фактической по сравнению с плановой): рост доли соответствующих объемов на высоком напряжении и снижение доли полезного отпуска мощности на СН-2; при этом тариф на услуги по передаче электрической энергии (ставка на содержание электрических сетей), осуществляемой на высоком напряжении, в 1,8 раза ниже ставки тарифа на СН-2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Всего**  **за 2017 год** | **По уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН I** | **СН II** | **НН** |
| Утвержденная величина полезного отпуска электрической мощности из сети, МВт | 3 161,16 | 465,66 | 70,88 | 1 619,06 | 1 005,56 |
| структура, % | 100% | 15% | 2% | 51% | 32% |
| Фактический объем полезного отпуска электрической мощности из сети, МВт | 3 040,46 | 510,70 | 55,81 | 1 393,87 | 1 080,09 |
| структура, % | 100% | 17% | 2% | 46% | 36% |
| *изменение, %* | *-3,82%* | *9,67%* | *-21,27%* | *-13,91%* | *7,41%* |

Далее представлен детальный анализ указанных отклонений в части выпадающих расходов/недополученных доходов ПАО «Ленэнерго» за 2017 год.

* Утвержденная величина компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2019 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2017 год значениям, составила 64 582 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 477 260 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «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»).

Исполнитель отмечает, что расчетная величина корректировки (в соответствии с позицией Исполнителя) выше величины отклонения фактического уровня операционных затрат от соответствующего утвержденного параметра в размере 333 586 тыс. руб. в связи с различиями методологии определения данных показателей: величина соответствующей корректировки определяется исходя из базового уровня операционных расходов и соответствующих скорректированных коэффициентов индексации.

* Утвержденная величина корректировки неподконтрольных расходов (без учета расходов на оплату услуг ТСО) составила 1 672 156 тыс. руб. По расчету Исполнителя величина соответствующей корректировки составляет 2 007 851 тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов»).

Исполнитель отмечает, что ключевые расхождения между расчетной величиной корректировки (в соответствии с позицией Исполнителя) и величиной отклонений фактического уровня неподконтрольных расходов от соответствующего утвержденного параметра наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:

* оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере (-337 629) тыс. руб.;
* плата за аренду имущества в размере (-367 572) тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды в размере (- 68 141) тыс. руб.;
* налог на прибыль в размере 828 981 тыс. руб. (в том числе в связи с учетом при определении величины корректировки налога на прибыль в части оказания услуг по технологическому присоединению);
* выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере (- 712) тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО соответствует расчетной величине Исполнителя и составляет   
  (-2 860 978) тыс. руб. (детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе 4.3 настоящего отчета).

Исполнитель отмечает, что ключевое расхождения между расчетной величиной корректировки и величиной отклонений фактического уровня рассматриваемых расходов от соответствующего утвержденного параметра связано с включением в величину данной корректировки расходов ПАО «Ленэнерго», связанных со списанием начисленных резервов в размере   
(-454 758) тыс. руб.

* Утвержденная величина корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2017 году составляет (-47 429) тыс. руб., по расчету Исполнителя соответствующий показатель составляет (-47 139) тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии при формировании НВВ регулируемой организации методом доходности на инвестированный капитал по статье расходов «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» (в составе неподконтрольных расходов) учитываются расходы только в части расходов на выполнение организационных мероприятий (без учета затрат «инвестиционного характера»). Соответствующие расходы на строительство электросетевых объектов, связанных с льготным технологическим присоединением, должны учитываться в составе величины инвестированного капитала, формирующего величину дохода на инвестированный капитал и величину возврата инвестированного капитала на соответствующий период регулирования. При этом при расчете корректировки необходимой валовой выручки по итогам исполнения инвестиционной программы учитываются «инвестиционные» расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения льготных потребителей (расходы на строительство соответствующих электросетевых объектов).

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Ленэнерго» за 2017 год расходы на строительство электросетевых объектов в части льготного технологического присоединения составили 73 599 тыс. руб. ПАО «Ленэнерго» и Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при расчете соответствующей корректировки НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2019 год учтена величина расходов на льготное технологическое присоединение только в части организационных мероприятий (в размере 25,246 тыс. руб.), что некорректно и увеличивает отрицательную величину рассматриваемой корректировки.

В 2018 году в результате принятых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга тарифно-балансовых решений у ПАО «Ленэнерго» сформировались недополученные доходы, учтенные Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2020 год в установленном законодательством порядке (корректировка соответствующих показателей).

Общая (суммарная) величина отклонений фактических расходов ПАО «Ленэнерго» за 2018 год по всем статьям (включая операционные расходы, неподконтрольные расходы, затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях, расходы на оплату услуг смежных ТСО) от соответствующей плановой величины составила 1 936 277 тыс. руб. при утвержденной величине корректировки НВВ (в части рассматриваемых расходов) в размере 1 573 836 тыс. руб. Таким образом, размер некомпенсированных расходов ПАО «Ленэнерго» за 2018 год составил 362 441 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **ед. изм.** | **Отклонение факт/план за 2018 год** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2020 год\*** |
| --- | --- | --- | --- |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 147 388 | 68 377 |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 017 466 | 695 972 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 746 930 | 828 650 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 24 493 | -19 163 |
| **ИТОГО** | **тыс. руб.** | **1 936 277** | **1 573 836** |
| \*без учета индексации |  |  |  |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с представленными   
ПАО «Ленэнерго» материалами утвержденный размер недополученной выручки за 2018 год, учтенный Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при формировании НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2020 год, составляет 2 377 394,76 тыс. руб. (без учета индексации) и определен с учетом расходов на приобретаемую электроэнергию в целях компенсации потерь в сетях.

По данным ПАО «Ленэнерго» необходимая валовая выручка ПАО «Ленэнерго» на 2018 год с учетом стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, установлена в размере 45 652 696 тыс. руб. Величина фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за 2018 год (с учетом оплаты потерь в сетях) в соответствии с представленными материалами составила 43 275 301 тыс. руб., что на 2 377 395 тыс. руб. или 5,2% ниже соответствующего планового показателя.

Ключевым фактором возникновения выпадающих доходов ПАО «Ленэнерго» по итогам деятельности за 2018 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии является существенное (более 5%) снижение объемов полезного отпуска электрической мощности по сравнению с соответствующей плановой величиной.

| **Наименование показателя** | **Утверждено Комитетом на** **2018 год** | **Факт ПАО «Ленэнерго» за 2018 год** |
| --- | --- | --- |
| Валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб. | 45 652 696 | 43 275 301 |
| *изменение, %* |  | *-5,2%* |
| Объем отпуска электрической энергии, млн. кВт\*ч | 22 296,10 | 22 203,86 |
| *изменение, %* |  | *-0,41%* |
| Объем отпуска электрической мощности, МВт | 3 180,65 | 2 906,13 |
| *изменение, %* |  | *-8,6%* |

* Утвержденная величина компенсации операционных расходов ПАО «Ленэнерго» на 2020 год, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа на 2018 год значениям, составила 68 377 тыс. руб. При этом величина отклонения фактического уровня операционных затрат от соответствующего утвержденного параметра составила 147 388 тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки неподконтрольных расходов (без учета расходов на оплату услуг ТСО) составила 695 972 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что ключевые расхождения между величиной корректировки (в соответствии с решением Комитета по тарифам   
Санкт-Петербурга) и величиной отклонений фактического уровня неподконтрольных расходов от соответствующего утвержденного параметра наблюдаются по следующим статьям неподконтрольных расходов:

* плата за аренду имущества в размере (-28 672) тыс. руб.;
* отчисления на социальные нужды в размере (- 29 999) тыс. руб.;
* налог на прибыль в размере (-40 027) тыс. руб.;
* выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в размере (- 40 027) тыс. руб.
* Утвержденная величина корректировки в части расходов на оплату услуг ТСО составила (-19 163) тыс. руб.; при этом величина отклонения фактического уровня соответствующих расходов от соответствующего утвержденного параметра составила 24 493 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что ключевое расхождения между расчетной величиной корректировки и величиной отклонений фактического уровня рассматриваемых расходов от соответствующего утвержденного параметра связано с включением в величину данной корректировки расходов ПАО «Ленэнерго», связанных со списанием начисленных резервов в размере (-43 656) тыс. руб.

* В части расходов на оплату электрической энергии, приобретаемую в целях компенсации потерь, величина корректировки превышает величину отклонения фактических расходов от планового значения соответствующего показателя в связи с уменьшением фактического объема электроэнергии, приобретаемой для компенсации потерь в сетях, в 2018 году по сравнению с плановой величиной (2 788, 05 млн. кВт\*ч и 2 826,74 млн. кВт\*ч соответственно).

По итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. величина изменения НВВ в целях сглаживания тарифов сложилась меньше утвержденной (плановой) величины (в 2017 году – со знаком «минус», в 2018 году – со знаком «плюс»), что также свидетельствует о наличии некомпенсированных расходов ПАО «Ленэнерго» за рассматриваемые периоды.

В рамках настоящей работы Исполнитель не проводил детальный постатейный анализ экономически обоснованного факта расходов ПАО «Ленэнерго» за 2018 год. Вместе с тем, с учетом выявленных расхождений и несоответствий в части расчета Комитета по тарифам Санкт-Петербурга корректировок при формировании НВВ на 2019 год положениям действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии (например, в части расчета корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от оказания услуг от утвержденной, в части налога на имущества, корректировки операционных расходов – детальное описание позиции Исполнителя представлено в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки   
ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2019 год») Исполнитель рекомендует ПАО «Ленэнерго» на следующие периоды регулирования производить расчет рассматриваемых корректировок НВВ в соответствии с позицией Исполнителя, представленной в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», проведенных Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на 2019 год», в целях повышения уровня обоснованности заявляемых величин и компенсации соответствующих обоснованных недополученных доходов/выпадающих расходов за предыдущие периоды регулирования в полном объеме.

**Показатели функционирования ПАО «Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории г. Санкт-Петербург за 2017 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017** | **Факт ПАО "Ленэнерго" за 2017 г. (представленные материалы)** | **Факт ПАО "Ленэнерго" за 2017 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2019 г.** | **Корректировки (позиция Исполнителя)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** | **тыс. руб.** | **29 237 459** | **28 808 896** | **нет данных** | **-428 563** |  |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **23 962 512** | **23 520 455** | **23 535 582** | **х** |  |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 916 158 | 4 249 744 | 4 249 744 | 333 586 | 64 582 | 477 260 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 8 964 497 | 10 917 422 | нет данных | 1 952 925 | 1 672 156 | 2 007 851 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 5 274 946 | 5 728 073 | нет данных | 453 127 | 73 834 | 115 498 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 3 689 551 | 5 189 349 | 5 204 476 | х |  |  |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 259 | 1 860 333 | 1 860 333 | 1 860 075 | 1 392 037 | 1 492 502 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 032 126 | 1 318 124 | 1 314 639 | 285 998 | -95 665 | 285 998 |
| плата за землю | тыс. руб. | 942 | 972 | нет данных | 30 | 7 | 30 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 1 027 909 | 1 313 484 | нет данных | 285 575 | -94 876 | 285 575 |
| прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 275 | 3 668 | нет данных | 393 | -796 | 393 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 520 351 | 645 643 | 649 128 | 125 292 | 81 252 | 57 151 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 126 055 | 1 360 007 | 1 360 007 | -766 048 | 241 898 | 62 933 |
| Недополученный по независящим доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 10 761 | х | 20 369 | х |  |  |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 10 761 | 5 242 | х | -5 519 | -21 199 | -6 231 |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 379 942 | 4 379 942 | 4 379 942 | 0 |  |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 855 276 | 4 744 251 | 4 744 251 | -1 111 025 |  |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2015 год) | тыс. руб. | 7 334 701 | 7 334 701 | 7 334 701 | 0 |  |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | -1 213 116 | -2 377 533 | -2 377 533 | -1 164 417 |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 4 874 693 | 6 477 208 | 6 477 208 | 1 602 515 | 1 111 085 | 1 111 085 |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **6 148 202** | **3 741 982** | **нет данных** | **-2 406 220** | **-2 860 978** | **-2 860 978** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 5 186 085 | 2 966 783 | нет данных | -2 219 302 |  |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 962 117 | 775 199 | нет данных | -186 918 |  |  |
| **НВВ котловая (содержание)** |  | **35 960 482** | **х** | **31 481 608** |  |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **40 260 354** | **39 028 086** | **нет данных** | **-1 232 267** |  |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | *4,7%* | *3,9%* | *х* |  |  |  |
| *Количество активов* | *у. е.* | *297 185* | *284 411* | *247 227* |  |  |  |

**Показатели функционирования ПАО «Ленэнерго»**

**в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории г. Санкт-Петербург за 2018 год**

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2018** | **Факт ПАО "Ленэнерго" за 2018 г. (представленные материалы)** | **Факт ПАО "Ленэнерго" за 2018 г. (раскрытие информации)** | **Отклонение (факт/ТБР)** | **Корректировки, учтенные Комитетом при формировании НВВ на 2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ (собственная, содержание)** |  | **37 180 247** | **34 031 430** | **нет данных** | **-3 148 818** |  |
| **НВВ (собственная, содержание) без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** |  | **31 166 333** | **28 936 759** | **27 992 260** | **х** |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 738 387 | 4 885 775 | 4 885 775 | 147 388 | 68 377 |
| Неподконтрольные расходы всего | тыс. руб. | 12 697 511 | 13 714 977 | нет данных | 1 017 466 | 695 972 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 6 013 915 | 6 082 826 | нет данных | 68 911 | 68 911 |
| Неподконтрольные расходы без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС" |  | 6 683 596 | 7 632 150 | 6 687 652 | х | 627 060 |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 1 890 083 | 2 258 962 | 2 256 262 | 368 879 | 340 207 |
| Налоги всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 199 159 | 1 676 809 | 1 676 809 | 477 650 | 476 630 |
| плата за землю | тыс. руб. | 940 | 964 | нет данных | 24 | 24 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 1 194 735 | 1 671 568 | нет данных | 476 834 | 476 834 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 485 | 4 277 | нет данных | 793 | -228 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 629 603 | 740 590 | 740 590 | 110 988 | 80 988 |
| Налог на прибыль (в части услуг по передаче электрической энергии) | тыс. руб. | 2 961 781 | 2 906 800 | 1 965 002 | -54 981 | -276 756 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств (-) | тыс. руб. | 2 970 | х | 48 989 | х |  |
| в т. ч. выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 2 970 | 48 989 | х | 46 019 | 5 992 |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 4 404 731 | 4 404 731 | 4 404 731 | 0 |  |
| Доход на капитал | тыс. руб. | 5 800 455 | 5 775 859 | 5 775 859 | -24 596 |  |
| Корректировка на основе фактических данных (за 2015 год) | тыс. руб. | 4 338 576 | 4 338 576 | 4 338 576 | 0 |  |
| Сглаживание | тыс. руб. | 5 200 587 | 1 899 667 | 1 899 667 | -3 300 920 |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 5 982 035 | 6 728 965 | 6 728 965 | 746 930 |  |
| **Расходы на оплату услуг ТСО** | **тыс. руб.** | **2 490 414** | **2 514 907** | **нет данных** | **24 493** | **-19 163** |
| содержание ТСО | тыс. руб. | 2 022 160 | 2 022 154 | нет данных | -6 |  |
| потери ТСО | тыс. руб. | 468 254 | 492 753 | нет данных | 24 499 |  |
| **НВВ котловая (содержание)** |  | **39 540 009** | **х** | **36 415 685** |  |  |
| **НВВ котловая (котел ПАО "Ленэнерго")** | **тыс. руб.** | **45 652 696** | **43 275 301** | **нет данных** | **-2 377 395** |  |
| *Справочно:* |  |  |  |  |  |  |
| *ИПЦ* |  | *4,7%* | *3,9%* | *х* |  |  |
| *Количество активов* | *у. е.* | *314 101* | *292 769* | *292 769* |  |  |

1. **Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2017-2018 годы**

Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго»   
за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии выполнена Исполнителем на основании форм бухгалтерской отчетности за 2017-2018 годы. Исполнитель отмечает, что финансовая отчетность формируется в целом по ПАО «Ленэнерго» по всем видам деятельности, по двум субъектам Российской Федерации – территориям присутствия ПАО «Ленэнерго» (г. Санкт-Петербург и Ленинградская область), и в связи с этим соответствующий анализ проведен по регулируемой организации в целом, без детализации по регионам.

Выполненная оценка результатов деятельности ПАО «Ленэнерго»   
за 2017-2018 гг. показала, что финансовое состояние ПАО «Ленэнерго» за данный период можно охарактеризовать как стабильно устойчивое. Далее представлен детальный анализ финансово-экономических показателей функционирования ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг.

**Анализ бухгалтерского баланса ПАО «Ленэнерго»**

тыс. руб**.**

| **Наименование** | **на 31.12.2018** | **на 31.12.2017** |
| --- | --- | --- |
| Баланс | 214 663 897 | 205 677 584 |
| Внеоборотные активы, в т. ч. | 198 386 395 | 190 529 843 |
| основные средства | 175 177 277 | 168 639 497 |
| Оборотные активы, в т. ч. | 16 333 975 | 15 147 741 |
| дебиторская задолженность | 6 424 539 | 7 674 509 |
| финансовые вложения | 2 390 942 | 2 206 322 |
| денежные средства и денежные эквиваленты | 5 522 096 | 2 423 103 |
| прочие оборотные активы | 2 980 663 | 3 892 993 |
| Собственный капитал | 139 701 926 | 131 736 154 |
| Долгосрочные обязательства, в т. ч. | 42 038 242 | 33 477 915 |
| заемные средства | 2 556 821 | 11 019 601 |
| Краткосрочные обязательства, в т. ч. | 32 980 202 | 40 463 515 |
| заемные средства | 2 556 821 | 11 019 601 |
| доходы будущих периодов | 0 | 0 |
| оценочные обязательства | 4 524 528 | 1 483 366 |

В 2017-2018 гг. рост валюты баланса обусловлен ростом внеоборотных активов за счет увеличения стоимости основных средств (наиболее влияющего на активы баланса показателя). Рост стоимости основных средств обусловлен реализацией ПАО «Ленэнерго» в 2017-2018 гг. значительного объема инвестиционных проектов (детальный анализ реализации инвестиционных программ за данные периоды будет представлен в рамках выполнения второго этапа работы – экспертизы тарифно-балансовых решений за 2017-2018 гг.).

**Показатели финансовой устойчивости ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Коэффициент автономии | 0,65 | 0,64 |
| Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | -3,59 | -3,88 |
| Соотношение собственных и заемных средств | 0,54 | 0,56 |

Коэффициент автономии характеризует долю собственных средств в общей величине активов. Коэффициент автономии ПАО «Ленэнерго» за 2017 год и   
2018 год превышает нормативное значения (0,5), что говорит о финансовой устойчивости электросетевой организации.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств показывает, сколько приходится заемных средств на 1 руб. собственных средств. Значение коэффициента соотношения собственных и заемных средств находится в рамках оптимальных значений (0,5-0,7), что свидетельствует о финансовой устойчивости ПАО «Ленэнерго».

Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает, какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников. Значение коэффициента выше 0,1 говорит о низкой зависимости предприятия от заемных средств и о достаточности у предприятия собственных средств.

По состоянию на 31.12.2017 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами ПАО «Ленэнерго» составил -3,88, значение коэффициента не удовлетворяет нормативному и находится в области критических значений. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранял значение, не соответствующие нормативу, также по итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2018 г. (по состоянию на 31.12.2018 – «минус» 3,59). Отрицательные значения коэффициентов обеспеченности собственными оборотными средствами ПАО «Ленэнерго» обусловлены спецификой деятельности по технологическому присоединению: полученные краткосрочные авансы заявителей направляются на финансирование капитальных вложений, необходимых для оказания данного вида услуг.

**Показатели ликвидности ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,50 | 0,37 |
| Коэффициент срочной ликвидности | 0,42 | 0,26 |

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть по кредитам и расчетам можно погасить, мобилизовав все оборотные средства. На 31.12.2018 г. коэффициент текущей ликвидности ПАО «Ленэнерго» сложился ниже нормативного значения (0,50 против нормативного значения 1,7). При этом следует отметить положительную динамику показателя: коэффициент текущей ликвидности в 2018 году увеличился по сравнению с соответствующим показателем за 2017 год на 0,13 пунктов.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, какая часть текущей (краткосрочной) задолженности может быть погашена за счет собственных средств в течение непродолжительного времени. Значение ниже 1 свидетельствует о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета.

Значение коэффициента срочной ликвидности ПАО «Ленэнерго» (0,42) также сложилось ниже допустимого уровня, что свидетельствует о недостатке ликвидных активов для погашения краткосрочной кредиторской задолженности. В течение всего рассматриваемого периода коэффициент быстрой ликвидности ПАО «Ленэнерго» сохранял значение, не соответствующее нормативному.

**Анализ дебиторской и кредиторской задолженности**

**ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Соотношение дебиторской кредиторской задолженности | 0,25 | 0,27 |
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 10,84 | 10,20 |
| Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 2,84 | 2,71 |

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает скорость, интенсивность погашения предприятием своих обязательств перед поставщиками, подрядчиками. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает интенсивность погашения дебиторской задолженности предприятия и характеризует, как быстро организация получает деньги за проданную продукцию. Положительная динамика коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности говорит об улучшении расчетов и организации работы с дебиторами. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности выше коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности, что говорит об эффективности работы ПАО «Ленэнерго».

Снижение дебиторской задолженности в 2017-2018 гг. на фоне роста выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии свидетельствует о повышении финансовой устойчивости ПАО «Ленэнерго».

В соответствии с показателями бухгалтерского баланса ПАО «Ленэнерго» в 2018 году долгосрочные заемные средства увеличились по сравнению   
с 2017 годом при этом произошло снижение краткосрочных заемных средств, что говорит о наличии достаточного количества оборотных средств у ПАО «Ленэнерго».

Показатель низкого отношения долга к EBITDA также свидетельствует об устойчивом финансовом состоянии ПАО «Ленэнерго». При этом за рассматриваемый период наблюдалась положительная динамика данного показателя.

**Долговая нагрузка\* ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| EBITDA, тыс. руб. | 28 113 000 | 25 433 000 |
| Долг, тыс. руб. | 28 180 000 | 33 502 000 |
| Коэффициент отношение долга к EBITDA | 1,00 | 1,32 |

\* на основании данных годового отчета ПАО «Ленэнерго» по МСФО за 2018 и 2017 годы

**Отчет о финансовых результатах ПАО «Ленэнерго»**

| **Наименование** | **Значение показателя, тыс. руб.** | | **Изменение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **на 31.12.2018** | **на 31.12.2017** | **тыс. руб.** | **%** |
| Выручка | 76 449 614 | 74 681 890 | 1 767 724 | 2,4% |
| от оказания услуг по передаче | 68 806 735 | 60 600 165 | 8 206 570 | 13,5% |
| *тоже в %* | *90%* | *81%* |  |  |
| от оказания услуг по ТП | 7 066 096 | 13 376 771 | -6 310 675 | -47,2% |
| продажа ЭЭ и прочая деятельность | 576 783 | 704 954 | -128 171 | -18,2% |
| Себестоимость | 57 251 650 | 53 916 794 | 3 334 856 | 6,2% |
| в части деятельности по передаче | 56 394 054 | 52 970 421 | 3 423 633 | 6,5% |
| *тоже в %* | *99%* | *98%* |  |  |
| в части деятельности по ТП | 464 074 | 589 173 | -125 099 | -21,2% |
| продажа ээ и прочая деятельность | 393 522 | 357 200 | 36 322 | 10,2% |
| Валовая прибыль | 19 197 964 | 20 765 096 | -1 567 132 | -7,5% |
| Управленческие расходы | 198 183 | 106 160 | 92 023 | 86,7% |
| *доля управленческих расходов в затратах на передачу* | *0%* | *0%* |  |  |
| Прибыль (убыток) от продаж | 18 999 781 | 20 658 936 | -1 659 155 | -8,0% |
| Чистая прибыль | 10 386 223 | 12 560 998 | -2 174 775 | -17,3% |

Годовая выручка ПАО «Ленэнерго» за 2018 год составила 76 449 614 тыс. руб. и по отношению к 2017 году выросла на 1 767 724 тыс. руб. или на 2,4%.

Прибыль от продаж ПАО «Ленэнерго» за период с 01.01.2018 по 31.12.2018 составила 18 999 781 тыс. руб. и снизилась относительно соответствующего показателя за прошлый период на 1 659 155 тыс. руб. или на 8%. Такая динамика рассматриваемого показателя обусловлена опережающим темпом роста себестоимости относительно темпа изменения выручки от реализации продукции.

Также в 2018 году наблюдалось снижение чистой прибыли относительно уровня 2017 года при увеличении выручки ПАО «Ленэнерго», что в основном связано с существенным снижением (на 47%) выручки от технологического присоединения.

**Показатели рентабельности ПАО «Ленэнерго»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018 г.** | **2017 г.** |
| Рентабельность затрат | 33 % | 38% |
| Рентабельность продаж | 25% | 28% |
| Рентабельность собственного капитала | 7,65% | 9,94% |

Рентабельность затрат показывает, сколько предприятие получает прибыли с каждой единицы затрат.

Рентабельность продаж показывает, какую сумму прибыли получает предприятие с каждого рубля проданной продукции. За 2018 год ПАО «Ленэнерго» получила прибыль в размере 25 копеек с каждого рубля выручки от реализации.

Рентабельность собственного капитала – показатель, отражающий доходность использования собственного капитала. За последний год каждый рубль собственного капитала ПАО «Ленэнерго» принес чистую прибыль в размере 0,076 руб. Величина рентабельности собственного капитала за анализируемый период снизилась на 2,29 процентных пункта и сложилась ниже   
предельно-нормальных значений (принимаются в размере 10%).

По итогам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2018 год значительная доля выручки сложилась от оказания услуг по передаче электрической энергии (90%), в то время как себестоимость от деятельности по передаче электрической энергии составила 99%. Таким образом, деятельность ПАО «Ленэнерго» по оказанию услуг по передаче электроэнергии на территории г. Санкт-Петербург и Ленинградская область имеет меньшую долю в чистой прибыли организации по сравнению с деятельностью по технологическому присоединению потребителей.

Исполнитель отмечает, что детальный факторный анализ сложившегося финансового состояния ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 гг. в контексте состоявшихся тарифно-балансовых решений в отношении ПАО «Ленэнерго» на данные периоды (включая установление ключевых зависимостей соответствующих плановых параметров и фактических показателей экономической деятельности) будет представлен в рамках реализации второго этапа при выполнении экспертизы тарифно-балансовых решений в отношении ПАО «Ленэнерго» за 2017-2018 года.