**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим   
органом тарифно-балансовых решений   
за 2017-2018 годы в отношении   
АО «Янтарьэнерго»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019 гг.,   
№ 52 от 28.01.2020 года**

**Этап 2.1.2**

*Оглавление*

[**1.** **Вводная часть** 5](#_Toc53593678)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 5](#_Toc53593679)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 5](#_Toc53593680)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 6](#_Toc53593681)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 6](#_Toc53593682)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 8](#_Toc53593683)

[**2.** **Краткая характеристика параметров регулирования АО «Янтарьэнерго» при принятии Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области тарифно-балансового решений за 2017-2018 гг.** 11](#_Toc53593684)

[**3.** **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 годы** 12](#_Toc53593685)

[**4.** **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017-2018 гг.** 50](#_Toc53593686)

[**4.1.** **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго».** 50](#_Toc53593687)

[**4.2.** **Анализ фактических расходов АО «Янтарьэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям** 60](#_Toc53593688)

[**5.** **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго», проведенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при определении необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг.** 66](#_Toc53593689)

[**5.1.** **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.** 66](#_Toc53593690)

[**5.2.** **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов.** 72](#_Toc53593691)

[**5.3.** **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.** 91](#_Toc53593692)

[**5.4.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.** 100](#_Toc53593693)

[**5.4.1.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год** 102](#_Toc53593694)

[**5.4.2.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год** 143](#_Toc53593695)

[**5.5.** **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг.** 154](#_Toc53593696)

[**6.** **Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования.** 161](#_Toc53593697)

[**7.** **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных АО «Янтарьэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки АО «Янтарьэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом** 171](#_Toc53593698)

[**8.** **Экономическая оценка результатов деятельности АО «Янтарьэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.** 181](#_Toc53593699)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017-2018 годы в отношении АО «Янтарьэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель)на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении АО «Янтарьэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы на территории Калининградской области, экспертизы обосновывающих материалов, представленных АО «Янтарьэнерго» в регулирующий орган – Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, экспертизы обоснованности решений, принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Янтарьэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

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

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

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

### **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Акционерное общество «Янтарьэнерго» |
| Краткое наименование Заказчика | АО «Янтарьэнерго» |
| ОГРН | 1023900764832 |
| ИНН / КПП | 3903007130/390601001 |
| Юридический адрес Заказчика | 236 022, г. Калининград, ул. Театральная, 34 |
| Место нахождения Заказчика | 236 022, г. Калининград, ул. Театральная, 34 |
| Реквизиты Заказчика | Отделение 8626 Сбербанка РФ  р/с 40702810420100100669  БИК 042748634  к/с 30101810100000000634 |

### **Сведения об Исполнителе**

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

### 

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 52 от 28.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице генерального директора В.Н. Логинова, и Акционерным обществом «Янтарьэнерго» (АО «Янтарьэнерго»), в лице Первого заместителя генерального директора И. В. Редько.

### **Цель оказания услуг**

Цель оказания услуг:

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в отношении АО «Янтарьэнерго» при установлении Службой государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области;

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых АО «Янтарьэнерго» в Службу по государственному регулирования цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов;

Экспертиза обоснованности решений, принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при определении необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» при установлении тарифов;

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

**Этап № 2.1.2.**

2.1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующими органами при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.

2.1.2.2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки   
АО «Янтарьэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 и 2018 гг.

2.1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ДЗО ПАО «Россети», проведенных регулирующими органами при определении необходимой валовой выручки на 2017 и 2018 гг.

2.1.2.4. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных регулирующими органами на период 2017-2018 гг.

2.1.2.5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных АО «Янтарьэнерго» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки АО «Янтарьэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующими органами.

2.1.2.6. Экономическая оценка результатов деятельности АО «Янтарьэнерго» за 2015 и 2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

### **Нормативно-правовая база**

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

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

### **Краткая характеристика параметров регулирования АО «Янтарьэнерго» при принятии Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области тарифно-балансового решений за 2017-2018 гг.**

Для АО «Янтарьэнерго» с 2014 года наступил очередной (второй) долгосрочный период регулирования. В отношении АО «Янтарьэнерго» в период 2014-2018 гг. осуществлялось регулирование с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2017-2018 гг. являются очередными годами долгосрочного периода регулирования. Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.12.2013 № 113-01э/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации АО «Янтарьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014 – 2018 годов».

Решения судебных инстанций и/или Федеральной антимонопольной службы о пересмотре долгосрочных параметров регулирования для АО «Янтарьэнерго» Заказчиком в адрес Исполнителя не представлены. В публичных источниках информация о судебных и досудебных разбирательствах АО «Янтарьэнерго» в отношении тарифно-балансовых решений Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области за 20117-2018 гг. отсутствует.

Инвестиционная программа АО «Янтарьэнерго» на 2016-2020 годы утверждена приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036. Приказом Минэнерго России от 29.12.2017 № 33@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036» утверждены изменения в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго» на 2016-2020 годы.

### **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 годы**

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 АО «Янтарьэнерго» на 2017 год и их корректировка*

Тарифно-балансовыми решениями, принятыми в отношении АО «Янтарьэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2017 год предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы (далее – ИПР) АО «Янтарьэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036, на 2017 год.

В составе собственных источников финансирования для реализации инвестиционных проектов, включенных в утвержденную ИПР, на 2017 год предусмотрены:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 494,39 млн. руб.;
* средства, полученные от возврата налога на добавленную стоимость – 474,21 млн руб.

Приказом Минэнерго России от 29.12.2017 № 33@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036», утверждена корректировка ИПР АО «Янтарьэнерго». В рамках корректировки показателей инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2017 год были внесены следующие изменения в части собственных тарифных (от оказания услуг по передаче электрической энергии) источников финансирования инвестиционной программы:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 481,813 млн. руб. (ниже, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2017 год, на 12,6 млн. руб.).
* прочая амортизация – 18,386 млн. руб. (в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2017 год не предусмотрена в качестве источника финансирования).
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 28,180 млн. руб. (в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2017 год не предусмотрена в качестве источника финансирования).

Таким образом, при корректировке ИПР на 2017 год предусмотрено увеличение использования собственных тарифных источников финансирования инвестиционных проектов на 33,99 млн руб. Информация об утвержденных объемах использования источников финансирования согласно ИПР, учтенной регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год представлена в таблице.

**Информация о корректировке утвержденных плановых параметров источников финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2017 год**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2017 год** | | **Отклонение**  **(факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 25.12.2015** | **Утв. корр. в 2017 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **3 500,92** | **11 897,56** | **8 396,65** | **240%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 968,60 | 11 149,93 | 10 181,34 | 1051% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 4 482,97 | 4 482,97 | - |
| 1.1.1. | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2. | технологического присоединения | 0,00 | 4 482,97 | 4 482,97 | - |
| 1.1.3. | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 494,39 | 528,38 | 33,99 | 7% |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 474,21 | 86,73 | -387,48 | -82% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0,00 | 6 051,86 | 6 051,86 | - |
| **2** | **Привлеченные средства** | **2 532,32** | **747,63** | **-1 784,69** | **-70%** |

*Параметры утвержденной инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2018 год и их корректировка*

Тарифно-балансовыми решениями, принятыми в отношении АО «Янтарьэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2018 год предусмотрены источники финансирования инвестиционной программы (далее – ИПР) АО «Янтарьэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036, на 2018 год.

В составе собственных источников финансирования для реализации инвестиционных проектов, включенных в утвержденную ИПР, на 2018 год предусмотрены:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 343,38 млн руб.;

Приказом Минэнерго России от 29.12.2017 № 33@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036», утверждена корректировка ИПР АО «Янтарьэнерго». В рамках корректировки показателей инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2018 год были внесены следующие изменения в части собственных тарифных (от оказания услуг по передаче электрической энергии) источников финансирования инвестиционной программы:

* величина амортизационных отчислений, учтенная в составе необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии – 444,99 млн. руб. (выше, чем в инвестиционной программе, утвержденной на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2017 год, на 101,61 млн. руб.).

Таким образом, при корректировке ИПР на 2018 год предусмотрено увеличение использования собственных тарифных источников финансирования инвестиционных проектов на 101,61 млн руб.

*Исполнение утвержденной инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2017-2018 гг.*

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы проводилась Исполнителем исходя из опубликованной АО «Янтарьэнерго», в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2017 и 2018 годы и соответствующих плановых данных, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке за год до начала рассматриваемого отчетного периода.

В период 2016 и 2018 годы корректировка параметров утвержденной инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2017-2018 годы не проводилась.

Корректировка параметров инвестиционной программы на 2017 и 2018 годы, произведенная в рамках процедуры корректировки ранее утвержденных параметров (приказ Минэнерго России от 29.12.2017 № 33@), в составе проводимого анализа исполнения инвестиционной программы за 2017 год Исполнителем не принималась к учету ввиду несоответствия требованиям пункта 11 Методических указаний № 98-э. С учетом изложенного:

* информация об утвержденном плане финансирования на 2017 год принималась для анализа в соответствии параметрами инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго», утвержденной приказом Минэнерго от 25.12.2015 № 1036;
* информация об утвержденном плане финансирования на 2018 год принималась для анализа в соответствии параметрами инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго», утвержденной приказом Минэнерго от 29.12.2017 № 33@, согласно данным отчета о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2018 год.

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 фактических:
* 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 АО «Янтарьэнерго» сформированы и опубликованы отчеты о реализации инвестиционной программы за 2017-2018 годы. В составе данных отчетов АО «Янтарьэнерго» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за соответствующий год нарастающим итогом.

В соответствии с отчетом о реализации ИПР АО «Янтарьэнерго» за 2017 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов сложился выше плана финансирования на 7 201,99 млн руб. с НДС и составил 10 702,90 млн руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений составил 488,48 млн. руб.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2017 год**

| **№ 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 25.12.2015** | **Отчет за 2017 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **3 500,92** | **10 702,90** | **7 201,99** | **206%** |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 968,60 | 10 277,38 | 9 308,78 | 961% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 0,00 | 4 119,77 | 4 119,77 | - |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 0,00 | 4 119,77 | 4 119,77 | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 494,39 | 502,46 | 8,07 | 2% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2017 год | 494,39 | 488,48 | -5,91 | -1% |
| 1.2.2 | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2.3 | прочая текущая амортизация | 0,00 | 13,98 | 13,98 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 474,21 | 70,72 | -403,49 | -85% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0,00 | 5 584,43 | 5 584,43 | - |
| **2** | **Привлеченные средства** | **2 532,32** | **425,52** | **-2 106,80** | **-83%** |
| **2.1.** | Кредиты | 392,23 | 425,52 | 33,29 | 8% |
| **2.2.** | Прочие привлеченные средства | 2 140,09 | 0,00 | -2 140,09 | -100% |

В соответствии с отчетом о реализации ИПР АО «Янтарьэнерго» за 2018 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов сложился ниже плана финансирования на 2 957,26 млн руб. с НДС и составил 5 616,24 млн руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений составил 640,89 млн. руб.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2018 год**

| **№ п/п** | **Источники финансирования** | **Плановый объем финансирования ИПР на 2018 год, млн руб.** | **Фактический объем финансирования ИПР в 2018 году, млн руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИПР от 29.12.2017** | **Отчет за 2018 г.** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 8 573,50 | 5 616,24 | -2 957,26 | -34% |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | 8 573,50 | 5 568,06 | -3 005,44 | -35% |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в части: | 1 124,49 | 1 513,61 | 389,12 | 35% |
| 1.1.1 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.1.2 | технологического присоединения | 1 124,49 | 1 513,61 | 389,12 | 35% |
| 1.1.3 | прочая прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 444,99 | 700,78 | 255,78 | 57% |
| 1.2.1 | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2018 год | 444,99 | 640,89 | 195,89 | 44% |
| 1.2.2 | недоиспользованная амортизация прошлых лет (учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии) | 0,00 | 51,67 | 51,67 | - |
| 1.2.3 | прочая текущая амортизация | 0,00 | 8,22 | 8,22 | - |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 7 004,01 | 3 353,67 | -3 650,34 | - |
| **2** | **Привлеченные средства** | 0,00 | 48,18 | 48,18 | - |

По итогам реализации инвестиционной программы за 2017 год (согласно отчету о реализации ИПР за год в целом) объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников) по факту исполнения ИПР составил 95,9% от утвержденного планового значения (план 583,376 млн руб. с НДС, факт 559,194 млн руб. с НДС). Недоиспользование средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составило 4,1%. При рассмотрении только инвестиционных проектов, утвержденных ИПР, фактический объем финансирования за счет тарифных источников (по данным Форма 1 «Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы») составил 489,429 млн руб. с НДС, что ниже утвержденного уровня на 16% или 93,946 млн руб. с НДС.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов АО «Янтарьэнерго», реализуемых за счет тарифных источников в 2017 году**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2017 году (за счет тарифных источников), млн. руб.** | | **Отклонение  (факт-утверждено)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено ИПР в 2015 году** | **Факт по утвержденным проектам** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | **583,376** | **489,429** | **-93,946** | **-16%** |
| 1 | Технологическое присоединение\* | 59,000 | 349,545 | 290,545 | 492% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 250,242 | 121,126 | -129,116 | -52% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 236,643 | 5,429 | -231,214 | -98% |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 751 | 4,186 | 3,435 | 457% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 36,739 | 9,143 | -27,596 | -75% |

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

По итогам реализации инвестиционной программы за 2018 год (согласно отчету о реализации ИПР за год в целом) объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников) по факту исполнения ИПР составил 144,0% от утвержденного планового значения (план 444,995 млн руб. с НДС, факт 640,886 млн руб. с НДС). Превышение использования средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составило 44%. При рассмотрении только инвестиционных проектов, утвержденных ИПР, фактический объем финансирования за счет тарифных источников (по данным Форма 1 «Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы») составил 284,960 млн руб. с НДС, что ниже утвержденного уровня на 36% или 160,035 млн руб. с НДС.

**Информация об объеме финансирования инвестиционных проектов АО «Янтарьэнерго», реализуемых за счет тарифных источников в 2018 году**

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Объем финансирования в 2018 году (за счет тарифных источников), млн руб.** | | **Отклонение  (факт-утверждено)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено ИПР в 2017 году** | **Факт по утвержденным проектам** | **млн руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционной программе** | | 444,995 | 284,960 | -160,035 | -36% |
| 1 | Технологическое присоединение | 157,972 | 166,707 | 8,735 | 6% |
| 2 | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 232,400 | 62,345 | -170,055 | -73% |
| 3 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - |
| 4 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | 10,981 | 21,334 | 10,352 | 94% |
| 5 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | - |
| 6 | Прочие инвестиционные проекты | 43,641 | 34,574 | -9,068 | -21% |

В рамках перекрестного анализа формы «Источники финансирования инвестиционной программы» и формы «Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы по источникам финансирования» за 2017 год Исполнителем определен факт некорректного отражения данных о распределении общего планового и фактического объемов финансирования согласно используемым источникам финансирования. Так в состав данных об использовании средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам), включались средства, полученные в виде возврата НДС. Согласно Правилам заполнения формы финансового плана субъектов электроэнергетики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.04.2017 №  10 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики» в составе источника «Возврат налога на добавленную стоимость» указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

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

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения ИПР АО «Янтарьэнерго» за 2017 и 2018 годы Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации ИПР за 2017 год и 2018 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2017-2018 годы в части тарифных источников (в составе, отраженном в рамках отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго»).

*Пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго за 2017 год*

Исполнителем определено, что 31 титул инвестиционной программы, в отношении которых утвержденной в 2015 году инвестиционной программы предусмотрено использование тарифных источников для финансирования капитальных вложений, исключен из состава реализующихся АО «Янтарьэнерго» мероприятий. Тарифный источник в размере 260 470 тыс. руб. не использован для реализации данных титулов.

**Собственные тарифные источники, не использованные на финансирование титулов, включенных в утвержденную в 2015 году инвестиционную программу**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **тыс. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | 260 470 | - | 260 470 |
| 1 | Замена трансформаторов тока на ПС О-37 "Лунино" | F\_prj\_111001\_2521 | 3 000 | - | 3 000 |
| 2 | Расширение просек вдоль трасс ВЛ | F\_prj\_111001\_2510 | 56 896 | - | 56 896 |
| 3 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-705 по ул. Дзержинского в г. Калининграде (инв.№ 542892002) | F\_prj\_111001\_2528 | 214 | - | 214 |
| 4 | Реконструкция ВЛ 0.4кВ от ТП-117 (инв. №№ 500737301, 500737302, 500737303, 500737304 ) в г.Немане -2.06 км | F\_prj\_111001\_2535 | 171 | - | 171 |
| 5 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-114 (инв. № 5007371) в г. Немане -0,65 км | F\_prj\_111001\_2545 | 71 | - | 71 |
| 6 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 225-1 (инв. № 5115413 ), строительство ЛЭП 15 кВ, ТП 15/0.4 кВ, ВЛИ 0,4 кВ от ТП 225-1 в п. Совхозное Багратионовского района | F\_prj\_111001\_2548 | 3 650 | - | 3 650 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 164-7 (инв. № 5116337 ), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 164-7 в п. Покровское Янтарный ГО | F\_prj\_111001\_2556 | 3 565 | - | 3 565 |
| 8 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-3 от ТП 75-2 (инв.№ 5114556) в г.Полесске | F\_prj\_111001\_2559 | 80 | - | 80 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 52-09 (инв.№ 5321252) 1.038 км в п.ЧернышевскоеНестеровского района | F\_prj\_111001\_2694 | 112 | - | 112 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 42-04 (инв.№ 5321213) 1.084 км со строительством дополнительной ТП 15/0.4 кВ в п.ОзеркиНестеровского района | F\_prj\_111001\_2695 | 337 | - | 337 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 14-02 (инв.№ 5321165) в п.Дубровка Озерского района | F\_prj\_111001\_2696 | 85 | - | 85 |
| 12 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 01-26 (инв.№ 5321027) в п.Плавни Озерского района | F\_prj\_111001\_2709 | 96 | - | 96 |
| 13 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 27-4 (инв. № 5113879), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 27-4 в г. Гвардейске | F\_prj\_111001\_2721 | 130 | - | 130 |
| 14 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 148-12 (инв.№ 5114810), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 148-12 (инв.№ 5144531) в п.СлавянскоеГурьевского района | F\_prj\_111001\_2734 | 2 014 | - | 2 014 |
| 15 | Реконструкция КЛ 0.4 кВ от ТП-14 (Т1, Т2) (инв.№ 5321936) 1.015 км в г.Черняховске | F\_prj\_111001\_2692 | 147 | - | 147 |
| 16 | Система распределенной автоматизации сетей 15 кВ ОАО «Янтарьэнерго» (SmartGrid) | F\_472-smart | 44 470 | - | 44 470 |
| 17 | Модернизация ПС О-3, О-4, О-8 с установкой автоматических устройств регистрации аварий (АУРА) | F\_200-8 | 2 242 | - | 2 242 |
| 18 | 181-5 Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО»Янтарьэнерго» ПС О-5 | F\_obj\_111001\_3090 | 903 | - | 903 |
| 19 | 181-9 Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-9 | F\_obj\_111001\_3093 | 414 | - | 414 |
| 20 | 181-10 Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-10 | F\_obj\_111001\_3094 | 414 | - | 414 |
| 21 | 181-34 Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-34 | F\_obj\_111001\_3107 | 2 010 | - | 2 010 |
| 22 | 181-52 Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-52 | F\_obj\_111001\_3109 | 6 334 | - | 6 334 |
| 23 | 181-54 Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-54 | F\_obj\_111001\_3110 | 2 906 | - | 2 906 |
| 24 | Реконструкция противоаварийной автоматики (ПА) в энергосистеме Калининградской области на объектах ОАО «Янтарьэнерго» | F\_prj\_111001\_48649 | 3 000 | - | 3 000 |
| 25 | Реконструкция ПС 110/15/10 кВ О-9 «Светлогорск» | F\_prj\_111001\_2476 | 94 458 | - | 94 458 |
| 26 | Строительство КЛ 1 кВ от СПн (ТП-169) до ВРУ ж/дома ул.Юношеская, 10-16 с установкой СПн (0.4/0.23 кВ) в г.Калининграде | F\_prj\_111001\_3367 | 79 | - | 79 |
| 27 | Строительство КТПН 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от КЛ 15-324, ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция КЛ 15-324 (инв.№ 5116207), реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 64-1 Л-1 в г.Пионерский | F\_prj\_111001\_2729 | 368 | - | 368 |
| 28 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15 кВ №15-342 до ТПн, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 42-15 (инв.№ 500691601) в п.Дальнее Полесского района | F\_prj\_111001\_2736 | 237 | - | 237 |
| 29 | Строительство СП нового (ТП-413) у жилого дома № 82-84 по ул. Киевской в г. Калининграде с переподключением ВЛ 0,4 кВ - Тобольская 1-13, 2-18 от СП нового | F\_prj\_111001\_2738 | 67 | - | 67 |
| 30 | Электросетевой комплекс в пос. ГолубевоГурьевского района Калининградской области в составе: КТП 06-43 (Т1 250 кВА) с зем.уч. КН 39:03:080817:1913, МТП 06-44 (Т1 250 кВА) с зем.уч. КН 39:03:080817:1911, ВЛ 15 кВ - 1,801 км, КЛ 15 кВ - 0,510 км, ВЛ 0,4 кВ - 2,463 км, КЛ 0,4 кВ - 1,185 км | F\_140-2 | 15 000 | - | 15 000 |
| 31 | Транспортные средства | A\_prj\_111001\_14517 | 17 000 | - | 17 000 |

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

* 55 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 194,249 млн. руб. (превышение на 160,136 млн. руб);
* финансирование капитальных вложений в 2017 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 54 инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2015 году ИПР (новые инвестиционные проекты) - фактическое использование собственных тарифных источников составило 70,607 млн. руб.

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

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **тыс. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **34 113** | **194 249** | **160 136** |
| 1 | Строительство ПС 110 кВ «Нивенская» и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС О-1 «Центральная» - ПС «Нивенская» | H\_2633 | 0 | 38 581 | 38 581 |
| 2 | Строительство ПС 110 кВ Романово с заходами | H\_16-0301 | 0 | 22 987 | 22 987 |
| 3 | Расширение ПС 110/15 кВ О-47 «Борисово» | F\_prj\_111001\_2484 | 0 | 18 746 | 18 746 |
| 4 | Переустройство ВЛ 110 кВ О-11 Ленинградская - О-29 Чкаловск (Л-125); ВЛ 110 кВ О-11 Ленинградская - О-35 Космодемьянская (Л-148), ВЛ 110 кВ О-29 Чкаловск - О-1 Центральная (Л-117) для подключения к сетям ПС 110 кВ «Чкаловская-2» с проведением сопутствующих технических мероприятий на смежных подстанциях «Центральная», «Ленинградская», «Космодемьянская», «Чкаловск» (инв.№ ВЛ 125 - 511509701; инв.№ ВЛ 148 - 51196401, 51196402) | H\_2865 | 0 | 11 255 | 11 255 |
| 5 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС 110/15 кВ О-51 «Гвардейская», строительство двух КТП 15/0.4 кВ, двух ЛЭП 15 кВ от ПС О-51 «Гвардейская» до КТПн 15/0.4 кВ по ул.Станционной, 3А в г.Гвардейске | H\_3071 | 0 | 8 484 | 8 484 |
| 6 | Вынос (переустройство) в КЛ 15 кВ участков ВЛ 15-048 (инв.№ 5114665), ВЛ 15-035 (инв.№ 5114661) в районе пересечения автодороги А-217 «Калининград - Светлогорск» | H\_16-0284 | 0 | 7 040 | 7 040 |
| 7 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-37 и ВЛ 15-151 (инв.№ 5115449) от ПС О-27 «Муромская» до автодороги А-217 | H\_16-0254 | 0 | 6 826 | 6 826 |
| 8 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ (инв.№ 5036700) ПС 110/15/6 кВ О-6 «Неман». Строительство КТП 15/0.4 кВ, двух ЛЭП 15 кВ от ЗРУ 15 кВ ПС О-6 «Неман» до КТПн возле п.Дубки Неманского района | H\_3490 | 0 | 5 677 | 5 677 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 15 кВ № 15-245 (инв.№ 5113703), строительство ЛЭП 15 кВ, г. Калининград, ул. Большая Оружная | D\_1442 | 0 | 5 409 | 5 409 |
| 10 | Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-6 | F\_obj\_111001\_3092 | 0 | 3 970 | 3 970 |
| 11 | Установка 5 электрозарядных станций для электромобилей на территории Калининградской области до конца II квартала 2017 года, а также 1 станции на территории Куршской косы до конца 2017 года | H\_17-0072 | 0 | 3 552 | 3 552 |
| 12 | Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-47 «Борисово» | F\_obj\_111001\_3080 | 0 | 3 304 | 3 304 |
| 13 | 48\_Установка систем коммерческого и технического учета электроэнергии в рамках выполнения Программы перспективного развития систем учета на розничном рынке электрической энергии с включением в систему сбора и передачи данных. | F\_48-НН | 29 917 | 33 194 | 3 277 |
| 14 | Расширение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета верхнего уровня с 20 тыс. точек до 90 тыс. точек учета | G\_48-авт. | 0 | 2 800 | 2 800 |
| 15 | Электроизмерительные приборы | F\_99-приб | 966 | 2 879 | 1 912 |
| 16 | Замена грозотроса с встроенным оптоволоконным кабелем на ВЛ | G\_16-0234 | 0 | 1 762 | 1 762 |
| 17 | Реконструкция существующих устройств релейной защиты и автоматики ВЛ 330 кВ О-1 Центральная - Советск 330 (Л-415), ВЛ 330 кВ Северная-330 - Советск 330 (Л-414) | F\_prj\_111001\_48637 | 0 | 1 445 | 1 445 |
| 18 | Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110кВ О-4 «Черняховск» строительство ограждения периметра 987 м, установка системы телевизионного наблюдения в составе 2 видеокамер, системы охранной сигнализации периметра 987 м, системы охранного освещения объекта площадью – – 23 934 кв. м | F\_596-4 | 0 | 1 399 | 1 399 |
| 19 | Механизмы, приспособления | F\_99-прис | 659 | 1 988 | 1 330 |
| 20 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-145 (инв. № 5114679) в районе пересечения с автодорогой А-217 (п.ОтрадноеГурьевского района) | H\_16-0288 | 0 | 1 156 | 1 156 |
| 21 | Переустройство ВЛ 15-53 (инв.№ 5114669) в районе сближения с автодорогой А-217 Калининград- Светлогорск | H\_16-0420 | 0 | 959 | 959 |
| 22 | Реконструкция ПС 110/15 кВ О-31 «Багратионовск», строительство КЛ 15 кВ от ПС 110/15 кв О-31 в г. Багратионовске | H\_16-0069 | 0 | 873 | 873 |
| 23 | Реконструкция ТП-333 (инв.№ 5456142), строительство двух КЛ 1 кВ ТП-333 и ТП-359 до РЩ, КЛ 1 кВ от ТП-333 до СПн с установкой СПн по ул.Зои Космодемьянской в г.Калининград | G\_3016 | 0 | 844 | 844 |
| 24 | Оргтехника и компьютеры | F\_99-комп | 2 571 | 3 386 | 815 |
| 25 | Реконструкция РП-XV (инв. 5455917) в г.Калининграде | H\_17-0032 | 0 | 664 | 664 |
| 26 | Строительство ПС 110/15 кВ «Приморск» с заходами и ВКЛ на ПС О-52 | D\_2537 | 0 | 617 | 617 |
| 27 | Вынос (переустройство) в КЛ 10 кВ участков ВЛ 27-04 (инв.№ 5115351), ВЛ 27-05 (инв.№ 5115745) в районе выхода с ПС О-27 «Муромская» | H\_16-0415 | 0 | 613 | 613 |
| 28 | Реконструкция ПС 110/15 кВ О-38 «Добровольск» (ЗРУ 15 кВ - № 5036947) (II этап) | F\_3605 | 0 | 485 | 485 |
| 29 | Реконструкция ЛЭП 0.4 кВ от ТП 75-1 (инв.№ 5114550), ТП 234-1 (инв.№ 5114651), ТП 74-5 (инв.№ 5114554), строительство КТП 15/0.4 кВ взамен ТП 75-1 (инв.№ 5144031), реконструкция ТП 234-1 (инв.№ 5144146), ТП 75-4 (инв.№ 5144030) в г.Полесскул.Калининградская | F\_prj\_111001\_2711 | 0 | 469 | 469 |
| 30 | Реконструкция ТП-42 (инв.№ 5351219), строительство КЛ 0,4 кВ от ТП-42 до СП н, установка СПн по ул Калинина в г. Черняховске | G\_4174 | 0 | 438 | 438 |
| 31 | Реконструкция ВЛ 15-11 (инв.№ 5115426), ТП 11-12 (инв.№ 5142297), ЛЭП 0,4 кВ от ТП 11-12 в г.Мамоново | H\_16-0387 | 0 | 331 | 331 |
| 32 | Создание и внедрение П.О. корпоративного портала АО «Янтарьэнерго» | H\_НМА9 | 0 | 315 | 315 |
| 33 | Реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ О-30 «Московская», строительство КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ О-30 «Московская» до КТПн по пр.Московский-ул.Кутаисская в г.Калининграде | F\_2878 | 0 | 246 | 246 |
| 34 | Оснащение ТП, РП инженерно-техническими средствами охраны | F\_prj\_111001\_48632 | 0 | 215 | 215 |
| 35 | Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ О-2 (Янтарь), строительство КТПн 10/0.4 кВ, КЛ 6 кВ от ПС 11/6 О-2 (Янтарь) до КТПн, КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.Петрозаводская в г.Калининграде | G\_3994 | 0 | 191 | 191 |
| 36 | Реконструкция РП-III (инв.№ 545872002) по ул.Колоскова в г.Калининграде | H\_16-0391 | 0 | 117 | 117 |
| 37 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-145 (инв. № 5114679) в районе пересечения с автодорогой А-217 (п.ГорловкаГурьевского района) | H\_16-0287 | 0 | 109 | 109 |
| 38 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС О-35 «Космодемьяновская» с наладкой резервной ячейки с вакуумным выколючателем на 2-ой секции 15 кВ (инв.№ 5146310) | G\_3073 | 0 | 109 | 109 |
| 39 | Реконструкция ВЛ 15 кВ Зеленоградск-Лесной на Куршской косе с переводом на напряжение 35 кВ | A\_59 | 0 | 109 | 109 |
| 40 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-53 (инв. № 5114669) в районе пересечения с автодорогой А-217 (восточнеееп.ОрловкаГурьевского района) | H\_16-0286 | 0 | 83 | 83 |
| 41 | Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-31 | F\_obj\_111001\_3105 | 0 | 82 | 82 |
| 42 | Реконструкция ТП-297 (инв.№ 5456389) в г. Калининграде | G\_16-0202 | 0 | 80 | 80 |
| 43 | Реконструкция ПС В-129 (инв. № 5353138), строительство КЛ 0,4 кВ от ПС В-129 по ул. Московской в г. Гусеве | H\_17-1702 | 0 | 77 | 77 |
| 44 | Установка дугогасящих катушек и трансформаторов дугогасящих катушек на ПС О-30 «Московская» | G\_947 | 0 | 71 | 71 |
| 45 | Переустройство ВЛ 15-35 (инв.№ 5114661) и ВЛ 15-36 (инв.№ 5114662) в двухцепную ВЛ 15 кВ в районе сближения с автодорогой А-217 Калининград - Светлогорск | H\_16-0424 | 0 | 60 | 60 |
| 46 | Вынос (переустройство) в КЛ 15 кВ участка ВЛ 15-050 (инв.№ 5113981) в районе пересечения автодороги А-217 «Калининград - Светлогорск» | H\_16-0423 | 0 | 57 | 57 |
| 47 | Приобретение электросетевого комплекса в п.Малиновка Славского р-на (соглашение об отступном №79 с ООО «Малиновка» от 18.08.2017) | H\_140-45 | 0 | 39 | 39 |
| 48 | Вынос (переустройство) в КЛ 15 кВ участков ВЛ 15-152 (инв.№ 5116118), ВЛ 15-153 (инв.№ 5114007) в районе выхода с ПС О-27 «Муромская» | H\_16-0421 | 0 | 37 | 37 |
| 49 | Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110кВ О-12 «Южная» строительство ограждения периметра 410 м, установка системы телевизионного наблюдения в составе 2 видеокамер, системы охранной сигнализации периметра 410 м, системы охранного освещения объекта площадью – –6500 кв. м | F\_596-12 | 0 | 36 | 36 |
| 50 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 233-2 (инв. № 5114205), строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в п. Красноторовка Зеленоградского района | H\_308 | 0 | 20 | 20 |
| 51 | Строительство столбовой ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-48 (инв.№ 5114665), ЛЭП 0,4 кВ в п.Лужки Зеленоградского района, реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 151-01 (инв.№ 5115672) | H\_16-0253 | 0 | 17 | 17 |
| 52 | Реконструкция ПС В-06 (инв.№ 5148440), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ПС В-06 в г.Гурьевске | G\_4573 | 0 | 16 | 16 |
| 53 | Переустройство в двухцепную ВЛ 15 кВ участков ВЛ 15-048 (инв.№ 5114665), ВЛ 15-050 (инв.№ 5113981) в районе выхода с ПС О-27 «Муромская» | H\_16-0422 | 0 | 15 | 15 |
| 54 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-033 (инв. № 5114659) в районе пересечения с автодорогой А-217 (выезд из г. Калининграда) | H\_16-0285 | 0 | 14 | 14 |
| 55 | Оснащение объектов низкого напряжения типа ТП/РП/РУ системой удаленного мониторинга | H\_16-0192 | 0 | 2 | 2 |

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

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | | **Факт** | | **тыс. руб.** | |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | | **-** | | **70 607** | | **70 607** | |
| 1 | Создание системы распределенной автоматизации сетей 15 кВМамоновского и Багратионовского РЭС АО «Янтарьэнерго» (SmartGrid) | F\_472-smart1 | - | | 22 119 | | 22 119 | |
| 2 | Покупка одного плавающего вездехода высокой проходимости для перевозки аварийных бригад в труднодоступные места | H\_92-16 | - | | 4 331 | | 4 331 | |
| 3 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-140 площадью 20,2 га | F\_949-8 | - | | 4 234 | | 4 234 | |
| 4 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 82-16 (инв. № 5144122) в п.Б. Матросово Полесского района | H\_3557 | - | | 2 465 | | 2 465 | |
| 5 | Покупка бурильно-крановой установки на автомобильном шасси в количестве двух единиц для установки опор, завинчивания свай, бурения | F\_92-6 | - | | 2 457 | | 2 457 | |
| 6 | Расширение просек ВЛ 330 кВ № Л-415 площадью 30,6 га | F\_949-14 | - | | 2 340 | | 2 340 | |
| 7 | Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-22 «Краснознаменск» | H\_181-22 | - | | 2 244 | | 2 244 | |
| 8 | Покупка полноприводного грузовика в количестве пяти единиц для перевозки ремонтной бригады | F\_92-4 | - | | 2 154 | | 2 154 | |
| 9 | Покупка легкового автомобиля в количестве восьми единиц для перевозки административно-технического персонала | F\_92-9 | - | | 2 140 | | 2 140 | |
| 10 | Охрана объектов незавершенного строительства | A\_139 | - | | 2 093 | | 2 093 | |
| 11 | Реконструкция административно-производственного здания филиала ОАО «Янтарьэнерго» «Западное ПЭС» по ул. Генерала Озерова 18, в г. Калининграде | H\_90 | - | | 2 023 | | 2 023 | |
| 12 | Строительство КТПн 10/0,4 кВ по ул. Клиническая, 2х КЛ 1 кВ по пл. марш. Василевского в г. Калининграде | H\_16-0186 | - | | 1 996 | | 1 996 | |
| 13 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-149/165 площадью 7,1 га | F\_949-11 | - | | 1 768 | | 1 768 | |
| 14 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-150 площадью 10,1 га | F\_949-19 | - | | 1 586 | | 1 586 | |
| 15 | Перевод электроснабжения потребителей с сетей ОАО «Неманский ЦБК» на сети АО «Янтарьэнерго» Восточные электрические сети по ул. Подгорная, г. Неман и строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-104 по ул. Победы, г. Неман: Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ -0,299 км, Замена тр-ра 400 кВА на 630 кВА; Строительство КЛ 15 кВ- 2,35 км; Строительство КЛ 0,4 кВ- 0,261 км; реконструкция КЛ 0,4 кВ - 0,05 км; Строительство БКТП 100 кВА | H\_16-0187 | - | | 1 578 | | 1 578 | |
| 16 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-116 площадью 1,2 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-116 протяженностью 0,6 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-27 | - | | 1 547 | | 1 547 | |
| 17 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-36 площадью 3,6 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-36 протяженностью 1,1 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-25 | - | | 1 353 | | 1 353 | |
| 18 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-119 площадью 7,1 га | F\_949-4 | - | | 978 | | 978 | |
| 19 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-159 площадью 9,1 га | F\_949-18 | - | | 840 | | 840 | |
| 20 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-133 площадью 3,0 га | F\_949-2 | - | | 840 | | 840 | |
| 21 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-156 площадью 6,5 га | F\_949-13 | - | | 840 | | 840 | |
| 22 | Покупка одного легкового автомобиля для оперативного штаба по ЧС | H\_92-5 | - | | 788 | | 788 | |
| 23 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-155 площадью 4,7 га | F\_949-12 | - | | 743 | | 743 | |
| 24 | Покупка автомобиля на 7 мест в количестве восьми единиц для перевозки ремонтной бригады в труднопроходимой местности | F\_92-10 | - | | 740 | | 740 | |
| 25 | Расширение просек ВЛ 330 кВ Л-414 | H\_949-47 | - | | 607 | | 607 | |
| 26 | Расширение просек ВЛ 60 кВ № Л-60-17/60-19 площадью 3,0 га | F\_949-15 | - | | 592 | | 592 | |
| 27 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-120/159 площадью 2,9 га | F\_949-17 | - | | 537 | | 537 | |
| 28 | Реконструкция ВТП-754 (инв. № 5458527), строительство 2-х КЛ 1 кВ от ВТП-754 до РЩ по ул. Батальная в г. Калининграде | G\_4184 | - | | 424 | | 424 | |
| 29 | Реконструкция ПС 110/15 кВ О-22 «Краснознаменск» 2 п.к. | A\_51 | - | | 418 | | 418 | |
| 30 | Расширение просек ВЛ 110 кВ Л-127/128 | H\_949-48 | - | | 413 | | 413 | |
| 31 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-137 площадью 4,0 га | F\_949-7 | - | | 381 | | 381 | |
| 32 | Покупка одного мини-трактора с навесным оборудованием (косилка роторная) для скашивания и измельчения трав, грубостебельной растительности и кустарников | H\_92-3 | - | | 353 | | 353 | |
| 33 | Реконструкция ЗРУ 10 кВ (инв.№ 5142283) на ПС О-48 «Молокозаводская» с установкой вакуумного выключателя в линейной ячейке на 1-ой секции и установкой новой линейной ячейки с вакуумным выключателем на 2-ой секции | H\_2566 | - | | 339 | | 339 | |
| 34 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-111/112 площадью 11,8 га | F\_949-3 | - | | 286 | | 286 | |
| 35 | Расширение просек ВЛ 110 кВ Л-141 | H\_949-9 | - | | 215 | | 215 | |
| 36 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-48 площадью 1,2 га | F\_949-24 | - | | 178 | | 178 | |
| 37 | Переподключение жилых домов с абонентской ТП-56 ООО «Евроимпорт» на ТП-120 филиала АО «Янтарьэнерго» Восточные электрические сети» по ул. Октябрьской в г. Черняховске: строительство ВЛИ 0,4 кВ - 0,13 км Строительство КЛ 0,4 кВ - 0,02 км | H\_16-0188 | - | | 172 | | 172 | |
| 38 | Расширение просек ВЛ 110 кВ Л-151 | H\_949-50 | - | | 172 | | 172 | |
| 39 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-107 площадью 2,1 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-107 протяженностью 1,2 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-32 | - | | 157 | | 157 | |
| 40 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-136 площадью 0,9 га | F\_949-6 | - | | 118 | | 118 | |
| 41 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-31 площадью 5,0 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-31 протяженностью 2,8 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-26 | - | | 103 | | 103 | |
| 42 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-171-172 площадью 1,2 га | F\_949-16 | - | | 102 | | 102 | |
| 43 | Приобретение электросетевого комплекса п.Низовье, п.Малое Луговое, г.ГурьевскГурьевского района Калининградской обл(дог.2 купли-продажи с адм.Гурьевского р-на) | H\_140-58 | - | | 101 | | 101 | |
| 44 | Разработка, внедрение П.О.и сопровождение официального портала АО «Янтарьэнерго» | H\_НМА10 | - | | 98 | | 98 | |
| 45 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-102 площадью 3,6 га | F\_949-21 | - | | 93 | | 93 | |
| 46 | Расширение просек ВЛ 110 кВ Л-139 | H\_949-49 | - | | 91 | | 91 | |
| 47 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-108 площадью 3,0 га | F\_949-23 | - | | 88 | | 88 | |
| 48 | 181-13 Модернизация СОТИАССО на объектах АО «Янтарьэнерго» ПС О-13 | F\_obj\_111001\_48206 | - | | 85 | | 85 | |
| 49 | Доукомплектация РП 10 кв № В-102 в Гурьевском р-не, п. Кутузово - п. Дорожный (предусмотренного проектом ООО «КалининградПромСтройПроект» шифр № 14.015-ЭС) | H\_16-0070 | - | | 82 | | 82 | |
| 50 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-106 площадью 3,1 га | F\_949-1 | - | | 65 | | 65 | |
| 51 | Расширение просек ВЛ 110 кВ № Л-104/105 площадью 0,8 га | F\_949-22 | - | | 45 | | 45 | |
| 52 | Реконструкция РП-XXIII (инв. № 5455924) по ул. Дзержинского и РП-XXXIII (инв. № 5458755) по наб. Генерала Карбышева в г.Калининграде | H\_16-0138 | - | | 45 | | 45 | |
| 53 | Земельный участок ООО «СК Монолит Холдинг» наул.Калязинскойг.Калининград (договор купли-продажи от 30.11.2017) | H\_140-75 | - | | 34 | | 34 | |
| 54 | Реконструкция ВЛ 110 кВ 115/116 | H\_255-1 | - | | 18 | | 18 | |

По результатам анализа Исполнителем определено 19 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 157,615 млн руб.

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

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **тыс. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **199 072** | **41 458** | **-157 615** | **-79%** |
| 1 | Строительство ПС 110/10кВ Береговая с заходами 4-х КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Береговая на ВЛ 110 кВ № 115/116 (ПС Центральная - ПС Московская/ ПС Центральная - ПС Северная), г. Калининград | F\_prj\_111001\_2498 | 50 901 | 2 450 | -48 451 | -95% |
| 2 | Реконструкция линий электропередачи 110 кВ №119, 120, 159, г. Калининград | F\_prj\_111001\_2487 | 29 659 | 3 776 | -25 883 | -87% |
| 3 | Строительство ПС 110/15/10 кВ «Храброво» с заходами, г. Калининград | F\_prj\_111001\_2501 | 23 448 | 2 979 | -20 469 | -87% |
| 4 | Комплексная реконструкция ВЛ 110 кВ 115/116 (ПС Центральная - ПС Московская/ ПС Центральная - ПС Северная) и 116/166 (ПС Центральная - ПС Северная/ ПС Московская - ПС Северная) с увеличением сечения провода и сопутствующими техническими мероприятиями на смежных ПС и реконструкцией ОРУ 110 кВ на ПС Южная с приведением к типовой схеме, г. Калининград | F\_prj\_111001\_47826 | 18 068 | 1 314 | -16 754 | -93% |
| 5 | Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ в п. Космодемьянского в г.Калининграде. (2 очередь) | F\_prj\_111001\_2534 | 13 647 | 0 | -13 647 | -100% |
| 6 | Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 330 кВ О-1 «Центральная» строительство ограждения периметра 1812 м, установка системы телевизионного наблюдения в составе 52 видеокамер, системы охранной сигнализации периметра 1812 м, системы охранного освещения объекта площадью – 138 000 кв. м | F\_596-1 | 8 713 | 3 712 | -5 001 | -57% |
| 7 | Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110кВ О-49 «Люблино» строительство ограждения периметра 240 м, установка системы телевизионного наблюдения в составе 2 видеокамер, системы охранной сигнализации периметра 240 м, системы охранного освещения объекта площадью – –4500 кв. м | F\_596-49 | 4 739 | 0 | -4 739 | -100% |
| 8 | Создание системы автоматизации распределительных сетей 15 кВ с установкой реклоузеров и рабочих станций SCADA системы, реконструкцией и автоматизацией подстанцией 15 кВ (типа «В») | F\_472-авт | 13 362 | 9 214 | -4 148 | -31% |
| 9 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Советск-330 – О-4 Черняховск (Л-106) инв. №5321340 | F\_4493 | 4 031 | 0 | -4 031 | -100% |
| 10 | 181-51 Модернизация СОТИАССО на объектах АО «Янтарьэнерго» ПС О-51 | F\_obj\_111001\_3108 | 3 860 | 161 | -3 699 | -96% |
| 11 | Мероприятия по обеспечению электроснабжения потребителей на российской территории Куршской косы от энергосистемы Калининградской области | F\_4495 | 3 540 | 0 | -3 540 | -100% |
| 12 | Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-24 | F\_obj\_111001\_3099 | 2 000 | 82 | -1 918 | -96% |
| 13 | Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110кВ О-11 «Ленинградская» строительство ограждения периметра 316 м, установка системы телевизионного наблюдения в составе 2 видеокамер, системы охранной сигнализации периметра 316 м, системы охранного освещения объекта площадью – – 16806 кв. м | F\_596-11 | 3 778 | 1 962 | -1 816 | -48% |
| 14 | Реконструкция существующих устройств релейной защиты и автоматики. Устройства автоматической частотной разгрузки и резервные защиты линий 110 кВ | F\_prj\_111001\_48648 | 9 539 | 7 845 | -1 694 | -18% |
| 15 | Реконструкция ТП-12 (инв.№ 5351199), КЛ 0.4 кВ от ТП-12 (инв.№ 5320706) в г. Черняховске | F\_prj\_111001\_2584 | 741 | 0 | -741 | -100% |
| 16 | 181-3\_Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО «Янтарьэнерго» ПС О-3 | F\_obj\_111001\_3081 | 414 | 0 | -414 | -100% |
| 17 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 25-2 (инв.№ 5114713) в п. Рыбное Гурьевского района | F\_prj\_111001\_2760 | 1 091 | 702 | -389 | -36% |
| 18 | Создание нового и модернизация существующего комплекса противоаварийной автоматики электросетевого комплекса ОАО «Янтарьэнерго» | F\_prj\_111001\_2767 | 7 000 | 6 725 | -275 | -4% |
| 19 | Мобильные средства связи | F\_99-св | 543 | 536 | -7 | -1% |

С учетом результатов пообъектного анализа исполнения Инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2017 год, объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* Базовая оценка: 99% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы»;
* Оценка с учетом пообъектного анализа: 84% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования только инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке ИПР от 25.12.2015 г.

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2017 год Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2018 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная регулирующим органом при установлении тарифов на 2017 год для расчета величины корректировки НВВ, принята Исполнителем в соответствии с параметрами источников финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036, в размере 494 386 тыс. руб.

В качестве собственных средств для финансирования ИПР АО «Янтарьэнерго» предусмотрено использование амортизационных отчислений, включаемых в необходимую валовую выручку. В рамках ТБР, принятых в отношении АО «Янтарьэнерго» на 2017 год, была предусмотрена величина амортизации в размере 530 620 тыс. руб. В составе источников финансирования мероприятий ИПР (при утверждении/корректировке ИПР в установленном порядке) величина амортизации, получаемой от выручки при оказании услуг по передаче электроэнергии, установлена в размере 494 386 тыс. руб. - это размер средств, необходимый (планируемый) для покрытия определенной части величины финансирования капитальных вложений, осуществляемых с НДС.

Необходимо учитывать, что в составе источников финансирования предусмотрены иные средства, в т.ч. привлеченные средства и возврат НДС (как отдельный источник). В совокупности все эти источники покрывают плановый объем финансирования с НДС.

Таким образом, Исполнитель считает нецелесообразным применять величину НДС к объему собственных средств (амортизации), что приведет к искажению размера собственных средств.

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 Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 декабря 2017 года №116/17) 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.

**Оценочный расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год**

| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. | 494 386 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2017 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб., с НДС | 494 386 |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2017 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. с НДС | 488 476 |
| 4 |  | 0,988 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | - 5 906 |

*Пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2018 год*

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

* 8 инвестиционных проектов (групп инвестиционных проектов), включенных в утвержденную в 2017 году ИПР, профинансированы с превышением утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников – фактическое использование собственных тарифных источников составило 109,25 млн. руб. (превышение на 58,20 млн руб.);
* 4 инвестиционных проекта профинансированы в 2018 году при нулевом утвержденном плане финансирования – фактическое использование собственных тарифных источников составило 26,48 млн руб.;
* финансирование капитальных вложений в 2018 году за счет собственных тарифных источников осуществлено в отношении 56 инвестиционных проектов, не включенных в утвержденную в 2017 году ИПР (новые инвестиционные проекты, не имеющие утвержденный план финансирования на 2018 год) - фактическое использование собственных тарифных источников составило 355,91 млн руб.

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование титулов, включенных в утвержденную в 2017 году инвестиционную программу**

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **тыс. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | 51 055 | 109 251 | 58 196 |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | Г | 22 634 | 63 991 | 41 357 |
| 2 | Строительство КТПн 10/0,4 кВ по ул.Клиническая, 2х КЛ 1 кВ по пл. марш. Василевского в г.Калининграде | H\_16-0186 | 3 000 | 9 731 | 6 731 |
| 3 | Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 330 кВ О-1 "Центральная" строительство ограждения периметра 1812 м, установка системы телевизионного наблюдения в составе 52 видеокамер, системы охранной сигнализации периметра 1812 м, системы охранного освещения объекта площадью – 138 000 кв. м | F\_596-1 | 10 045 | 14 031 | 3 986 |
| 4 | Строительство (установка) нижнего дополнительного ограждения с углублением на 0,5 м на категорийных подстанциях 330-110 кВ (ПС 330кВ "Северная", О-1, О-2, О-27, О-30, О-5, О-4) | H\_16-0191 | 7 000 | 10 622 | 3 622 |
| 5 | Приобретение механизмов, приспособлений для обеспечения текущей деятельности | F\_99-прис | 8 376 | 10 876 | 2 501 |
| 6 | Приобретение оргтехники и компьютеров для оснащения хозяйственной деятельности | F\_99-комп | 4 588 | 7 055 | 2 467 |
| 7 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-31 площадью 5,0 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-31 протяженностью 2,8 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-26 | 4 132 | 4 847 | 715 |
| 8 | 1878\_Создание нового и модернизация существующего комплекса противоаварийной автоматики электросетевого комплекса АО "Янтарьэнерго" | F\_prj\_111001\_2767 | 5 000 | 5 141 | 141 |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование новых титулов, не включенных в утвержденную в 2017 году инвестиционную программу**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2015 году)** | **Факт** | **тыс. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | 26 477 | 26 477 |
| 1 | Строительство ПС 110 кВ "Нивенская" и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС О-1 "Центральная" - ПС "Нивенская" | H\_2633 | - | 19 630 | 19 630 |
| 2 | Реконструкция распределительных сетей 6-10 кВ в г. Калининград с разработкой математической модели электрической сети с учетом перевода воздушных линий 6-10 кВ в кабельное исполнение и заменой изношенных сетей и сетей с недостаточной пропускной способностью (1 этап): реконструкция КЛ 30-08, 30-20, XVI-817, XVI-XXXIII с фенольной коррозией, участвующих в схеме резервного электроснабжения стадиона ЧМФ-2018 и всей прилегающей инфраструктуры протяженностью 7,30 км; перевод ВЛ 6-10 кВ в кабельное исполнение протяженностью 7,81 км; реконструкция КЛ 10 кВ в конструктивном исполнении 6 кВ и малого сечения (до 50 мм2 включительно) протяженностью 87,94 км | H\_2740 | - | 5 748 | 5 748 |
| 3 | Мероприятия по обеспечению электроснабжения потребителей на российской территории Куршской косы от энергосистемы Калининградской области: Строительство ПС-1 15/10 кВ в п. Рыбачий с установкой двух трансформаторов 2х2500 кВА, ЗРУ 15 кВ, ЗРУ 10 кВ; Строительство ПС-2 10 кВ в п. Морское с установкой двух трансформаторов 2х630 кВА, ЗРУ 10 кВ; Реконструкция ПС 15 кВ В-20 в п. Лесной с заменой выключателей на вакуумные; Установка 2 реклоузеров 10 кВ; Строительство КЛ-15 кВ ПС О-10 Зеленоградск - ПС В-20 п. Лесной протяженностью 12,3 км, КЛ-15 кВ ПС В-20 п. Лесной – ПС-1 п. Рыбачий протяженностью 24,8 км, КЛ-10 кВ протяженностью 20,9 км | F\_4495 | - | 981 | 981 |
| 4 | ПСД по титулу "Строительство ПС 110/10 кВ Сельма закрытого типа с мощностью трансформаторов 2х25 МВА, строительство заходов КЛ 110 кВ 0,5 км (по трассе), КЛ 10 кВ 1,3 км" | H\_17-1427 | - | 118 | 118 |

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование новых титулов, не включенных в утвержденную в 2017 году инвестиционную программу**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2017 году)** | **Факт** | **тыс. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | **355 914** | **355 914** |
| 1 | Реконструкция РП-XXIII (инв. № 5455924) по ул.Дзержинского и РП-XXXIII (инв. № 5458755) по наб. Генерала Карбышева в г.Калининграде | H\_16-0138 | - | 61 440 | 61 440 |
| 2 | Строительство ПС 110/10кВ Береговая с заходами 4-х КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Береговая на ВЛ 110 кВ № 115/116 (ПС Центральная - ПС Московская/ ПС Центральная - ПС Северная), г. Калининград | F\_prj\_111001\_2498 | - | 56 637 | 56 637 |
| 3 | Строительство ПС 110/15/10 кВ "Храброво" с заходами, г. Калининград | F\_prj\_111001\_2501 | - | 31 543 | 31 543 |
| 4 | Реконструкция линий электропередачи 110 кВ №119, 120, 159, г. Калининград | F\_prj\_111001\_2487 | - | 28 148 | 28 148 |
| 5 | Строительство ПС 110 кВ Флотская и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС Морская - ПС Флотская | H\_16-0304 | - | 19 038 | 19 038 |
| 6 | Вынос (переустройство) в КЛ 10 кВ участков ВЛ 27-04 (инв.№ 5115351), ВЛ 27-05 (инв.№ 5115745) в районе выхода с ПС О-27 "Муромская" | H\_16-0415 | - | 16 946 | 16 946 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 110 кВ О-27 Муромская - О-10 Зеленоградск / ВЛ 110 кВ О-10 Зеленоградск - О-62 Пионерская (инв. №511625903) с заменой двухцепной опоры №40/23 на тематическую дизайнерскую опору "Волк-Забивака" | I\_18-0495 | - | 16 298 | 16 298 |
| 8 | Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-13: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции | F\_obj\_111001\_48206 | - | 15 539 | 15 539 |
| 9 | Вынос (переустройство) в КЛ 15 кВ участков ВЛ 15-152 (инв.№ 5116118), ВЛ 15-153 (инв.№ 5114007) в районе выхода с ПС О-27 "Муромская" | H\_16-0421 | - | 14 795 | 14 795 |
| 10 | 48\_Установка систем коммерческого и технического учета электроэнергии в рамках выполнения Программы перспективного развития систем учета на розничном рынке электрической энергии с включением в систему сбора и передачи данных. | H\_48-15 | - | 14 372 | 14 372 |
| 11 | Разработка устройств защиты от импульсных перенапряжений (УЗИП) для низковольтных цепей цифровых подстанций | H\_НИОКР11 | - | 13 924 | 13 924 |
| 12 | Строительство ПС 110 кВ Индустриальная с установкой двух трансформаторов 2х40 МВА, строительство отпаек 110 кВ на ПС Индустриальная от ВЛ 110 кВ ПС Черняховск - ПС Черняховск-2 (Л-114) протяженностью 4 км и от ВЛ 110 кВ ПС Черняховск - ПС Лужки (Л-133) протяженностью 6 км | H\_16-0185 | - | 6 296 | 6 296 |
| 13 | Комплекс технических средств безопасности на ПС 110кВ ПС О-12 "Южная" | F\_596-12 | - | 5 049 | 5 049 |
| 14 | Покупка автомобиля на 7 мест в количестве восьми единиц для перевозки ремонтной бригады в труднопроходимой местности | F\_92-10 | - | 4 183 | 4 183 |
| 15 | Доукомплектация РП 10 кв № В-102 в Гурьевском р-не, п. Кутузово - п. Дорожный (предусмотренного проектом ООО "КалининградПромСтройПроект" шифр № 14.015-ЭС) | H\_16-0070 | - | 4 101 | 4 101 |
| 16 | Приобретение приборов учета и контроля | F\_99-приб | - | 4 079 | 4 079 |
| 17 | Реконструкция ВТП-754 (инв. № 5458527), строительство 2-х КЛ 1 кВ от ВТП-754 до РЩ по ул. Батальная в г. Калининграде | G\_4184 | - | 4 041 | 4 041 |
| 18 | Вынос (переустройство) в КЛ 15 кВ участка ВЛ 15-050 (инв.№ 5113981) в районе пересечения автодороги А-217 "Калининград - Светлогорск" | H\_16-0423 | - | 3 826 | 3 826 |
| 19 | Реконструкция ПС 110/15 кВ О-38 "Добровольск" (ЗРУ 15 кВ - № 5036947) (I этап) | G\_4026 | - | 3 173 | 3 173 |
| 20 | Модернизация ТП (РП) 15/0,4 кВ с установкой системы телесигнализации и системы индикации токов короткого замыкания на ВЛ 15 кВ Мамоновского и Багратионовского РЭС | I\_18-0500 | - | 2 607 | 2 607 |
| 21 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-128 (инв.5115996), ЛЭП 0,4 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 128-34 (инв.5116350) в п. Кузнецкое Зеленоградского района | I\_18-0116 | - | 2 291 | 2 291 |
| 22 | Расширение просек ВЛ 110 кВ Л-150 | F\_949-19 | - | 2 279 | 2 279 |
| 23 | Покупка полноприводного грузовика для перевозки ремонтной бригады | I\_92-4-18 | - | 2 102 | 2 102 |
| 24 | Реконструкция ПС В-06 (инв.№ 5148440), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ПС В-06 в г.Гурьевске | G\_4573 | - | 2 059 | 2 059 |
| 25 | Реконструкция ТП-297 (инв.№ 5456389) в г.Калининграде | G\_16-0202 | - | 2 050 | 2 050 |
| 26 | Охрана объектов незавершенного строительства | A\_139 | - | 2 033 | 2 033 |
| 27 | Расширение и реконструкция участка ВЛ 15 кВ 15-107 | F\_949-32 | - | 1 987 | 1 987 |
| 28 | Расширение и реконструкция участка ВЛ 15 кВ 15-390 | F\_949-46 | - | 1 851 | 1 851 |
| 29 | Реконструкция ТП-42 (инв.№ 5351219), строительство КЛ 0,4 кВ от ТП-42 до СП н, установка СПн по ул Калинина в г. Черняховске | G\_4174 | - | 1 777 | 1 777 |
| 30 | Приобретение средств связи | I\_99-св | - | 1 610 | 1 610 |
| 31 | Разработка, внедрение П.О.и сопровождение официального портала АО "Янтарьэнерго" | H\_НМА10 | - | 1 249 | 1 249 |
| 32 | Реконструкция участка ВЛ 15-468 (инв.№ 5321382) Л-7 от оп.11 до ТП-73 в г.Гусеве | I\_2733 | - | 1 197 | 1 197 |
| 33 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-53 (инв. № 5114669) в районе пересечения с автодорогой А-217 (восточнеее п.Орловка Гурьевского района) | H\_16-0286 | - | 1 069 | 1 069 |
| 34 | Земельный участок Гурьевский р-н Калининградская обл (договор купли-продажи с Калиновской А.С. от 20.02.2018) для строительства объекта по титулу «Строительство ПС 110 кВ "Нивенская" и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС О-1 "Центральная" - ПС "Нивенская"" | I\_140-78 | - | 1 067 | 1 067 |
| 35 | Земельный участок Гурьевский р-н Калининградская обл (договор купли-продажи 235 с Калиновской А.С. от 20.02.2018) для строительства объекта по титулу «Строительство ПС 110 кВ "Нивенская" и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС О-1 "Центральная" - ПС "Нивенская"" | I\_140-79 | - | 1 003 | 1 003 |
| 36 | Расширение и реконструкция участка ВЛ 15 кВ 15-36 | F\_949-25 | - | 738 | 738 |
| 37 | Реконструкция ТП 641 (инв. № 5458984) по Балтийскому шоссе в г. Калининграде | I\_18-0635 | - | 647 | 647 |
| 38 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-145 (инв. № 5114679) в районе пересечения с автодорогой А-217 (п.Горловка Гурьевского района) | H\_16-0287 | - | 539 | 539 |
| 39 | Реконструкция ТП 93-9 (инв.№ 5148081), реконструкция ТП 93-10 (инв.№ 5148079), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 93-10 в г.Светлый | F\_2790 | - | 462 | 462 |
| 40 | Монтаж систем противопожарной защиты зданий и сооружений автоматических установок пожарной сигнализации (АУПС), систем оповещания людей о пожаре и управления эвакуацией (СОУЭ) объектов филиала АО "Янтарьэнерго" "ГЭС" по адресу Красносельская д.83 | H\_17-1599 | - | 392 | 392 |
| 41 | Реконструкция ПС В-129 (инв. № 5353138), строительство КЛ 0,4 кВ от ПС В-129 по ул. Московской в г. Гусеве | H\_17-1702 | - | 326 | 326 |
| 42 | Перевод электроснабжения потребителей с сетей ОАО "Неманский ЦБК" на сети АО "Янтарьэнерго" Восточные электрические сети по ул.Подгорная, г.Неман и строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-104 по ул.Победы, г.Неман | H\_16-0187 | - | 320 | 320 |
| 43 | Реконструкция ТП-621 (инв.№ 5458784), строительство КЛ 1 кВ ТП-611; ТП-621 - СПн, установка СПн по ул. Красносельская в г. Калининграде | I\_2442 | - | 157 | 157 |
| 44 | Земельный участок п.Поддубное,Гурьевский р-н, Калининградская обл (дог.купли-продажи от 20.10.2017 ) для строительства объекта по титулу «Строительство ПС 110 кВ "Нивенская" и двухцепной ВЛ 110 кВ ПС О-1 "Центральная" - ПС "Нивенская"" | H\_140-69 | - | 133 | 133 |
| 45 | Монтаж автоматических установок пожарной сигнализации (АУПС) объектов филиала АО "Янтарьэнерго" ЗЭС в Мамоновском и Багратионовском РЭС | I\_18-0878 | - | 129 | 129 |
| 46 | Расширение просек и реконструкция участка ВЛ 15 кВ 15-442 | I\_949-52 | - | 112 | 112 |
| 47 | Реконструкция ВЛ 15 кВ Зеленоградск-Лесной на Куршской косе с переводом на напряжение 35 кВ | A\_59 | - | 105 | 105 |
| 48 | Реконструкция ВТП-287 (инв.№ 5458650), строительство 2-х КЛ 1 кВ от ВТП-287 до РЩ по ул.Клиническая в г.Калининграде | H-4360 | - | 53 | 53 |
| 49 | Расширение просек и реконструкция участка ВЛ 15 кВ 15-114 | I\_949-51 | - | 41 | 41 |
| 50 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-033 (инв. № 5114659) в районе пересечения с автодорогой А-217 (выезд из г.Калининграда) | H\_16-0285 | - | 29 | 29 |
| 51 | Земельный участок пос.Раздольное Багратионовский р-н (договор купли-продажи с NФС-2017/09-50П УФК МФ РФ по КО (ТУ Росимущества по КО) от 29.09.17г) под существующую подстанцию 110 кВ О-39 "Ладушкин" | I\_140-80 | - | 28 | 28 |
| 52 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 25-2 (инв.№ 5114713) в п.Рыбное Гурьевского района | F\_prj\_111001\_2760 | - | 12 | 12 |
| 53 | Расширение и реконструкция участка ВЛ 15 кВ 15-116 | F\_949-27 | - | 11 | 11 |
| 54 | Реконструкция ПС 110 кВ О-23 Охотное инв. № ОРУ 110 кВ – 5036935, ЗРУ 15 кВ 5036936 с заменой трансформатора 6,3 МВА на 10 МВА, установкой второго трансформатора 10 МВА, с приростом 13,7 МВА; реконструкция ОРУ 110 кВ с изменением схемы на 110-4Н; замена оборудования КСО 15 кВ на КРУ 15 кВ | I\_18-0147 | - | 10 | 10 |
| 55 | Расширение просек ВЛ 110 кВ Л-119 | F\_949-4 | - | 8 | 8 |
| 56 | Расширение просек ВЛ 110 кВ Л-155 | F\_949-12 | - | 5 | 5 |

По результатам анализа Исполнителем определен 31 инвестиционный проект, 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 248,031 млн руб.

**Фактическое использование собственных тарифных источников на финансирование инвестиционных проектов (титулов), включенных в утвержденную в 2017 году инвестиционную программу (с недофинансированием относительно утвержденного плана)**

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План  (Утв. в 2017 году)** | **Факт** | **тыс. руб.** | **%** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **380 220** | **132 189** | **-248 031** | **-65%** |
| 1 | 3454\_Реконструкция существующих устройств релейной защиты и автоматики ВЛ 330 кВ О-1 Центральная - Советск 330 (Л-415), ВЛ 330 кВ Северная-330 - Советск 330 (Л-414) | F\_prj\_111001\_48637 | 28 371 | 210 | -28 161 | -99% |
| 2 | Создание системы распределенной автоматизации сетей 15 кВ Мамоновского и Багратионовского РЭС АО "Янтарьэнерго" (Smart Grid) | F\_472-smart1 | 27 293 | 2 458 | -24 836 | -91% |
| 3 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | Г | 105 387 | 82 887 | -22 500 | -21% |
| 4 | Реконструкция подстанций «Центральная», «Ленинградская», «Космодемьянская», «Чкаловск» (инв. № ВЛ 125 – 511509701; инв. № ВЛ 148 – 51196401, 51196402) с модернизацией систем РЗА, ПА, связи для подключения ПС 110 кВ «Чкаловская-2» к сетям ВЛ 110 кВ О-11 Ленинградская – О-29 Чкаловск (Л-125); ВЛ 110 кВ О-11 Ленинградская – О-35 Космодемьянская (Л-148); ВЛ 110 кВ О-29 Чкаловск – О-1 Центральная (Л-117) | H\_2865 | 21 951 | 0 | -21 951 | -100% |
| 5 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-443 площадью 16,2 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-443 протяженностью 9,0 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-45 | 20 868 | 3 494 | -17 374 | -83% |
| 6 | 55\_Расширение ПС 110/15кВ О-47 "Борисово" | F\_prj\_111001\_2484 | 25 446 | 11 034 | -14 412 | -57% |
| 7 | Создание системы автоматизации распределительных сетей 15 кВ с установкой реклоузеров и рабочих станций SCADA системы, реконструкцией и автоматизацией подстанцией 15 кВ (типа «В») | F\_472-авт | 16 730 | 2 738 | -13 993 | -84% |
| 8 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-49 площадью 6,6 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-49 протяженностью 4,7 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-30 | 11 022 | 31 | -10 990 | -100% |
| 9 | 199\_Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ в п. Космодемьянского в г.Калининграде. (2 очередь) | F\_prj\_111001\_2534 | 10 818 | 233 | -10 585 | -98% |
| 10 | 1341\_Реконструкция ТП-12 (инв.№ 5351199) с установкой двух трансформаторов 2х400 кВА, КЛ 0.4 кВ от ТП-12 (инв.№ 5320706) протяженностью 2,075 км в г.Черняховске | F\_prj\_111001\_2584 | 9 549 | 520 | -9 029 | -95% |
| 11 | Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-51: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции | F\_obj\_111001\_3108 | 9 381 | 876 | -8 505 | -91% |
| 12 | Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-26: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции | F\_obj\_111001\_3100 | 8 082 | 620 | -7 462 | -92% |
| 13 | Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-3: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции | F\_obj\_111001\_3081 | 7 668 | 552 | -7 115 | -93% |
| 14 | Развитие функционала действующей системы управления производственными активами АО "Янтарьэнерго" | H\_НМА8 | 23 423 | 16 483 | -6 940 | -30% |
| 15 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-15 площадью 3,8 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-15 протяженностью 2,7 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-29 | 6 332 | 56 | -6 276 | -99% |
| 16 | Создание центра управления энергообеспечением (ЦУЭ) АО "Янтарьэнерго" | H\_2723 | 5 888 | 0 | -5 888 | -100% |
| 17 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-09 площадью 3,1 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-09 протяженностью 2,2 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-28 | 5 159 | 48 | -5 111 | -99% |
| 18 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ (инв.№ 5036700) ПС 110/15/6 кВ О-6 "Неман". Строительство КТП 15/0.4 кВ, двух ЛЭП 15 кВ от ЗРУ 15 кВ ПС О-6 "Неман" до КТПн возле п.Дубки Неманского района | H\_3490 | 5 000 | 0 | -5 000 | -100% |
| 19 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-46 площадью 2,9 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-46 протяженностью 2,1 км с заменой голого провода на СИП | F\_949-31 | 4 877 | 30 | -4 847 | -99% |
| 20 | Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-54: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции | F\_obj\_111001\_3110 | 5 249 | 644 | -4 605 | -88% |
| 21 | Реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ О-11 (Ленинградская), строительство двух КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ О-11 (Ленинградская) до КТП-1, КТП-2 (новых) по ул.Елизаветинская в г.Калининграде | H\_2938 | 3 000 | 199 | -2 801 | -93% |
| 22 | Расширение просек ВЛ 15 кВ № 15-66 площадью 1,3 га и реконструкция участка ВЛ 15 кВ № 15-66 протяженностью 0,9 км с заменой голого провода на СИП | H\_949-42 | 2 111 | 20 | -2 091 | -99% |
| 23 | 3464\_Реконструкция существующих устройств релейной защиты и автоматики. Устройства автоматической частотной разгрузки и резервные защиты линий 110 кВ | F\_prj\_111001\_48648 | 5 000 | 3 000 | -2 000 | -40% |
| 24 | Модернизация комплекса технических средств безопасности на ПС 110кВ О-11 "Ленинградская" строительство ограждения периметра 316 м, установка системы телевизионного наблюдения в составе 2 видеокамер, системы охранной сигнализации периметра 316 м, системы охранного освещения объекта площадью – – 16806 кв. м | F\_596-11 | 8 000 | 6 015 | -1 985 | -25% |
| 25 | Создание интеллектуальной системы видеонаблюдения (системы охранного телевидения) на категорированных объектах ПС 330 кВ «Северная», О-30 «Московская», О-2 «Янтарь», О-4 «Черняховск», О-5 «Советск» | H\_17-1813 | 1 366 | 42 | -1 325 | -97% |
| 26 | Строительство ЛЭП протяженностью КЛ 0,24 км, ВЛ 0,03 км с установкой 6 электрозарядных станций для электромобилей на территории Калининградской области | H\_17-0072 | 981 | 0 | -981 | -100% |
| 27 | Модернизация системы сбора и передачи информации СОТИАССО на объектах АО "Янтарьэнерго" ПС О-52: комплекс программных и технических средств используется для обеспечения информационных функций (наблюдения, контроля, сигнализации) и функций управления электрооборудованием подстанции | F\_obj\_111001\_3109 | 637 | 0 | -637 | -100% |
| 28 | 1371\_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 42-04 (инв.№ 5321213) протяженностью 1,084 км со строительством дополнительной ТП 15/0.4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, строительство ВЛ 15 кВ до ТП новой протяженностью 0,2 км в п.Озерки Нестеровского района | F\_prj\_111001\_2695 | 337 | 0 | -337 | -100% |
| 29 | 1370\_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 52-09 (инв.№ 5321252) протяженностью 1,038 км в п.Чернышевское Нестеровского района | F\_prj\_111001\_2694 | 112 | 0 | -112 | -100% |
| 30 | 1379\_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 01-26 (инв.№ 5321027) протяженностью 0,9 км в п.Плавни Озерского района | F\_prj\_111001\_2709 | 96 | 0 | -96 | -100% |
| 31 | 1372\_Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 14-02 (инв.№ 5321165) протяженностью 0,8 км в п.Дубровка Озерского района | F\_prj\_111001\_2696 | 85 | 0 | -85 | -100% |

С учетом результатов пообъектного анализа исполнения Инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2018 год, объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* Базовая оценка: 144% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов согласно данным формы «Источники финансирования инвестиционной программы»;
* Оценка с учетом пообъектного анализа: 64% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования только инвестиционных проектов, в отношении которых утвержден план финансирования на 2018 год.

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2018 год Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) ИПР за 2018 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная регулирующим органом при установлении тарифов на 2018 год для расчета величины корректировки НВВ, принята Исполнителем в соответствии с параметрами источников финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036, в размере 343 381 тыс. руб.

В качестве собственных средств для финансирования ИПР АО «Янтарьэнерго» предусмотрено использование амортизационных отчислений, включаемых в необходимую валовую выручку. В рамках ТБР, принятых в отношении АО «Янтарьэнерго» на 2018 год, была предусмотрена величина амортизации в размере 642 735 тыс. руб.

Расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2018 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 2018 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

**Оценочный расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год**

| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. | 343 382 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2018 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб., с НДС | 444 995 |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2018 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. с НДС | 640 886 |
| 4 |  | 1,440 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 151 160 |

По результатам анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 годы, 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 соответствующий год при необходимости 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 соответствующий год при необходимости 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 соответствующий год при необходимости 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.

### **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017-2018 гг.**

### **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго».**

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

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

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

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

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

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) Основ ценообразования.

Расчет необходимой валовой выручки на первый (базовый) период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования, при применении метода индексации необходимой валовой выручки производится согласно формуле 1 пункта 11 Методических указаний № 98-э:

,

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

2017-2018 годы являлись для АО «Янтарьэнерго» очередными годами долгосрочного периода регулирования 2014-2018.

АО «Янтарьэнерго» на 2017 год представлены в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области расчеты по установлению необходимой валовой выручки на 2017 год письмом от 28.04.2016 № ЯЭ/5/2824 с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам.

На 2018 год АО «Янтарьэнерго» представлены в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области расчеты по установлению необходимой валовой выручки на 2017 год письмом от 28.04.2016 № ЯЭ/5/2824 с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам.

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год АО «Янтарьэнерго» письмом от 24.11.2017 г. ЯЭ/32/764 была направлена уточненная информация по отдельным статьям расходов.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Предложение Общества на 2017 год** | **Первоначальное предложение Общества на 2018 год** | **Актуализация заявки (письмо ЯЭ/32/764 от 24.11.2017)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 5,8% | 4,4% | 4,4% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Индекс изменения количества активов | % | 2,11% | 0,96% | 0,96% |
| Итого коэффициент индексации | - | 1,07 | 1,04 | 1,04 |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 162 032,33** | **1 199 977,00** | **1 199 977,00** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 218 205,43 | 226 171,40 | 226 171,40 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 669 053,73 | 693 478,70 | 693 478,70 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 262 691,55 | 272 281,57 | 272 281,57 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 130 586,94 | 135 354,24 | 135 354,24 |
| Прочие расходы, всего, в т. ч. | тыс. руб. | 262 691,55 | 272 281,57 | 272 281,57 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 3 590,16 | 3 721,23 | 3 721,23 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 5 334,80 | 5 529,56 | 5 529,56 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 3 038,80 | 3 149,73 | 3 149,73 |
| Расходы на страхование | тыс. руб. | 30 151,85 | 31 252,59 | 31 252,59 |
| Другие прочие расходы всего, в том числе: | тыс. руб. | 89 989,01 | 93 274,21 | 93 274,21 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 060 863,63** | **3 794 043,14** | **3 663 747,14** |
| Энергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 22 042,00 | 22 615,00 | 22 615,00 |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 458 775,00 | 423 571,00 | 423 571,00 |
| Налоги без налога на прибыль | тыс. руб. | 93 777,00 | 206 426,00 | 206 426,00 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 298 891,00 | 318 609,00 | 318 609,00 |
| Амортизация | тыс. руб. | 530 620,00 | 1 042 531,00 | 1 042 531,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 656 401,00 | 781 479,14 | 781 479,14 |
| Расходы из прибыли | тыс. руб. | 403 772,63 | 676 696,00 | 546 400,00 |
| Выпадающие доходы по ТП | тыс. руб. | 596 585,00 | 322 116,00 | 322 116,00 |
| **Выпадающие доходы** | **тыс. руб.** | **1 999 912,00** | **2 479 044,55** | **2 479 044,55** |
| «Выпадающие доходы» *i*-2 года | тыс. руб. | 555 526,00 | 139 261,00 | 139 261,00 |
| Выпадающие доходы (прочие) | тыс. руб. | 1 444 386,00 | 2 339 783,55 | 2 339 783,55 |
| **НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **6 222 807,96** | **7 473 210,00** | **7 342 768,69** |
| Поступление в сеть | тыс. руб. | 4 160,77 | 4 219,26 | 4 219,26 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВт\*ч | 732,07 | 728,79 | 728,79 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 17,59% | 17,27% | 17,27% |
| Тариф покупки потерь | руб/МВт\*ч | 2 080,31 | 2 203,77 | 2 203,77 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **1 522 935,04** | **1 606 090,00** | **1 606 090,00** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **7 745 743,00** | **9 079 300,00** | **8 948 858,69** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 24.12.2018 № 118-10э/18 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации АО «Янтарьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014 – 2018 годов» утверждены долгосрочные параметры регулирования.

Необходимая валовая выручка АО «Янтарьэнерго» на базовый (2014) год долгосрочного периода регулирования утверждена приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20.12.2013 № 117-11э/13 "Об установлении необходимой валовой выручки ОАО "Янтарьэнерго" на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годов"

Необходимая валовая выручка АО «Янтарьэнерго» на 2017 год утверждена приказом службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23.12.2016 № 145-08э/16 "О внесении изменения в Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20 декабря 2013 года № 117-11э/13"

Необходимая валовая выручка АО «Янтарьэнерго» на 2017 год утверждена приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2017 № 116-12э/17 "О внесении изменения в Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20 декабря 2013 года № 117-11э/13 и признании утратившими силу отдельных приказов Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области".

В соответствии с Выписками из Протокола заседания правления службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря 2016 года № 145/16 и от 25 декабря 2017 года № 116/17 учтено:

| **Показатели** | **Единица измерения** | **2017 утверждено** | **2018 утверждено** |
| --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 4,70% | 3,70% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% |
| Количество активов, всего | у. е. | 67 041,92 | 67 901,89 |
| Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| Индекс изменения количества активов | % | 2,11% | 0,96% |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,06** | **1,04** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 218 205,43 | 226 171,40 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 129 565,60 | 134 295,62 |
| Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 88 639,83 | 91 875,78 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 669 053,73 | 693 478,70 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 262 691,55 | 272 281,57 |
| Ремонт основных фондов | тыс. руб. |  |  |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 130 586,94 | 135 354,24 |
| услуги связи | тыс. руб. | 10 236,31 | 10 610,01 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 90 100,20 | 93 389,46 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 3 252,01 | 3 370,73 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 4 245,84 | 4 400,84 |
| Транспортные услуги | тыс. руб. | 1 244,86 | 1 290,31 |
| Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 21 507,72 | 22 292,90 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 3 590,16 | 3 721,23 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 5 334,80 | 5 529,56 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 3 038,80 | 3 149,73 |
| расходы на страхование | тыс. руб. | 30 151,85 | 31 252,59 |
| Другие прочие расходы | тыс. руб. | 89 989,01 | 93 274,21 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 149 950,71** | **1 191 931,66** |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. |  |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 133 431,00 | 92 554,00 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 17 586,00 | 17 697,00 |
| Теплоэнергия | тыс. руб. | 4 456,00 | 4 918,00 |
| Услуги банков | тыс. руб. | 1 539,00 | 945,00 |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 93 777,00 | 303 194,00 |
| плата за землю | тыс. руб. | 13 473,00 | 13 357,00 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 78 451,00 | 288 021,00 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 1 853,00 | 1 816,00 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | тыс. руб. | 202 724,00 | 210 124,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | тыс. руб. | 0,00 | 46 201,00 |
| Выпадающие доходы | тыс. руб. | 474 442,00 | 186 795,00 |
| Избыток средств | тыс. руб. |  |  |
| Амортизация | тыс. руб. | 530 620,00 | 642 735,00 |
| Проценты за кредит | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| Проценты по реструктуризации задолженности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| Прибыль на развитие | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| Возврат тела кредита | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| Дивиденды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 0,00 | 15 495,00 |
| Другие прочие из прибыли | тыс. руб. | 3 928,00 | 4 074,00 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **1 462 503,00** | **1 524 732,00** |
| **НВВ всего** | **тыс. руб.** | **2 612 453,99** | **2 716 663,49** |
| Поступление в сеть | Млн кВт\*ч | 4 195,03 | 4 214,31 |
| Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии | % | 17,59% | 17,27% |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВт\*ч | 737,91 | 727,81 |
| Тариф покупки потерь, в том числе: | руб./МВт\*ч | 1 761,49 | 2 011,14 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **1 299 813,80** | **1 463 728,45** |
| **НВВ всего (с компенсацией потерь)** | **тыс. руб.** | **3 912 267,79** | **4 180 391,94** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На 2017 год Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области уровень подконтрольных расходов принят ниже заявки АО «Янтарьэнерго» на 12 081,13 тыс. руб. (1,05%). Это вызвано изменением прогнозного уровня инфляции на 2017 год. Долгосрочные параметры регулирования и заявленное количество условных единиц приняты Службой без изменений.

На 2018 год Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области уровень подконтрольных расходов принят ниже заявки АО «Янтарьэнерго» на 8 045,25 тыс. руб. (0,67%). Это вызвано изменением прогнозного уровня инфляции на 2018 год. Долгосрочные параметры регулирования и заявленное количество условных единиц приняты Службой без изменений.

Неподконтрольные расходы (без учета выпадающих доходов прошлых периодов) утверждены Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год ниже заявки АО «Янтарьэнерго» на 2 072 802,07 тыс. руб. (67,7%). На 2018 год - на 2 325 810,45 тыс. руб. (63,5%)

По ряду статей неподконтрольных расходов, таких как, «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения», «расходы из прибыли», «затраты на компенсацию потерь» Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год не обоснованно не учтены расходы АО «Янтарьэнерго».

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по ряду статей неподконтрольных расходов, а именно «Амортизация», «Налог на имущество» приняты расходы с превышением экономически обоснованного уровня, что в условиях отсутствия достаточного количества обосновывающих материалов может являться нарушением Основ ценообразования № 1178.

Кроме того, Исполнитель отмечает недостаточное обоснование АО «Янтарьэнерго» заявленной величины расходов по таким статьям как «Услуги связи», «Расходы на страхование», «Другие прочие расходы», «Арендная плата», «Проценты к уплате».

Необходимая валовая выручка (с учетом потерь) АО «Янтарьэнерго» утверждена службой на 2017 год в размере 3 912 267 тыс. руб. (49,5%) ниже заявки АО «Янтарьэнерго». На 2018 год необходимая валовая выручка (с учетом потерь) АО «Янтарьэнерго» утверждена службой в размере 4 180 391 тыс. руб. (53%) ниже заявки АО «Янтарьэнерго».

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявка на 2017 год** | **ТБР 2017 год** | **Позиция Исполнителя** | **Исполнитель-ТБР** | |
| Инфляция | % | 5,8% | 4,7% | 4,7% | - | - |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | - | - |
| Индекс изменения количества активов | % | 2,1% | 2,11% | 2,1% | - | - |
| Итого коэффициент индексации | - | 1,07 | 1,06 | 1,06 | - | - |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 162 032,33** | **1 149 950,71** | **1 149 950,71** | **0,00** | **0,0%** |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 060 863,63** | **988 061,00** | **1 034 209,90** | **46 148,90** | **4,7%** |
| Энергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 22 042,00 | 22 042,00 | 21 665,00 | -377,00 | -1,7% |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 458 775,00 | 133 431,00 | 133431\* | 0,00 | 0,0% |
| Налоги без налога на прибыль | тыс. руб. | 93 777,00 | 93 777,00 | 58681,9 | -35 095,10 | -37,4% |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 298 891,00 | 202 724,00 | 193909 | -8 815,00 | -4,3% |
| Амортизация | тыс. руб. | 530 620,00 | 530 620,00 | 423872 | -106 748,00 | -20,1% |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 656 401,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | - |
| Проценты за кредит | тыс. руб. | 290 310,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | - |
| Проценты по реструктуризации задолженности | тыс. руб. | 82 815,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Расходы из прибыли | тыс. руб. | 29 108,63 | 5 467,00 | 11 571,00 | 6 104,00 | 111,7% |
| Выпадающие доходы по ТП | тыс. руб. | 596 585,00 | 0,00 | 191 080,00 | 191 080,00 | - |
| **Выпадающие доходы** | **тыс. руб.** | **1 999 912,00** | **474 442,00** | **563197** | **88 755,00** | **18,7%** |
| «Выпадающие доходы» *i*-2 года | тыс. руб. | 555 526,00 | 22 093,00 | 110 848,00 | 88 755,00 | 401,7% |
| Выпадающие доходы (прочие) | тыс. руб. | 1 444 386,00 | 452 349,00 | 452 349,00 | 0,00 | 0,0% |
| **НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **6 222 807,96** | **2 612 453,71** | **2 747 357,61** | **134 903,90** | **5,2%** |
| Поступление в сеть | тыс. руб. | 4 160,77 | 4 195,03 | 4 195,03 | 0,00 | 0,0% |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВт\*ч | 732,07 | 737,91 | 737,91 | 0,00 | 0,0% |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 17,59% | 17,59% | 17,59% | 0,00 | 0,0% |
| Тариф покупки потерь | руб/МВт\*ч | 2 080,31 | 1 761,49 | 1851,21 | 89,72 | 5,1% |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **1 522 935,04** | **1 299 814,00** | **1 366 020,62** | **66 206,62** | **5,1%** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **7 745 743,00** | **3 912 267,71** | **4 113 378,23** | **201 110,52** | **5,1%** |

\* - В части расходов на аренду имущества присутствует риск изъятия на величину прибыли из договоров аренды электросетевого имущества. Точная позиция Исполнителя не представлена в связи с недостаточным количеством обосновывающих материалов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **Заявка на 2018 год** | **ТБР 2018 год** | **Позиция Исполнителя** | **Исполнитель-ТБР** | |
| Инфляция | % | 4,4% | 3,7% | 3,7% | - | - |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% | - | - |
| Индекс изменения количества активов | % | 1,0% | 0,96% | 1,0% | - | - |
| Итого коэффициент индексации | - | 1,04 | 1,04 | 1,04 | - | - |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 199 977,00** | **1 191 931,66** | **1 191 931,66** | **0,00** | **0%** |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 663 747,14** | **1 337 937,00** | **1 213 936,79** | **-124 000,21** | **-9%** |
| Энергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 22 615,00 | 22 615,00 | 22 615,00 | 0,00 | 0% |
| Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 423 571,00 | 92 554,00 | 92554,00\* | 0,00 | 0% |
| Налоги без налога на прибыль | тыс. руб. | 206 426,00 | 303 194,00 | 62498,79 | -240 695,21 | -79% |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 318 609,00 | 210 124,00 | 193909 | -16 215,00 | -8% |
| Амортизация | тыс. руб. | 1 042 531,00 | 642 735,00 | 638595 | -4 140,00 | -1% |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 781 479,14 | 0,00 | 0 | 0,00 | - |
| Проценты за кредит | тыс. руб. | 350 995,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | - |
| Проценты по реструктуризации задолженности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Услуги банков | тыс. руб. | 945,00 | 945,00 | 945,00 | 0,00 | 0,0% |
| Расходы из прибыли | тыс. руб. | 21 185,00 | 19 569,00 | 11 740,00 | -7 829,00 | -40,0% |
| Выпадающие доходы по ТП | тыс. руб. | 322 116,00 | 46 201,00 | 191 080,00 | 144 879,00 | 313,6% |
| **Выпадающие доходы** | **тыс. руб.** | **2 479 044,55** | **186 794,60** | **126 603,29** | **-60 191,31** | **-32,2%** |
| «Выпадающие доходы» *i*-2 года | тыс. руб. | 139 261,00 | 139 260,70 | 79 069,39 | -60 191,31 | -43,2% |
| Выпадающие доходы (прочие) | тыс. руб. | 2 339 783,55 | 47 533,90 | 47 533,90 | 0,00 | 0,0% |
| **НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **7 342 768,69** | **2 716 663,26** | **2 532 471,74** | **-184 191,52** | **-6,8%** |
| Поступление в сеть | тыс. руб. | 4 219,26 | 4 214,31 | 4 214,31 | 0,00 | 0,0% |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВт\*ч | 728,79 | 727,81 | 727,81 | 0,00 | 0% |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 17,27% | 17,27% | 17,27% | 0,00 | 0% |
| Тариф покупки потерь | руб/МВт\*ч | 2 203,77 | 2 011,14 | 1851,21 | -159,93 | -8% |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **1 606 090,00** | **1 463 728,00** | **1 366 020,62** | **-97 707,38** | **-7%** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **8 948 858,69** | **4 180 391,26** | **3 898 492,36** | **-281 898,90** | **-7%** |

\* - В части расходов на аренду имущества присутствует риск изъятия на величину прибыли из договоров аренды электросетевого имущества. Точная позиция Исполнителя не представлена в связи с недостаточным количеством обосновывающих материалов.

В соответствии с данными АО «Янтарьэнерго» за 2017 год фактическая котловая выручка АО «Янтарьэнерго» превысила плановую на 131 999 тыс. руб. (4%). Рост фактической котловой выручки прежде всего связан с перераспределением объемов потребления электрической энергии между полугодиями и между группами потребителей, рассчитывающимися по одноставочному и двухставочному тарифам.

Собственные фактические расходы от оказанных услуг по передаче электрической энергии в 2017 году составили 4 681 млн. руб., что на 769 млн. руб. (или 20%) выше плановой величины. Фактические затраты АО «Янтарьэнерго» на покупку потерь ниже плановых на 14 027 тыс. руб. (1%). Снижение затрат связано как со снижением объема покупки потерь относительно плана на 12%, при этом наблюдался рост тарифа покупки потерь относительно принятого Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 г. на 13%.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017** | **Факт 2017** | **Отклонение** | |
| **тыс. руб.** | **%** |
| ИПЦ |  | 4,7% | 209 |  |  |
| Количество активов | у.е. | 67 042 | 70 061 |  |  |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб | 1 149 951 | 1 475 075 | 325 124 | 28% |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб | 988 061 | 1 920 416 | 932 355 | 94% |
| в т.ч. Амортизация | тыс. руб | 530 620 | 454 728 | -75 892 | -14% |
| Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования | тыс. руб | 474 442 |  |  |  |
| НВВ на содержание | тыс. руб | 2 612 454 | 3 395 491 | 783 037 | 30% |
| Поступление в сеть | тыс. руб | 4 195 | 4 202 | 7 | 0% |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 738 | 647 | -91 | -12% |
| Тариф покупки потерь | руб/МВтч | 1 761 | 1 988 | 227 | 13% |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб | 1 299 814 | 1 285 787 | -14 027 | -1% |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб** | **3 912 268** | **4 681 278** | **769 010** | **20%** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс.руб | 804 373 | 773 308 | -31 066 | -4% |
| **НВВ котловая** | **тыс.руб** | **4 716 641** | **4 930 035** | **213 394** | **5%** |

### 

### **Анализ фактических расходов АО «Янтарьэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям**

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 необходимые валовые выручки всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» в рамках тарифной заявки на 2017-2018 гг. не представлены расчеты Общества по расходам на оплату услуг ТСО на соответствующий год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно приказу Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2016 № 149-01э/16 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2017 год", затраты на содержание сетей территориальных сетевых организаций, учтены при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 3 299 725,87 тыс. рублей (из них затраты на содержание сетей прочих ТСО 687 271,88 тыс. руб.).

Объем потерь принят Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС от 17.11.2016 №1601/16-ДСП (выписка по региону) составляет 816,4859 млн. кВт\*ч. Цена покупки потерь электрической энергии, учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере:

1 полугодие 2017 г – 1729,43 руб./МВт\*ч;

2 полугодие2017 г – 1798,61 руб./МВт\*ч.

| **№ п/п** | **Название ТСО** | **НВВ ТСО без учета оплаты потерь на 2017 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | АО «Янтарьэнерго» | 2 612 453,99 |
| 2 | АО «Западная энергетическая компания» | 195 820,74 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» | 164 104,64 |
| 4 | АО «Региональная энергетическая компания» | 138 850,97 |
| 5 | ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») | 39 824,38 |
| 6 | ООО «Энергосеть» | 35 007,61 |
| 7 | ООО «Агроимпульс» | 27 403,42 |
| 8 | ООО «Мегаполис» | 26 896,54 |
| 9 | ООО «Дельта С» | 14 370,51 |
| 10 | МП «Теплоэлектроцентраль-8» | 14 368,86 |
| 11 | АО «МАКРО-МАКС Плюс» | 13 430,98 |
| 12 | ООО «Вальдау» | 12 859,62 |
| 13 | ЗАО «Агропродукт» | 2 401,53 |
| 14 | МКП «Калининград - ГорТранс» | 1 932,08 |
|  | **Итого** | **3 299 725,87** |

Согласно Выписке из Протокола Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2017 № 116/17, затраты на содержание сетей территориальных сетевых организаций, учтены при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год в размере 3 371 303,66 тыс. рублей (из них затраты на содержание сетей прочих ТСО 654 640,17 тыс. руб.), затраты на оплату потерь – 1 558 370,1 тыс. рублей (из них затраты на оплату потерь прочих ТСО – 94 641,65 тыс. руб.).

Объем потерь принят Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС от 30.11.2017 №1613/17-ДСП (выписка по региону) составляет 774,6370 млн. кВт\*ч. Цена покупки потерь электрической энергии, учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере:

1 полугодие 2018 г – 1 798,61 руб./МВт\*ч;

2 полугодие2018 г – 2 243,31 руб./МВт\*ч.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **НВВ ТСО без учета оплаты потерь на 2018 год, тыс. руб.** |
| 1 | АО «Янтарьэнерго» | 2 716 663,49 |
| 2 | АО «Западная энергетическая компания» | 196 606,44 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» | 171 312,56 |
| 4 | АО «Региональная энергетическая компания» | 137 347,45 |
| 5 | ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») | 40 903,60 |
| 6 | ООО «Энергосеть» | 37 425,52 |
| 7 | ООО «Агроимпульс» | 23 493,45 |
| 8 | ООО «Мегаполис» | 26 353,97 |
| 9 | МКП «Калининград - ГорТранс» | 2 102,34 |
| 10 | ЗАО «Агропродукт» | 1 046,38 |
| 11 | ООО «Теплоэлектроцентраль-8» | 17 981,85 |
| **Итого** | | **3 371 237,05** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На территории Калининградской области действует схема расчетов между территориальными сетевыми организациями «котел сверху». АО «Янтарьэнерго» является «котлодержателем» и осуществляет распределение денежных средств, полученных с потребителей региона по единым (котловым) тарифам, между электросетевыми организациями.

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

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калининградской области на 2017 год утверждены приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 22.12.2016 № 144-07э/16. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калининградской области на 2018 год утверждены приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2017 № 116-11э/17.

Исходя их представленного расчета Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области расходы на оплату услуг ТСО на 2017 и 2018 год учтены в полном объеме. Расчет стоимости услуг ТСО без учета оплаты потерь соответствует НВВ ТСО без учета оплаты потерь, учтенной по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий год.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов АО «Янтарьэнерго» на оплату услуг ТСО в 2017 году на основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между АО «Янтарьэнерго» и ТСО. Фактические расходы АО «Янтарьэнерго» на оплату услуг ТСО за 2017 год составили 773 308 тыс. руб. с учетом расходов на оплату потерь.

Суммарная величина превышения плановых расходов АО «Янтарьэнерго» на оплату услуг ТСО над фактическими, учтенными Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год, составляет 31 065 тыс. руб. Отклонение фактической величины расходов на оплату услуг прочих ТСО от плановой сложилось в основном в результате отклонений фактических объемов отпуска электрической энергии от объемов, учтенных при принятии тарифных решений на 2017 год.

**Расчет фактической стоимости услуг ТСО на 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Фактический объем полезного отпуска 2017 года, млн кВт\*ч** | | **Заявленная  мощность, МВт** | | **Одноставочный тариф, руб / МВт\*ч** | | **Двуставочный тариф** | | | | **Фактическая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2017 год, тыс. руб.** | | |
| **ставка на содержание эл. сетей, руб./ МВт\*мес.** | | **ставка на оплату технологич. расхода (потерь), руб./кВт\*ч** | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| 1 | АО «Западная энергетическая компания» | 182 | 166 | 55 | 47 | - | - | 315 774 | 325 315 | 37 | 38 | 110 260 | 98 605 | 208 865 |
| 2 | АО «Региональная энергетическая компания» | 58 | 62 | 22 | 20 | - | - | 556 345 | 564 112 | 48 | 51 | 74 694 | 70 109 | 144 803 |
| 3 | ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») | 51 | 50 | 16 | 15 | - | - | 221 789 | 217 962 | 46 | 58 | 23 007 | 22 022 | 45 028 |
| 4 | ООО «Энергосеть» | 4 | 5 | 16 | 16 | - | - | 184 269 | 184 542 | 75 | 78 | 17 829 | 17 916 | 35 745 |
| 5 | ООО «Агроимпульс» | 7 | 5 | 9 | 9 | - | - | 261 528 | 262 238 | 103 | 106 | 14 359 | 14 273 | 28 632 |
| 6 | ООО «Мегаполис» | 8 | 7 | 9 | 10 | - | - | 242 192 | 231 220 | 98 | 102 | 14 230 | 14 213 | 28 443 |
| 7 | ООО «Дельта С» | 5 | 2 | 6 | 3 | - | - | 200 685 | 195 964 | 122 | 130 | 7 907 | 3 837 | 11 744 |
| 8 | МП «Теплоэлектроцентраль-8» | 28 | 46 | 13 | 13 | - | - | 90 901 | 91 050 | 118 | 121 | 10 512 | 12 718 | 23 231 |
| 9 | АО «Оборонэнерго» | 129 | 112 | По одноставочному | | 918 | 944 | - | - | - | - | 118 006 | 105 380 | 223 386 |
| 10 | АО «МАКРО-МАКС Плюс» | 5 | 2 | По одноставочному | | 1 663 | 1 665 | - | - | - | - | 8 513 | 3 527 | 12 040 |
| 11 | ООО «Вальдау» | 5 | 2 | По одноставочному | | 1 193 | 1 215 | - | - | - | - | 6 313 | 2 933 | 9 246 |
| 12 | МКП «Калининград - ГорТранс» | 4 | 4 | По одноставочному | | 278 | 278 | - | - | - | - | 1 104 | 1 040 | 2 144 |
| **Итого** | | **487** | **464** | **145** | **132** |  |  |  |  |  |  | **406 734** | **366 574** | **773 308** |

Фактическая стоимость услуг, оказанных ТСО по двухставочным тарифам без учета оплаты потерь на 2017 в первом полугодии составляет 225 224 тыс. руб., что меньше аналогичного показателя для 2-го полугодия (233 710 тыс. руб.). Суммарная стоимость услуг ТСО по двухставочным тарифам без учета оплаты потерь в 2017 году составила 488 394 тыс. руб.

Стоимость услуг, оказанных ТСО по одноставочным тарифам в 1 полугодии превышает значение соответствующего показателя для 2-го полугодия на 15,7% и составила для 1 полугодия 133 936 тыс. руб., для 2-го – 112 880 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что АО «Янтарьэнерго» в рамках настоящей работы не были представлены обосновывающие материалы, подтверждающие фактические расходы по оплате услуг ТСО по итогам 2018 года, в связи с чем проведение факторного анализа по данной статье расходов не представляется возможным.

### **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго», проведенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при определении необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг.**

### **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитывается по формуле:



,

где:

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

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

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. АО «Янтарьэнерго» заявлена сумма корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 48 129 тыс. рублей.

Расчет произведен исходя из следующих показателей:

| **Показатель** | **Единицы измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов** | **тыс. руб.** | **48 129** |
| Подконтрольные расходы в тарифе на 2014 г. | тыс. руб. | 936 004 |
| Подконтрольные расходы в тарифе на 2015 г. | тыс. руб. | 1 003 199 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1,00% |
| ИПЦ фактический за 2015 г. | % | 12,9% |
| Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| Индекс изменения фактических активов в 2015 г. |  | 0,007 |

АО «Янтарьэнерго» заявлена сумма корректировки подконтрольных расходов на 2018 год в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере (-6 673) тыс. рублей.

Расчет произведен исходя из следующих показателей:

| **Показатель** | **Единицы измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов** | **тыс. руб.** | **-6 673** |
| Подконтрольные расходы в тарифе на 2015 г. | тыс. руб. | 1 003 199 |
| Подконтрольные расходы в тарифе на 2016 г. | тыс. руб. | 1 086 481 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1,00% |
| ИПЦ фактический за 2016 г. | % | 7,1% |
| Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| Количество активов фактическое за 2015 г. | у.е. | 64 047,01 |
| Количество активов фактическое за 2016 г. | у.е. | 65 341,67 |
| Индекс изменения фактических активов в 2016 г. |  | 0,020 |

В обосновании заявленной величины количества активов представлена Система условных единиц в формате П2.1, П2.2 за 2015, 2016 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 и 2018 годы принята величина корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в соответствии с расчетом АО «Янтарьэнерго» в полном объёме.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов тарифной заявки АО «Янтарьэнерго» Исполнитель отмечает отсутствие документального подтверждения принятого в расчет количества условных единиц:

* копии инвентарных карточек учета, принадлежащего на праве собственности с указанием инвентарных номеров и технических характеристик оборудования, введенного в 2015-2016 году.
* копии актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14) в 2015-2016 годах;
* копии актов о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1) введенных в 2015-2016 годах;

Исполнителем выполнен расчет величины корректировки подконтрольных расходов на 2018 год в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э на основании плановых и фактических показателей:

* Фактическое количество условных единиц, относящихся к АО «Янтарьэнерго», в 2014 г. принято 63 973 условных единиц;
* Фактическое количество условных единиц, относящихся к АО «Янтарьэнерго», в 2015 г. составило 62 382 условных единиц;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный на 2015 г. в соответствии с приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20.12.2013 г. № 117-11э/13, составляет 1%;
* Фактическое значение индекса потребительских цен в 2015 году в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годы от 24.11.2016 г. Минэкономразвития России равно 15,53%;
* Величина подконтрольных расходов, утвержденная на 2015 год в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2015 №213/15, составляет 936 004 тыс. руб.
* Величина подконтрольных расходов, утвержденная на 2016 год в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря2016 года № 145/16 составляет 1 003 199 тыс. руб.

| **Показатель** | **Единицы измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2014 год | тыс. руб. | 936 004 |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2015 год | тыс. руб. | 1 003 199 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1,0% |
| Значение ИПЦ | % | 15,53% |
| Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| Количество активов 2014 год, факт | у.е. | 63 973 |
| Количество активов 2015 год, факт | у.е. | 62 382 |
| ИКА |  | -0,025 |
| **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров** | **тыс. руб.** | **47 383** |

Величина корректировки подконтрольных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, рассчитанная на основании данных представленных АО «Янтарьэнерго», составляет 47 383 тыс. рублей, что не соответствует заявке и величине, учтенной Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области. Величина корректировки подконтрольных расходов по расчету Исполнителя на 746 тыс. руб. меньше заявленной АО «Янтарьэнерго» величины.

Исполнителем выполнен расчет величины корректировки подконтрольных расходов на 2018 год в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э на основании плановых и фактических показателей:

* Фактическое количество условных единиц, относящихся к АО «Янтарьэнерго», в 2015 г. принято 64 047 условных единиц;
* Фактическое количество условных единиц, относящихся к АО «Янтарьэнерго», в 2016 г. составило 65 342 условных единиц;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный на 2016 г. в соответствии с приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20.12.2013 г. № 117-11э/13 составляет 1%;
* Фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годы от 27.10.2017 г. Минэкономразвития России равно 7,1%;
* Величина подконтрольных расходов, утвержденная на 2015 год в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2015 №213/15, составляет 1 003 199 тыс. руб.
* Величина подконтрольных расходов, утвержденная на 2016 год в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря2016 года № 145/16 составляет 1 086 481 тыс. руб.

| **Показатель** | **Единицы измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2015 год | тыс. руб. | 1 003 199 |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2016 год | тыс. руб. | 1 086 481 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1% |
| Значение ИПЦ | % | 7,1% |
| Коэффициент эластичности |  | 0,75 |
| Количество активов 2015 год | у.е. | 64 047 |
| Количество активов 2016 год | у.е. | 65 342 |
| ИКА |  | 0,020 |
| **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров** | **тыс. руб.** | **-6 673** |

Величина корректировки подконтрольных расходов, в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, рассчитанная на основании данных представленных АО «Янтарьэнерго», составляет (-6 673) тыс. рублей, что соответствует заявке и величине, учтенной Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих фактические значения величины условных единиц 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 Службы и выдано предписание о проведении дополнительного анализа и пересмотре размера корректировок необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго».

С целью исключения рисков пересмотра размера корректировки необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования в составе:

* копии инвентарных карточек учета, принадлежащего на праве собственности с указанием инвентарных номеров и технических характеристик в части оборудования введенного в предыдущий период регулирования;
* копии действующих договоров аренды имущества с положением актов приема-передачи имущества с указанием технических характеристик;
* копии актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14);
* копии актов о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1);
* копии инвентарных карточек объектов основных средств (ОС 6);
* копии нормальных схем электрических соединений распределительных сетей АО «Янтарьэнерго» в разрезе районных электрических сетей;
* копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости или сведений, полученных от Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии, подтверждающие статус объектов, предлагаемых к включению в перечень оборудования для расчета условных единиц, как оборудование, которое имеет собственника, собственник которого неизвестен или в связи с отказом собственника от права собственности на него.

### **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов.**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, рассчитывается по формуле:



Корректировка производится с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов); изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность. При этом корректировка величины неподконтрольных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФАС России и решений ФАС России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. АО «Янтарьэнерго» заявлена величина корректировки неподконтрольных расходов в размере 407 388 тыс. рублей. Расчет корректировки неподконтрольных расходов сформирован исходя из фактического уровня неподконтрольных расходов 2015 г.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Единицы измерения** | **2015 год** | |
| **План** | **Факт** |
| Величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) | тыс. руб. | 535 902 | 943 290 |

На 2018 г. АО «Янтарьэнерго» заявлена величина корректировки неподконтрольных расходов в размере 483 714 тыс. рублей. Расчет корректировки неподконтрольных расходов сформирован исходя из фактического уровня неподконтрольных расходов 2016 г.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Единицы измерения** | **2016 год** | |
| **План** | **Факт** |
| Величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) | тыс. руб. | 422 260 | 905 974 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина корректировки неподконтрольных расходов по расчёту Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по факту 2015 г. составила 23 310 тыс. руб. (учтена при установлении НВВ на 2018 г.) В Выписке из Протокола отсутствует анализ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, учтенных при определении величины корректировки неподконтрольных расходов затрат, и обоснование исключения заявленных АО «Янтарьэнерго» расходов.

Величина корректировки неподконтрольных расходов по расчёту Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2018 г. составила (-7 184) тыс. руб. В Выписке из Протокола отсутствует анализ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, учтенных при определении величины корректировки неподконтрольных расходов затрат, и обоснование исключения заявленных АО «Янтарьэнерго» расходов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что величина корректировки неподконтрольных расходов на 2017 г. по расчёту Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области ниже заявки АО «Янтарьэнерго» на 384 078 тыс. рублей. При этом АО «Янтарьэнерго» величина корректировки рассчитана без учета расходов по статьям «Налог на прибыль», «Выпадающие доходы» и «Амортизация», Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величина корректировки рассчитана без учета расходов по статье «Амортизация».

Исполнителем проведен анализ расчета величины корректировки неподконтрольных расходов на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2015 год, и фактических затрат, понесенных АО «Янтарьэнерго» за 2015 год, на основании данных, представленных АО «Янтарьэнерго» в тарифной заявке.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Учтено в 2015 г. по данным АО «Янтарьэнерго», тыс. руб.** | **Факт 2015 г. по заявке АО «Янтарьэнерго», тыс. руб.** | **Учтено в 2015 г. по данным Службы, тыс. руб.** | **Факт 2015 г. по ТБР, тыс. руб.** |
| Плата за аренду имущества | 130 793 |  | 130 793 |  |
| Электроэнергия на хозяйственные нужды | 18 945 |  | 18 945 |  |
| Теплоэнергия на хозяйственные нужды | 2 226 |  | 2 226 |  |
| Услуги банков | 1 378 |  | 1 378 |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 80 971 |  | 80 971 |  |
| плата за землю | 18 803 |  | 18 803 |  |
| налог на имущество | 60 473 |  | 60 473 |  |
| прочие налоги и сборы | 1 695 |  | 1 695 |  |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 176 269 |  | 176 269 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | 121 751 |  | 121 751 |  |
| Налог на прибыль | - |  | 34 383 |  |
| Выпадающие доходы | - |  | 13 807 |  |
| Расходы социального характера из прибыли | 1 975 |  | 1 975 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **535 902** | **943 290** | **582 497** | **605 807** |

Исполнитель отмечает, что величина корректировки неподконтрольных расходов на 2018 г. по расчёту Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области ниже заявки АО «Янтарьэнерго» на (-490 898) тыс. рублей. При этом АО «Янтарьэнерго» и Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величина корректировки рассчитана без учета расходов по статьям «Налог на прибыль», «Выпадающие доходы от льготного ТП» и «Амортизация».

Исполнителем проведен анализ расчета величины корректировки неподконтрольных расходов на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2016 год, и фактических затрат, понесенных АО «Янтарьэнерго» за 2016 год, на основании данных, представленных АО «Янтарьэнерго» в тарифной заявке.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Учтено в 2016 г., тыс. руб.** | **Факт 2016 г. по заявке АО «Янтарьэнерго», тыс. руб.** | **Факт 2016 г. по ТБР, тыс. руб.** |
| Плата за аренду имущества | 129 387 |  |  |
| Электроэнергия на хозяйственные нужды | 18 776 |  |  |
| Теплоэнергия на хозяйственные нужды | 3 072 |  |  |
| Услуги банков | 912 |  |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 77 552 |  |  |
| плата за землю | 12 901 |  |  |
| налог на имущество | 62 833 |  |  |
| прочие налоги и сборы | 1 818 |  |  |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 190 902 |  |  |
| Другие прочие из прибыли | 1 659 |  |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **422 260** | **905 974** | **415 076** |

Исполнитель отмечает недостаточную документальное подтверждение фактических затрат, понесенных АО «Янтарьэнерго» в 2015 и 2016 гг. В материалах тарифных заявок на 2017 и 2018 гг. АО «Янтарьэнерго» не представлены первичные документы, подтверждающие фактические расходы в 2015 и 2016 гг.:

* оборотно-сальдовые ведомости,
* анализ счетов учета расходов и взаиморасчетов с контрагентами,
* реестры договоров и актов выполненных работ (оказанных услуг);
* налоговые декларации;
* реестры платежных поручений.

Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не запрашивала у АО «Янтарьэнерго» документы, подтверждающие обоснованность фактически понесенных расходов АО «Янтарьэнерго».

Исполнителем проведен анализ фактических неподконтрольных расходов на основании имеющихся материалов тарифной заявки АО «Янтарьэнерго».

* Аренда имущества

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, включаемые в необходимую валовую выручку регулируемых организаций по статье «Арендная плата» включаются величина амортизации, налога на имущество и других платежей, установленных законодательством Российской Федерации.

Величина фактических арендных платежей в 2015 году, согласно обосновывающим материалам к тарифной заявке АО «Янтарьэнерго», составляет 142 990 тыс. руб., при утвержденной величине – 130 793 тыс. руб.

| **Наименование статьи расходов** | **План на 2015 г., тыс. руб.** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 130 793 | 142 990 | 142 990 |
| Аренда зданий, сооружений, помещений |  | 839 | 839 |
| Аренда электросетевых объектов |  | 140 728 | 140 728 |
| Аренда транспортных средств |  | 1 007 | 1 007 |
| Аренда прочего имущества |  | 129 | 129 |

Для оценки экономически обоснованной величины фактических расходов за 2015 г. по статье «Арендная плата» необходим анализ всех действующих договоров аренды на соответствие требованиям п. 28 (5) Основ ценообразования №1178, а именно, размер расходов, не может превышать величины амортизации и налога на имущество. В представленных АО «Янтарьэнерго» материалах тарифной заявки отсутствует информация о величине амортизации и налога на имущество по действующим договорам.

Величина фактических арендных платежей в 2016 году, согласно обосновывающим материалам к тарифной заявке АО «Янтарьэнерго», составляет 122 916,5 тыс. руб., при утвержденной величине – 129 387 тыс. руб.

Исполнитель считает целесообразным исключить расходы по энергосервисным договорам в размере 29 143,9 тыс. руб., в связи с тем, что заказчик работ (АО «Янтарьэнерго») по реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности использования энергетических ресурсов, оплачивает услуги (работы) Энергосервисной компании за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов.

| **Наименование статьи расходов** | **План на 2016 г., тыс. руб.** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 129 387 | 122 916,5 | 93 772,70 |
| Аренда зданий, сооружений, помещений |  | 306,7 | 306,7 |
| Аренда электросетевых объектов |  | 92 852,1 | 92 852,10 |
| Аренда транспортных средств |  | 508,5 | 508,5 |
| Аренда прочего имущества |  | 105,4 | 105,4 |
| Энергосервисные договоры |  | 29 143,9 | 0,0 |

Для оценки экономически обоснованной величины фактических расходов за 2016 г. по статье «Арендная плата» необходим анализ всех действующих договоров аренды на соответствие требованиям п. 28 (5) Основ ценообразования №1178, а именно, размер расходов, не может превышать величины амортизации и налога на имущество. В представленных АО «Янтарьэнерго» материалах тарифной заявки отсутствует информация о величине амортизации и налога на имущество по действующим договорам.

* Плата за энергию на хозяйственные нужды.

Величина фактических затрат на электроэнергию на хозяйственные нужды в 2015 году, согласно обосновывающим материалам к тарифной заявке АО «Янтарьэнерго», составляет 15 482 тыс. руб., при утвержденной величине – 18 945 тыс. руб.

АО «Янтарьэнерго» представлен расчет полученной фактической величины расходов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации, номер договора** | **Структурное подразделение АО «Янтарьэнерго»** | **Факт 2015 г.** | | |
| **Количество энергии, тыс. кВтч** | **Тариф, руб./кВтч** | **Стоимость, тыс. руб.** |
| Договор №1434 от 03.04.2012 с ОАО «Янтарьэнергосбыт» | Западные ЭС | 1 498,6 | 2,548 | 3 818 |
| Городские ЭС | 676,896 | 2,553 | 1 728 |
| Восточные ЭС | 3167 | 2,54 | 8 044 |
| Исполнительный аппарат | 727 | 2,604 | 1 893 |
| **Итого** | **6 069,5** | **2,55** | **15 482** |

Величина фактических затрат на теплоэнергию на хозяйственные нужды в 2015 году, согласно обосновывающим материалам к тарифной заявке АО «Янтарьэнерго», составляет 3 257 тыс. руб., при утвержденной величине – 2 226 тыс. руб.

АО «Янтарьэнерго» представлен расчет полученной фактической величины расходов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации, номер договора** | **Структурное подразделение АО «Янтарьэнерго»** | **Факт 2015 г.** | | |
| **Количество энергии, тыс. Гкал** | **Тариф, руб./Гкал** | **Стоимость, тыс. руб.** |
| Договор №384 от 04.09.2003 МУП «Калининградтеплосеть» | Западные ЭС | 0,9007 | 1 507 | 1 357 |
| Договор №18-Т от 01.11.2015 ООО «Зеленоградские тепловые сети» | 0,0641 | 1 570 | 101 |
| Итого | 0,9648 | 1 511 | 1 458 |
| Договор №1905 от 23.08.2011 МУП «Калининградтеплосеть» | Городские ЭС | 0,76072 | 1532 | 1 165 |
| Договор №1970/н от 24.12.07 г. | Исполнительный аппарат | 0,422 | 1503 | 634 |
| **Итого** | | **2,146** | **1517** | **3 257** |

Однако в связи с отсутствием данных бухгалтерского учета и первичных документов, подтверждающих фактические расходы за 2015 г., невозможно подтвердить заявленный АО «Янтарьэнерго» объем экономически обоснованных фактических расходов по статье в 2015 г.

Величина фактических затрат на электроэнергию на хозяйственные нужды в 2016 году, согласно обосновывающим материалам к тарифной заявке АО «Янтарьэнерго», составляет 15 157 тыс. руб., при утвержденной величине – 18 776 тыс. руб.

АО «Янтарьэнерго» представлен расчет полученной фактической величины расходов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации, номер договора** | **Структурное подразделение АО «Янтарьэнерго»** | **Факт 2016 г.** | | |
| **Количество энергии, тыс. кВтч** | **Тариф, руб./кВтч** | **Стоимость, тыс. руб.** |
| Договор №1434 от 03.04.2012 с ОАО «Янтарьэнергосбыт» | Западные ЭС | 1 181,6 | 2,810 | 3 320 |
| Городские ЭС | 632,448 | 2,798 | 1 770 |
| Восточные ЭС | 2 949,0 | 2,764 | 8 151 |
| Исполнительный аппарат | 681,936 | 2,810 | 1 916 |
| **Итого** | **5 444,984** | **2,784** | **15 157** |

Величина фактических затрат на теплоэнергию на хозяйственные нужды в 2016 году, согласно обосновывающим материалам к тарифной заявке АО «Янтарьэнерго», составляет 3 659 тыс. руб., при утвержденной величине – 3 072 тыс. руб.

АО «Янтарьэнерго» представлен расчет полученной фактической величины расходов:

| **Наименование организации, номер договора** | **Структурное подразделение АО «Янтарьэнерго»** | **Факт 2016 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Количество энергии, тыс. Гкал** | **Тариф, руб./Гкал** | **Стоимость, тыс. руб.** |
| Договор №384 от 04.09.2003 МУП «Калининградтеплосеть» | Западные ЭС | 0,8094 | 1 761 | 1 425 |
| Договор №18-Т от 01.11.2015 ООО «Зеленоградские тепловые сети» | 0,0615 | 1 671 | 103 |
| Итого | 0,8709 | 1 755 | 1 528 |
| Договор №1576/Н от 23.08.2011 МУП коммунального хозяйства «Калининградтеплосеть» | Городские ЭС | 0,74825 | 1754,1 | 1 313 |
|  | Исполнительный аппарат | 0,466 | 1 756 | 818 |
| **Итого** | | **2,085** | **1 755** | **3 659** |

Однако в связи с отсутствием данных бухгалтерского учета и первичных документов, подтверждающих фактические расходы за 2016 г., невозможно подтвердить заявленный АО «Янтарьэнерго» объем экономически обоснованных фактических расходов по статье в 2016 г.

* Налоговые платежи, за исключением налога на прибыль.

Исполнитель отмечает отличие в значениях величины расходов, заявленных АО «Янтарьэнерго» по статье «Налоги, за исключением налога на прибыль» в смете расходов по передаче электроэнергии и в обосновывающих материалах к расчету расходов на 2017 год, где также отражен факт 2015 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Налоги, всего, в том числе: | План на 2015 г. | Факт по обосновывающим  материалам к расчету  расходов на 2017 год | Факт по смете расходов |
| Налоги, всего, в том числе: | 80 971 | 58 728 | 58 829 |
| плата за землю | 18 803 | 13 910 | 13 905 |
| налог на имущество | 60 473 | 43 209 | 43 209 |
| прочие налоги и сборы | 1 695 | 1 609 | 1 715 |

В связи с отсутствием данных бухгалтерского учета и первичных документов, подтверждающих фактические расходы по статье «Налоги, за исключением налога на прибыль» (в том числе налоговых деклараций) невозможно определить объем экономически обоснованных фактических расходов статье, подлежащий учету в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год.

Исполнитель отмечает отличие в значениях величины расходов, заявленных АО «Янтарьэнерго» по статье «Налоги, за исключением налога на прибыль» в смете расходов по передаче электроэнергии и в обосновывающих материалах к расчету расходов на 2018 год, где также отражен факт 2016 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Налоги, всего, в том числе: | План на 2016 г. | Факт по обосновывающим  материалам к расчету  расходов на 2018 год | Факт по смете расходов |
| Налоги, всего, в том числе: | 77 552 | 62 292 | 62 544 |
| плата за землю | 12 901 | 13 047 | 13 043 |
| налог на имущество | 62 833 | 47 435 | 47 675 |
| прочие налоги и сборы | 1 818 | 1 810 | 1 808 |

В связи с отсутствием данных бухгалтерского учета и первичных документов, подтверждающих фактические расходы по статье «Налоги, за исключением налога на прибыль» (в том числе налоговых деклараций) невозможно определить объем экономически обоснованных фактических расходов статье, подлежащий учету в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год.

* Отчисления на социальные нужды (ЕСН)

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.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН), заявленные АО «Янтарьэнерго» в составе неподконтрольных расходов при корректировке неподконтрольных расходов на 2017 г., рассчитаны от фактического фонда оплаты труда за 2015 год (685 798 тыс. руб.)

Исполнителем проведен анализ материалов, представленных АО «Янтарьэнерго» в составе тарифной заявки. Фактический уровень расходов на оплату труда в 2015 году превысил утвержденный на 102 126 тыс. руб., при общем превышении фактической величины подконтрольных расходов в 2015 году над утвержденной величиной на 201 549 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено на 2015,**  **тыс. руб.** | **Факт**  **2015 г.,**  **тыс. руб.** | **Отклонение,**  **тыс. руб.** |
| Расходы на оплату труда | 583 672 | 685 798 | 102 126 |
| Итого подконтрольные | 1 003 199 | 1 204 748 | 201 549 |

Таким образом, величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету в составе неподконтрольных расходов 2015 года при корректировке необходимой валовой выручки, рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2015 год по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2015 году.

**Расчет отчислений на социальные нужды, принимаемых в составе неподконтрольных расходов 2015 при корректировке необходимой валовой выручки**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **2015 г., тыс. руб.** |
| Расходы на оплату труда, факт | 685 798 |
| Отчисления на социальные нужды, факт | 198 762 |
| Процент отчислений на социальные нужды факт | 29% |
| Расходы на оплату труда, принимаемы в целях расчета отчислений на социальные нужды с учетом непревышения уровня, учтенного в составе подконтрольных расходов 2015г. | 583 672 |
| Отчисления на социальные нужды, рассчитанная величина | 169 163 |

По расчету исполнителя величина отчислений на социальные нужды за 2015 год, принимаемая в составе неподконтрольных расходов при корректировке необходимой валовой выручки составляет 169 163 тыс. руб., что ниже величины, заявляемой АО «Янтарьэнерго», на 29 599 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено на 2015 г., тыс. руб.** | **Заявка АО «Янтарьэнерго» факт, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя факт, тыс. руб.** | **Отклонение от заявки, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Отчисления на социальные нужды | 176 269 | 198 762 | 169 163 | -29 599 |

Отчисления на социальные нужды (ЕСН), заявленные АО «Янтарьэнерго» в составе неподконтрольных расходов при корректировке неподконтрольных расходов на 2018 г., рассчитаны от фактического фонда оплаты труда за 2016 год (689 337 тыс. руб.)

Исполнителем проведен анализ материалов, представленных АО «Янтарьэнерго» в составе тарифной заявки. Фактический уровень расходов на оплату труда в 2016 году превысил утвержденный на 57 211 тыс. руб., при общем превышении фактической величины подконтрольных расходов в 2016 году над утвержденной величиной на 192 986 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено на 2016,**  **тыс. руб.** | **Факт**  **2016 г.,**  **тыс. руб.** | **Отклонение,**  **тыс. руб.** |
| Расходы на оплату труда | 632 126 | 689 337 | 57 211 |
| Итого подконтрольные | 1 086 481 | 1 279 466 | 192 986 |

Таким образом, величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету в составе неподконтрольных расходов 2016 года при корректировке необходимой валовой выручки, рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2016 год по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2016 году.

**Расчет отчислений на социальные нужды, принимаемых в составе неподконтрольных расходов 2016 при корректировке необходимой валовой выручки**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **2016 г., тыс. руб.** |
| Расходы на оплату труда, факт | 689 337 |
| Отчисления на социальные нужды, факт | 199 352 |
| Процент отчислений на социальные нужды факт | 29% |
| Расходы на оплату труда, принимаемы в целях расчета отчислений на социальные нужды с учетом непревышения уровня, учтенного в составе подконтрольных расходов 2016г. | 632 126 |
| Отчисления на социальные нужды, рассчитанная величина | 182 807 |

По расчету исполнителя величина отчислений на социальные нужды за 2016 год, принимаемая в составе неподконтрольных расходов при корректировке необходимой валовой выручки составляет 182 807 тыс. руб., что ниже величины, заявляемой АО «Янтарьэнерго», на 16 545 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено на 2016 г., тыс. руб.** | **Заявка АО «Янтарьэнерго» факт, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя факт, тыс. руб.** | **Отклонение от заявки, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Отчисления на социальные нужды | 190 902 | 199 353 | 182 808 | -16 545 |

* Расходы по Налогу на прибыль

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

В соответствии с данными бухгалтерского учета за 2015 год налог на прибыль в соответствии с Отчетом о финансовых результатах АО «Янтарьэнерго» за январь-декабрь 2015 г. по виду деятельности передача электрической энергии отсутствует.

| **Наименование показателя** | **2015 г.** |
| --- | --- |
|
| **Выручка, в том числе** | **4 399 499** |
| выручка от передачи электроэнергии | 3 987 181 |
| выручка от тех. присоединения | 287 310 |
| доходы от аренды, выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг | 125 008 |
| **Себестоимость продаж** | **(3 706 766)** |
| себестоимость передачи электроэнергии | (3 585 427) |
| себестоимость тех. присоединения | (41 785) |
| себестоимость услуг аренды, себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг | (79 554) |
| **Валовая прибыль/убыток** | **692 733** |
| Коммерчески расходы | 0 |
| Управленческие расходы | (376 957) |
| Прибыль/убыток от продаж | 315 776 |
| Доходы от участия в других организациях | 3 634 |
| Проценты к получению | 3 242 |
| Проценты к уплате | (378 623) |
| Прочие доходы | 86 910 |
| Прочие расходы | (474 867) |
| **Прибыль/убыток до налогообложения** | **(443 928)** |
| Текущий налог на прибыль |  |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 6 565 |
| Изменение отложенных налоговых активов | 55 666 |
| Прочее | (504) |
| **Чистая прибыль/убыток** | **(382 202)** |

Таким образом, при утвержденной плановой величине налога на прибыль на 2015 г. в размере 34 383 тыс. руб. и фактически отсутствовавшем налоге на прибыль корректировка по статье составляет (-34 383) тыс. руб.

В соответствии с данными бухгалтерского учета за 2016 год налог на прибыль в соответствии с Отчетом о финансовых результатах АО «Янтарьэнерго» за январь-декабрь 2016 г. по виду деятельности передача электрической энергии отсутствует.

| **Наименование показателя** | **2016 г.** |
| --- | --- |
|
| **Выручка, в том числе** | **5 322 704** |
| выручка от передачи электроэнергии | 4 515 214 |
| выручка от тех. присоединения | 669 290 |
| доходы от аренды, выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг | 138 200 |
| **Себестоимость продаж** | **(3 997 968)** |
| себестоимость передачи электроэнергии | (3 879 015) |
| себестоимость тех. присоединения | (42 170) |
| себестоимость услуг аренды, себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг | (76 783) |
| **Валовая прибыль/убыток** | **1 324 736** |
| Коммерчески расходы | 0 |
| Управленческие расходы | (219 748) |
| Прибыль/убыток от продаж | 1 104 988 |
| Доходы от участия в других организациях | 1 855 |
| Проценты к получению | 37 052 |
| Проценты к уплате | (490 898) |
| Прочие доходы | 240 676 |
| Прочие расходы | (368 897) |
| **Прибыль/убыток до налогообложения** | **524 776** |
| Текущий налог на прибыль |  |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | (4 987) |
| Изменение отложенных налоговых активов | (110 633) |
| Прочее | (413) |
| **Чистая прибыль/убыток** | **408 743** |

Таким образом, при утвержденной плановой величине налога на прибыль на 2016 г. в размере 51 008 тыс. руб. и фактически отсутствовавшем налоге на прибыль корректировка по статье составляет (-51 008) тыс. руб.

В целях учета экономически обоснованной величины расходов по налогу на прибыль в составе неподконтрольных расходов Исполнитель рекомендует предоставлять в составе пакета обосновывающих документов:

* налоговые декларации по налогу на прибыль организаций,
* показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» – форма 1.3,
* расшифровки расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям – форма 1.6.
* Выпадающие доходы от льготного ТП

Выпадающие доходы от льготного присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 руб., заявлены АО «Янтарьэнерго» по предварительному расчету за 2015 г. в размере 142 570 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Утверждено на 2015 г., тыс. руб.** | **Факт АО «Янтарьэнерго», тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | 121 751 | 264 321 | 142 570 |

Исполнитель отмечает, что по рассматриваемой статье не представлено обосновывающих материалов, а именно договоров на осуществление технологического присоединение, актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение, подтверждающих заявленную величину и экономическую обоснованность расходов.

* Расходы по статьям «Другие прочие расходы из прибыли», «Расходы социального характера из прибыли»

Исполнитель отмечает, что по рассматриваемым статьям АО «Янтарьэнерго» не представлены расшифровка заявленных фактических расходов, первичные документы, подтверждающие величину и экономическую обоснованность заявленных расходов за 2015 и 2016 гг.

По результатам проведенного анализа величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 2015 года Исполнитель отмечает:

* Недостаточное документальное подтверждение заявленных фактических расходов за 2015 год со стороны АО «Янтарьэнерго».
* Выписка из Протокола не содержит позиции Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в части обоснования величины неподконтрольных расходов, учтённых при проведении корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 2015 года.
* Сводные результаты анализа по статьям подконтрольных расходов за 2015 г. представлены в таблице

|  | **По данным АО «Янтарьэнерго»** | | **По данным Службы** | | **Факт позиция Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Учтено в 2015 г., тыс. руб.** | **Факт 2015 г., тыс. руб.** | **Учтено в 2015 г., тыс. руб.** | **Факт 2015 г. по ТБР, тыс. руб.** |
| Плата за аренду имущества | 130 793 | 142 990 | 130 793 |  | 142 990 |
| Электроэнергия на хозяйственные нужды | 18 945 | 15 482 | 18 945 |  | 15 482 |
| Теплоэнергия на хозяйственные нужды | 2 226 | 3 257 | 2 226 |  | 3 257 |
| Услуги банков | 1 378 |  | 1 378 |  |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 80 971 | 58 728 | 80 971 |  | 58 728 |
| плата за землю | 18 803 | 13 910 | 18 803 |  | 13 910 |
| налог на имущество | 60 473 | 43 209 | 60 473 |  | 43 209 |
| прочие налоги и сборы | 1 695 | 1 609 | 1 695 |  | 1 609 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 176 269 | 198 762 | 176 269 |  | 169 163 |
| Налог на прибыль |  |  | 34 383 |  | 0 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | 121 751 | 264 321 | 121 751 |  | 121 751 |
| Расходы социального характера из прибыли | 1 975 | 16 956 | 1 975 |  | 16 956 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **535 902** | **700 496** | **568 691** | **592 000** | **528 327** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов\*** |  | **164 594** |  | **23 310** | **-38 986** |

\* АО «Янтарьэнерго» заявлена величина корректировки без учета налога на прибыль. Исполнителем при расчете корректировки учитывались плановые расходы по налогу на прибыль.

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области заявлена величина корректировки с учетом выпадающих доходов (комментарии о составе данной статьи отсутствуют). Исполнителем при формировании плановых и фактических значений по данным Службы не учитывались данные доходы в целях сопоставимости.

На основании вышеизложенного Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области корректировки неподконтрольных расходов в размере 23 310 тыс. руб. в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих фактическую величину и экономическую обоснованность неподконтрольных расходов за 2015 год, 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 Службы и выдано предписание о проведении дополнительного анализа и пересмотре размера корректировок необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго».

По результатам проведенного анализа величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 2016 года Исполнитель отмечает:

* Недостаточное документальное подтверждение заявленных фактических расходов за 2016 год со стороны АО «Янтарьэнерго».
* Выписка из Протокола не содержит позиции Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в части обоснования величины неподконтрольных расходов, учтённых при проведении корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 2016 года.
* Сводные результаты анализа по статьям подконтрольных расходов за 2016 г. представлены в таблице

| **Наименование статьи расходов** | **Учтено в 2016 г., тыс. руб.** | **Факт 2016 г. по предложению АО «Янтарьэнерго», тыс. руб.** | **Факт 2016 г. по ТБР, тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Плата за аренду имущества | 129 387 | 122 917 |  | 93 772,70 |
| Электроэнергия на хозяйственные нужды | 18 776 | 15 157 |  | 15 157 |
| Теплоэнергия на хозяйственные нужды | 3 072 | 3 659 |  | 3 659 |
| Услуги банков | 912 | - |  | - |
| Налоги, всего, в том числе: | 77 552 | 62 292 |  | 62 292 |
| плата за землю | 12 901 | 13 047 |  | 13 047 |
| налог на имущество | 62 833 | 47 435 |  | 47 435 |
| прочие налоги и сборы | 1 818 | 1 810 |  | 1 810 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 190 902 | 199 353 |  | 182 808 |
| Налог на прибыль | 51 008 | - |  | 0 |
| Другие прочие из прибыли | 1 659 | 19 469 |  | 19 469 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **473 268** | **422 847** | **415 076** | **377 158** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов\*** | **-** | **-50 421** | **-7 184** | **-96 110** |

\*АО «Янтарьэнерго» заявлена величина корректировки без учета налога на прибыль. Исполнителем при формировании плановых и фактических значений учитывались расходы по налогу на прибыль.

На основании вышеизложенного Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области корректировки неподконтрольных расходов в размере (-7 184) тыс. руб. в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих фактическую величину и экономическую обоснованность неподконтрольных расходов за 2016 год, 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 Службы и выдано предписание о проведении дополнительного анализа и пересмотре размера корректировок необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго».

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов по статье «корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра» на очередной период регулирования в составе:

* оборотно-сальдовые ведомости,
* анализ счетов учета расходов и взаиморасчетов с контрагентами,
* акты выполненных работ (оказанных услуг);
* налоговые декларации;
* платежные поручения;
* показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» – форма 1.3,
* расшифровки расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям – форма 1.6.

### **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.**

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

,

где:

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

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

 - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанный в [пункте 6](#Par54) Методических указаний;

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

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

Указанные расходы определяются, в том числе, с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» заявлена величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2015 году в размере 100 009 тыс. рублей, исходя из следующих значений:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **2015 год** | |
| **план** | **факт** |
| 1 | Объем отпуска электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 4 181,09 | 4 154,37 |
| 2 | Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 1 595,30 | 1 740,56 |
| 3 | Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 17,83% | - |

В обоснование заявленной величины корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку технологического расхода электрической энергии на 2017 год Обществом были предоставлены следующие обосновывающие документы:

* Пояснительная записка на 2017 год;
* Расчет выпадающих доходов по итогам финансово - хозяйственной деятельности АО "Янтарьэнерго" за 2015 год;
* Копии актов приема-передачи № 1-12 электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» за 12 месяцев 2015 года;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У 1/2 от 31 марта 2015г к акту приема-передачи № 1 от 31 января 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У/9 от 31 октября 2015г к акту приема - передачи № 1 от 31 января 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У/2 от 31 декабря 2015г к акту приема-передачи № 2 от 28 февраля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 2/8 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 2 от 28 февраля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У/3 от 31 декабря 2015г к акту приема-передачи № 3 от 31 марта 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 3/7 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 3 от 31 марта 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 1/1 от 31 мая 2015г к акту приема-передачи № 4 от 30 апреля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 4/6 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 4 от 30 апреля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 5/5 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 5 от 31 мая 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 7/3 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 7 от 31 июля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 8/2 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 8 от 31 августа 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 9/1 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 9 от 30 сентября 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 9/1 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 9 от 30 сентября 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копии протоколов разногласий к актам приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь № 1, 2, 4 за январь, февраль, апрель 2015 года;
* Копии протоколов урегулирования разногласий к корректировочным актам приема-передачи № 1/9, 2/8, 1/1, 5/5, 7/3, 8/2, к актам приема - передачи № 1, 2, 4, 5, 7, 8 электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» в 2015 году.

АО «Янтарьэнерго» при расчете НВВ на 2018 год заявлена величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2016 году в размере 153 118 тыс. рублей, исходя из следующих значений:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **2016 год** | |
| **план** | **факт** |
| 1 | Объем отпуска электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 4 160,77 | 4 229,81 |
| 2 | Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 1 706,31 | 1 882,17 |
| 3 | Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 17,83% | - |

В обоснование заявленной величины корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку технологического расхода электрической энергии на 2018 год Обществом были предоставлены следующие обосновывающие документы:

* Пояснительная записка на 2017 год;
* Расчет выпадающих доходов по итогам финансово - хозяйственной деятельности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Копии актов приема-передачи № 1-12 электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» в 2016 году;
* Копии счетов-фактуры по оплате технологического расхода (потерь) электроэнергии АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Копии корректировочных актов приема-передачи к актам приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях в 2016 году;
* Копии корректировочных счетов-фактуры по оплате технологического расхода (потерь) электроэнергии АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Копии протоколов разногласий к корректировочным актам приема-передачи.

Помимо заявленных величин корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2015 г. в составе заявки на 2017, АО «Янтарьэнерго» в расчет НВВ также включает недополученные выпадающие доходы по итогам финансово-хозяйственной деятельности, в т.ч. в части изменения полезного отпуска и цен на покупку технологического расхода электрической энергии за 2013-2014 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Выпиской из Протокола от 23.12.2016 г. № 145/16 Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области учитывает в тарифном регулировании на 2017 год величину корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2015 г. в размере 22 093 тыс. руб.

Кроме того, Служба учитывает в тарифном регулировании на 2017 год остаток экономически обоснованных расходов АО «Янтарьэнерго» по данной статье, не учтенных Службой по факту 2013 и 2014 гг. в размере:

* 2013 год – 19 923 тыс. руб.;
* 2014 год – 47 981 тыс. руб.

Составляющие расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, приведенные Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в Выписке из Протокола указаны в таблица х ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2013 год** | |
| **план** | **факт** |
| 1 | Объем отпуска электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 4 058,34 | 4 119,04 |
| 2 | Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 1 446,26 | 1 480,69 |
| 3 | Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 13,42 | - |

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2014 год** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| 1 | Объем отпуска электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 4 338,79 | 4 198,36 |
| 2 | Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 1 503,16 | 1 617,15 |
| 3 | Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 17,94 | - |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2015 год** | |
| **план** | **факт** |
| 1 | Объем отпуска электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 4 181,09 | 4 154,37 |
| 2 | Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 1 595,30 | 1 740,56 |
| 3 | Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 17,83 | - |

В соответствии с Выпиской из Протокола от 23.12.2016 г. № 145/16 Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области учитывает в тарифном регулировании на 2018 год величину корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2016 г. в размере 153 118 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 год** | |
| **план** | **факт** |
| 1 | Объем отпуска электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 4 181,09 | 4 154,37 |
| 2 | Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 1 595,30 | 1 740,56 |
| 3 | Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 17,83 | - |

Кроме того, Служба учитывает в тарифном регулировании на 2018 год остаток экономически обоснованных расходов АО «Янтарьэнерго» по данной статье, не учтенных Службой по факту 2015 гг. в размере 77 916,4 тыс. руб. (с учетом частичной корректировки в составе НВВ на 2017 г.).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании предоставленных данных Исполнитель отмечает, что принятая на 2018 Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2016 года в размере 153 118 рублей соответствует величине, заявленной АО «Янтарьэнерго».

Учет Службой величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2015 года произведен в полном объеме с учетом включения остатка в НВВ 2018 года.

На основании предоставленных обосновывающих материалов Исполнителем проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по формуле 8 Методических указаний № 98-э.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, учтённый Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при расчете необходимой валовой выручи АО «Янтарьэнерго» на 2015 год в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2014 № 169/14 составляет 4 181,52 млн кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, в 2015 году составляет 4 154,37 млн кВт\*ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2014 № 169/14 составляет 17,83%;

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 году, в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2014 № 169/14 составляет 1 595,3 руб./МВт\*ч.

Согласно актам приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях между потребителем (АО «Янтарьэнерго») и гарантирующим поставщиком АО «Янтарьэнергосбыт» в 2015 году, Исполнителем проведен анализ фактической цены покупки потерь.

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки составляет 100 009 тыс. руб., что соответствует расчету АО «Янтарьэнерго» и величине, принятой Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (с учетом остатка, учтенного в составе НВВ 2018 года).

Исполнитель отмечает, что величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с отличием объема отпуска электрической энергии и фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2015 г. должна быть учтена регулятором в полном объеме в составе НВВ на 2017 год. В случае перераспределения величины корректировки на последующие периоды регулирования с целью сглаживания темпов роста тарифов на передачу электрической энергии, перераспределение должно быть произведено в соответствии с п. 7 Основ ценообразования.

На основании предоставленных обосновывающих материалов Исполнителем проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по формуле 8 Методических указаний № 98-э.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, учтённый Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при расчете необходимой валовой выручи АО «Янтарьэнерго» на 2016 год в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2015 № 213/15 составляет 4 160,90 млн кВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, в 2016 году составляет 4 229,81 млн кВт\*ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2015 № 213/15 составляет 17,77%.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 году, в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2015 № 213/15 составляет 1 686,35 руб./МВт\*ч.

Согласно актам приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях между потребителем (АО «Янтарьэнерго») и гарантирующим поставщиком АО «Янтарьэнергосбыт» в 2016 году, Исполнителем проведен анализ фактической цены покупки потерь.

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки составляет 153 117,7 тыс. руб., что соответствует расчету АО «Янтарьэнерго» и величине, принятой Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

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

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнении инвестиционной программы, производится по формуле:

,

где:

 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения (последнее - в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17);

 - инвестиционная программа, утвержденная на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования;

С 2018 г. (в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17) - 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-2) долгосрочного периода регулирования.

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

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

С 2018 следующее утратило силу (в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17):

В случае, если договорная схема распределительной сетевой компании предполагает взаиморасчет по одноставочному тарифу, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле (10):

 (10),

где:

 - полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-1)-й год долгосрочного периода регулирования;

 - полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

,  - соответственно плановая и фактическая доля необходимой валовой выручки в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам.

* + 1. **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год АО «Янтарьэнерго» сформировано предложение по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год. В соответствии с расчетом АО «Янтарьэнерго» предлагаемая величина корректировки составляет 0 рублей. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **2015 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы |  | тыс. руб. | 417 442 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы |  | тыс. руб. | 417 442 |
| 3 | Финансирование инвестиционной программы |  | тыс. руб. | 417 442 |
| 4 |  | - | о.е. | 1,0 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | *BiкоррИП* | тыс. руб. | 0 |

Расчетная величина собственных средств АО «Янтарьэнерго» на финансирование инвестиционной программы для расчета величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы заявлена электросетевой организацией в размере фактического использования амортизационных отчислений на финансирование инвестиционной программы - в соответствии с отчетом о реализации ИПР АО «Янтарьэнерго» за 2015 год (приложение 6.2. «Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы»).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2015 год учтена согласно предложению электросетевой организации - в размере 0 руб.

Дополнительной или более подробной информации об определении величин составляющих рассматриваемой корректировки НВВ в рамках Выписки из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря 2016 года № 145/16 не приводится.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках проведения экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнителем принималась к учету информация согласно отчету о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2015 год и утвержденной Минэнерго России в установленном порядке (приказ от 30.09.2015 № 709) корректировке инвестиционной программе на 2015 год.

Исполнитель обращает внимание, что в составе Выписки из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря 2016 года № 145/16 информации о пообъектном анализе исполнения инвестиционной программы за 2015 год, проводимом с целью определения экономически обоснованного уровня фактически использованных собственных тарифных источников, не представлено.

На основе информации согласно скорректированной в 2015 году инвестиционной программе и информации из формы «Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы» согласно отчету о реализации инвестиционной программы за 2015 год Исполнителем проведен сравнительный анализ структуры источников финансирования.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2015 год**

| **№ п/п** | **Показатели** | **План  (ИПР от 30.09.2015), тыс. руб.** | **Факт  (Отчет за 2015 год), тыс. руб.** | **Факт/ план, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **318,72** | **647,00** | **203%** |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции | - | - | - |
| 1.2. | Амортизация основных средств | 184,35 | 462,47 | 251% |
| 1.2.1. | учтенная в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче эл. энергии на 2015 год | 184,35 | 417,44 | 226% |
| 1.3. | Возврат налога на добавленную стоимость | 134,37 | 128,35 | 96% |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0 | 56,18 | - |
| **2** | **Привлеченные средства** | **1 387,90** | **575,64** | **41%** |
| 2.1. | Бюджетное финансирование | 825,73 | 233,92 | 28% |
| 2.2. | Прочие привлеченные средства | 562,17 | 341,72 | 61% |

По результатам проведенного анализа структуры источников финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» Исполнитель отмечает наличие отклонений фактического использования источников финансирования от их утвержденного планового уровня.

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации ИПР за 2015 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, а также для оценки уровня исполнения утвержденной инвестиционной программы Исполнителем проведен пообъектный анализ фактического финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, реализующимся в 2015 году. В связи с отсутствием в отчетных формах об исполнении инвестиционной программы (в соответствии с форматами, утвержденными приказом Минэнерго России от 24.03.2010 № 114) детализированной информации о распределении общего объема финансирования инвестиционных проектов по источникам финансирования анализ выполнен исходя из общего объема планового и фактического финансирования.

По результатам проведенного пообъектного анализа Исполнитель отмечает наличие инвестиционных проектов (в количестве 614 единиц), финансирование капитальных вложений в отношении которых осуществлено при отсутствии утвержденной полной стоимости строительства и плана финансирования на 2015 год. Информация о величине остаточной стоимости данных инвестиционных проектов в составе отчета о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2015 год не представлена, что не позволяет подтвердить предельную (или оценочную - до момента утверждения проектно-сметной документации (далее – ПСД)) величину финансирования, необходимого для реализации данных инвестиционных проектов. Фактический объем финансирования данных инвестиционных проектов в 2015 году составил 353,44 млн руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что для приведенных инвестиционных проектов в составе отчета о реализации ИПР электросетевой организацией представлено обоснование сформированного внепланового финансирования – в виде реквизитов заключенных договоров на осуществление технологическое присоединение, а таже иных договор, подтверждающих выполнение работ в рамках реализующихся инвестиционных проектов.

**Фактическое финансирование инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную ПСД или оценку величины полной стоимости строительства**

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Объем финансирования, млн. руб. с НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | **Причины отклонений** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | **-** | **353,44** | **353,44** |  |
| 1 | Реконструкция ВЛ 15 кВ № 15-191 (инв.№ 5115272) в г. Багратионовске | **-** | 1,06 | 1,06 | Дог №964/10/11 от 18.11.2011 |
| 2 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 84-ул.Катина инв. № 5428925 в г.Калининграде | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 1167/10/13 от 31.10.2013 |
| 3 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 93-01 (инв.№ 5006912) в п.Высокое Славского района | **-** | 1,37 | 1,37 | Дог № В-285/11 от 12.08.2011 |
| 4 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 01-10 до оп. 7 (инв.№ 532101603) в п. Псковское Озерского района | **-** | 0,37 | 0,37 | Дог № В-220/11 от 14.06.2011 |
| 5 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 221-6 (инв.№ 5113958) в п. Суходолье Гвардейского района | **-** | 0,31 | 0,31 | Дог № 360/07 д/с 2 от 31.01.2012 |
| 6 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП 31-02 до оп. 30 (инв. № 500671703) п. Тимирязево Славского р-на | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 2301/12 от 28.12.2012 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 20-7 (инв.№ 5113816) в п.Знаменск, ул.Шоссейная Гвардейского района | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 1359/12 от 10.08.2012 |
| 8 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 41-12 (инв.№ 5114063), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 41-12 в п.Поваровка Зеленоградского района | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 588/06/12 от 04.07.2012 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от Т 09.27 (инв.№ 5115710) в п.Светлое Гурьевского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 543/06/13 от 17.06.2013 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 146-14 (инв.№ 5114798) в п.Первомайское Гурьевского района | **-** | 0,44 | 0,44 | Дог № 1083/13 д/с 1 от 08.06.2013 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 06-1 (инв.№ 5115932) в п.Поддубное Гурьевского района | **-** | 0,24 | 0,24 | Дог № 1754/12 д/с 1 от 07.09.2015 |
| 12 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 47-5 (инв.№5115028) в п. Большое Исаково Гурьевского района | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 2788/11 от 28.12.2011 |
| 13 | Реконструкция ВЛ 0.4 кв от ТП 128-10 (инв. № 5114164) в Зеленоградском районе, в п. Кузнецкое, ул. Новая | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог №1319/14 от 22.05.2014 |
| 14 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 48-2 (инв.№ 5114066), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 48-2 в п.Луговское, Зеленоградского района | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 1918/12 от 05.10.2012 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 0,4 кв от ТП 128-10 (инв. № 5114164) в п. Кузнецкое Зеленоградского р-на | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 485/14 от 18.03.2014 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП 40-20 (инв.№ 532120403) в п. Фурмановка Нестеровского р-на | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог № 1029/13 от 25.06.2013 |
| 17 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 01-26 (инв.№ 53210270) по ул.Лесной в п.Плавни Озерского района | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог № 2207/13 от 04.09.2013 |
| 18 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ СП-820 - ул.Ямская (инв.№ 5428759) в г.Калининграде | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 2406/12 от 28.11.2012 |
| 19 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 169-1 (инв.№ 5114196) в п. Янтарный | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 763/09/11 д/с 3 от 07.02.2014 |
| 20 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 09-5 (инв.№ 5115319) в п.Мушкино Багратионовского района | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 969/14 от 25.04.2014 |
| 21 | Реокнструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 55-04 (инв.№ 5114095) в г.Зеленоградске Зеленоградском районе | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 1089/02/15 от 02.03.2015 |
| 22 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 215-13 (инв.№ 5115243) в п.Марийское Багратионовского района (второй этап) | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 3345/13 от 13.12.2013 |
| 23 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 191-6 (Л-1) (инв.№ 5115170) в п.Знаменское Багратионовского район | **-** | 1,03 | 1,03 | Дог №936/10 от 11.06.2010 |
| 24 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 06-17 (инв.№5115212) в п. Заречное Багратионовского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 200/14 от 13.02.2014 |
| 25 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 181-14 (инв.№ 5115409) в пос.Совхозное Багратионовского района | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 2441/13 от 11.09.2013 |
| 26 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 256-43 в п.Клинцовка Зеленоградского района (взамен ТЗ № 72.СЭРС.2013/ЗЭС-24) | **-** | 0,37 | 0,37 | Дог № 2284/13 от 30.08.2013 |
| 27 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 20-01 (инв.№ 5321393 ) в п.Синявино, Гусевского района | **-** | 0,75 | 0,75 | Дог № 538/13 от 24.05.2013 |
| 28 | Реконструкция ВЛ 0.4/0.23 кВ Л-1 от ТП 47-04 (инв. № 5115027) в п.М.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 551/14 д/с № 2 от 20.05.2015 |
| 29 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ПС В-61 (инв.№ 5321182) по ул.Маяковского в г.Нестерове | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 2867/04/15 от 30.04.2015 |
| 30 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП 68-32 (инв.№ 5321546) в п.Мичуринское Гусевского района | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 6280/08/15 от 07.09.2015 |
| 31 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-1 от ТП 06-40 (инв.№ 5321589) в пос.Красноярское Озерского района | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 2341/04/15 от 11.08.2015 |
| 32 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 116-1 (инв. № 5114151) в п.Кумачево, Зеленоградского района | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 143/11 от 18.02.2011 |
| 33 | Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 128-1 (инв. №5114155) в п. Павлинино Зеленоградского района. | **-** | 0,28 | 0,28 | Дог № 2408/10 от 17.12.2010 |
| 34 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 39-09 (инв.№ 5114043) в п.Отрадное, пер.Первомайский, дом № 4А, кад.№ 39:17:020013:1 | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 6077/08/15 от 26.08.2015 |
| 35 | Реконструкция ТП 06-06 (инв.№ 5146359), строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 06-06 в п.Поддубное Гурьевского района | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 1309/10/14 от 20.10.2014 |
| 36 | Реконструкция участка ВЛ 15-456/8 (инв.№ 5321180) от оп. № 54 до ТП 56-42 в Нестеровском районе | **-** | 1,15 | 1,15 | Вынос воздушной ЛЭП, выполненной "голым" проводом с территории детского оздоровительного лагеря. Прокладка КЛ 15 кВ за пределами границ зем. участка. Предписание Ростехназдора о предотвращение несчастного случая от поражения эл.током . |
| 37 | Реконструкция ВЛ 15 кВ 15-106 (инв.№ 5113994) в р-не п. Люблино | **-** | 0,01 | 0,01 | Предотвращение аварий на уч-ке между опорами №59до №66 (заболочен) с отключением социально-значимых объектов - артскважина, школа, котельная в п. Переславское |
| 38 | Реконструкция ОРУ ПС 110/35/15 кВ О-10 "Зеленоградск" (инв.№ 5149951) с установкой и наладкой новой ячейки 15кВ на I секции ОРУ 110/35/15кВ. Строительство новой ВЛ 15 кВ от ОРУ 15 кВ ПС О-10 до ПС В-8 (инв." 5147925). Реконструкция КЛ 15-55 (инв.№ 5113983). Реконструкция ТП 158-2 (инв.№ 5149898). Строительство 2-х кабельных линий 15 кВ (нов.) от ТП 158-2 до ТПн (ООО "Семерка). | **-** | 0,84 | 0,84 | Дог № 526/06/11 от 14.09.2011 |
| 39 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС О-4 "Черняховск" (монтаж ДГК 15 кВ на II с.ш. 15 кВ, замена ДГК и трансформатора ДГК на I с.ш. 15 кВ) | **-** | 0,20 | 0,20 | Дог № 1045/11/12 от 17.12.2012 |
| 40 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС О-35 "Космодемьяновская" с наладкой резервной ячейки с вакуумным выколючателем на 2-ой секции 15 кВ (инв.№ 5146310) | **-** | 1,21 | 1,21 | Дог № 675/07/10 д/с 8 от 28.07.2014 |
| 41 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС 110/15 кВ О-51 "Гвардейская", строительство двух КТП 15/0.4 кВ, двух ЛЭП 15 кВ от ПС О-51 "Гвардейская" до КТПн 15/0.4 кВ по ул.Станционной, 3А в г.Гвардейске | **-** | 0,84 | 0,84 | Дог № 1153/09/14 от 23.09.2014 |
| 42 | Реконструкция ВЛ 15-189 (инв.№ 5115267), реконструкция ТП 189-4 (инв.№ 5146697), строительство КЛ 0.4 кВ от ТП 189-4 в г.Багратионовске | **-** | 1,79 | 1,79 | Дог № 1397/12/13 от 04.06.2014 |
| 43 | Установка дугогасящих катушек и трансформаторов дугогасящих катушек на ПС О-30 "Московская" | **-** | 3,76 | 3,76 | Дог №773/08/10 от 31.08.2010 |
| 44 | Реконструкция ЗРУ 10 кВ (инв.№ 5142283) на ПС О-48 "Молокозаводская" с установкой вакуумного выключателя в линейной ячейке на 1-ой секции и установкой новой линейной ячейки с вакуумным выключателем на 2-ой секции | **-** | 0,41 | 0,41 | Дог № 717/07/12 от 30.10.2012 |
| 45 | Реконструкция ПС В-67 (инв № 5147867) в г. Пионерский | **-** | 3,11 | 3,11 | Дог № 361/04/14 от 10.06.2014 |
| 46 | Реконструкция ТП-333 (инв.№ 5456142), строительство двух КЛ 1 кВ ТП-333, ТП-359 - РЩн по ул.Зои Космодемьянской в г.Калининграде | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог №777/08/12 от 05.12.2012; Дог №386/04/14 от 28.05.2014 |
| 47 | Реконструкция ТП 15/0.4 кВ № 101-6 (инв.№ 5150270) в п.Космодемьянского г.Калининграда | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 708/07/13 от 19.07.2013 |
| 48 | Реконструкция ВЛ 15 кВ № 15-26 (инв.№ 5113784) и ВЛ 15 кВ № 15-249 (инв.№ 5115809), строительство ВЛ 15 кВ в Гвардейском районе | **-** | 0,45 | 0,45 | Дог № 469/05/12 от 28.09.2012 |
| 49 | Роеконструкция ВЛ 15-138 (инв.№ 5114672), строительство КЛ 0.4 кВ от ТП 138-2 (инв.№ 5144953) в г.Гурьевске | **-** | 0,73 | 0,73 | Дог № 884/08/13 от 10.09.2013 |
| 50 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 214-8 (инв.№ 5115206) в п.Нивенское Багратионовского района | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 643/06/14 от 21.07.2014 |
| 51 | Реконструкция ВКЛ 15 кВ № 15-01 (инв.№ 5115421), ЗРУ 15 кВ на ПС 330/110/15 кВ О-1 "Центральная" (инв.№ 5146089), строительство МТП 15/04 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-01 в г.Калининграде, Мамоновское шоссе | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 183/02/10 д/с 1 от 28.12.2010 |
| 52 | Реконструкция ТП 134-10 (инв.№ 5143216), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 134-10, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 314-10 в г.Гвардейске | **-** | 0,66 | 0,66 | Дог №1038/11/10 от 25.01.2011; Дог №522/06/11 от 22.06.2011 |
| 53 | Реконструкция ТП-413 инв.№ 5456193) по ул. Киевской в г. Калининграде. | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 1083/12/11 от 13.01.2012 |
| 54 | Реконструкция ТП-227 с заменой трансформатора, строительство КЛ 1 кВ от СП 730(нового) до РЩ нового по ул. Тельмана в г. Калининграде | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 245/03/14 от 14.04.2014 |
| 55 | Реконструкция ТП-23 (инв.№ 5352394), строительство КЛ 0.4 кВ от ТП-23 до СПн, с установкой СПн по ул.Победы в г.Гусеве | **-** | 10,16 | 10,16 | Дог № В-474/11/11 д/с 1 от 03.07.2012 |
| 56 | Реконструкция КТП-232 (инв.№ 5456084) по ул.Черняховского, 26 в г.Калининграде | **-** | 0,73 | 0,73 | Дог №693/07/12 от 17.08.2012 |
| 57 | Реконструкция ТП 148-16 (инв. № 5144534) в Гурьевском районе п. Низовье | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 667/07/12 от 14.08.2012 |
| 58 | Реконструкция ПС В-24 (инв № 5143057), строительство ЛЭП 0.4 кВ от ПС В-24 в п. Знаменск Гвардейского р-на | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 1181/09/14 от 29.09.2014 |
| 59 | Реконструкция ТП 59-03 (инв. № 5033552), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 59-03 по ул.Учительской в г.Славске | **-** | 0,28 | 0,28 | Дог № 1588/03/15 от 07.04.2015 |
| 60 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (Л-2) от ТП 141-12 в п. Кумачево Гурьевского р-на | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог №494/10 от 21.04.2010 |
| 61 | Реконструкия ВЛ 0,4 кВ от ТП 55-5 (инв.№ 511409604) в г.Зеленоградске | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог №2001/10 от 30.11.2010; Дог №118/02/11 от 11.03.2011 |
| 62 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 46-30 (инв.№ 511502002) в п.Поддубное Гурьевского района | **-** | 1,15 | 1,15 | Дог № 2063/11 от 07.10.2011 |
| 63 | Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 142-2 (инв.№ 5114776) п.Малинники Гурьевского района | **-** | 0,69 | 0,69 | Дог №207/11 от 16.02.2011 |
| 64 | Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 08-4 (инв.№ 5115314), строительство ВЛИ 0,4 кВ в п. Ласкино, ул. Мебельная Гурьевского района | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 1112/11 от 17.06.2011 |
| 65 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 128-32 (инв.№ 5115857) в п. Откосово, ул. Советская Зеленоградского района | **-** | 0,52 | 0,52 | Дог № 902/11 от 08.06.2011 |
| 66 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 180-2 (инв.№ 5146843), строительство ВЛИ 0,4 кВ в п. Шоссейное Гурьевского района | **-** | 0,34 | 0,34 | Дог № 266/13 от 27.02.2013 |
| 67 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 40-10 (инв.№ 5114052), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 40-10 в Красноторовском сельском округе Зеленоградского района | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 1100/11 от 08.07.2011 |
| 68 | Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 09-17 (инв.№ 5116301), строительство ВЛИ 0,4 кВ в п. Ушаково, ул. Победы Гурьевский район | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 1752/11 от 02.09.2011 |
| 69 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 35-07 (инв.№ 5007240) в п. Вишневка Славского района | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог №В-248/11 от 18.07.2011 |
| 70 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП-23 (инв.№ 5006727) до оп.5, строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-23 в г. Советске | **-** | 0,39 | 0,39 | Дог № В-64/11 от 15.04.2011 |
| 71 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 04-45 до оп. 4 (инв.№ 532169601) в п. Олехово Озерского района | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № В-216/05/11 от 08.08.2011 |
| 72 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 54-26 (инв.№ 5322004) до оп.22 в п. Бабушкино Нестеровского района | **-** | 1,40 | 1,40 | Дог № В-292/11 от 26.07.2011 |
| 73 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 55-15 до оп.12 (инв.№ 532128701, 532128702, 532128704), строительство ВЛИ 0,4 кВ в г. Нестерове | **-** | 0,93 | 0,93 | Дог № В-80/11 от 05.04.2011 |
| 74 | Реконструция ВЛ 0,4 кВ от ТП 89-3 (инв.№ 5114141) в п. Дубровка Зеленоградского района | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 2247/11 от 21.10.2011 |
| 75 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП 44-09 (инв.№5006936) до оп.№ 7, в пос. Урожайное, Славского района. | **-** | 0,32 | 0,32 | Дог № В-242/09 д/с 2 от 16.03.2012 |
| 76 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 210-25 (инв.№5116087), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 210-25 в г. Правдинске по ул. Пионерской | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 740/12 от 15.05.2012 |
| 77 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 32-20 (инв.№5113761 ), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 32-20 в п. Волочаевское, ул. Луговая Светлогорского ГО | **-** | 1,13 | 1,13 | Дог № 470/12 от 13.04.2012 |
| 78 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 107-5 (инв.№5114147), строительство ВЛИ 0,4 кВ отТП 107-5 в п. Переславское, Зеленоградского района | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 334/12 от 23.03.2012 |
| 79 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВот ТП 262-4 (инв.№5115799) , стротельство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 262-4 (инв.№5144520) в п. Б. Исаково Гурьевского района | **-** | 1,60 | 1,60 | Дог № 7676/13 от 00.01.1900 |
| 80 | Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 145-1 (инв.№5116316), строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 145-1 (инв.№ 5150128) в п. Матросово Гурьевского района | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 303/12 от 13.03.2012 |
| 81 | Строительство КЛ 0.4 кВ от ТП 49-1 (инв.№ 5114071) в п.Озерово Зеленоградского района | **-** | 0,50 | 0,50 | Дог № 1360/12 от 24.07.2012 |
| 82 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 312-1 (инв.№ 5115460) в п.Кумачево, ул.Озерная Зеленоградского района | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 1835/13 от 15.08.2013 |
| 83 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 11-12 (инв.№ 5116220), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 11-12 (инв.№ 5142297), реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 67-1 (инв.№ 5115375) в г.Мамоново | **-** | 0,71 | 0,71 | Дог № 1152/13 от 26.07.2013 |
| 84 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 141-1 (инв.№ 5115038) в г.Гурьевске, ул.Заречная | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 197/03/13 от 22.03.2013 |
| 85 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 26-22 (инв.№ 5116262) в п.Сокольники Гвардейского района | **-** | 0,43 | 0,43 | Дог № 123/02/13 от 06.03.2013 |
| 86 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-1 от ТП-4 до оп.8 (инв.№ 5320814) по ул.Речной в г.Черняховске | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № В-265/12 от 10.07.2012 |
| 87 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-4 от ТП 32-36 (инв.№ 5116313) в п.Волочаевское Светловского ГО | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 447/13 от 07.03.2013 |
| 88 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 224-01 (инв.№ 5114836), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 224-01 в г.Правдинске | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1265/12 от 18.07.2012 |
| 89 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 55-7 (инв.№ 5114098), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 55-7 в г.Зеленоградске, ул.Железнодорожная | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 463/05/13 от 21.06.2013 |
| 90 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 181-13 (инв.№ 5115408) в п.Раздольное Багратионовского района | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1391/13 д/с 1 от 12.08.2013 |
| 91 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 201-12 (инв.№ 5114929) п. Песочное Правдинского района | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 2430/11 д/с 1 от 12.04.2013 |
| 92 | Реконструкция ВЛ 0,4 кв от ТП 88-03 (инв № 5114134), строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 88-03 (инв. № 5147825) в п. Заостровье Зеленоградского р-на | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 1256/12 от 11.07.2012 |
| 93 | Реконструкция ВЛ 0,4 кв от ТП 25-42 (инв. № 5113849), строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 25-42 в п. Комсомольск Гвардейского р-на (взамен ТЗ 7.сэрс.2015/зэс-19) | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 2421/14 от 21.08.2014 |
| 94 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 45-09, строительство ВЛИ 0,4 кВ в п.Калининское Гусевского района | **-** | 0,77 | 0,77 | Дог № 1265/11/13 от 24.12.2013 |
| 95 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 46-10 (н.№ 5114736), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 46-10 в п.Ярославское Гурьевского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 2106/14 от 29.07.2014 |
| 96 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 141-12 (инв. № 5116278), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 141-12 в п.Кумачево Гурьевского района | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 2888/14 от 29.09.2014 |
| 97 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 215-13 (инв.№ 5115243), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 215-13 в п.Марийское Багратионовского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 852/13 от 16.05.2013 |
| 98 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 209-10 (инв.№ 5116122), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 209-10 в г.Правдинске | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 1013/14 от 14.05.2014 |
| 99 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 214-3 (инв.№ 5115892) в п.Лесное Гурьевского района - второй этап | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 1853/12 от 21.09.2012 |
| 100 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 30-6 (инв. № 5115566), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 30-6 в п.Заречье, ул.Центральная Гвардейского района | **-** | 0,37 | 0,37 | Дог № 1145/12 от 06.07.2012 |
| 101 | Реконструкция участка ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП 04-04 (инв.№ 5321056), строительство ВЛИ 0.4 кВ в п.Отрадное Озерского района | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 4782/07/15 от 09.09.2015 |
| 102 | Реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-3 ТП 59-16 (инв. № 5007574) от оп. № 5 до оп. № 18, строительство ВЛИ 0.4 кВ до границы участка заявителя по ул.Цветочной в г.Славске | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 455/05/13 от 18.06.2013 |
| 103 | Реконструкция ТП 44-05 (инв. №: 5037216), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 44-05 в пос.Большаково Славского района | **-** | 0,50 | 0,50 | Дог № 2492/13 от 06.09.2013 |
| 104 | Реконструкция ЛЭП 0.4 кВ (РП-XLII, инв.№ 5428922), установка СПн по ул.Чкалова в г.Калининграде | **-** | 0,45 | 0,45 | Дог № 609/13 от 22.03.2013 |
| 105 | Реконструкция ТП 67-10 (инв.№ 5149762), строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 67-10 в г. Мамоново,ул. Комендантская | **-** | 1,08 | 1,08 | Дог № 1400/11 от 03.08.2011 |
| 106 | Реконструкция ТП 32-3 (инв.№ 5142918), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 32-3 в п.Взморье, ул.Садовая, Светловского ГО | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 1759/12 от 14.09.2012 |
| 107 | Реконструкция ТП 144-8 (инв.№ 5144460), строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 144-8 в г.Гурьевске | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 176/14 от 12.02.2014 |
| 108 | Реконструкция ТП 180-11 (инв. № 5146874), строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 180-11 в п. Шоссейный Гурьевского р-на | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 3480/14 от 14.11.2014 |
| 109 | Реконструкция ТП 181-06 (инв. № 5146816), строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 181-06 в г. Ладушкин Багратионовского р-на | **-** | 1,44 | 1,44 | Дог № 2331/14 от 19.08.2014 |
| 110 | Реконструкция ТП 32-34 (инв. № 5142950), строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 32-34 в п. Взморье, ул. Новая, Светловский ГО | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 1166/12 от 13.07.2012 |
| 111 | Реконструкция ТП 197-1 (инв № 5150239), строительство ВЛИ 0.4 кВ от 197-1 (инв № 5116324) в п. Нивенское Багратионовского р-на | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 1669/14 от 05.07.2014 |
| 112 | Реконструкция ТП 35-11 (инв.№ 5143482), ВЛ 0,4 кВ от ТП 35-11 (инв.№5 114025), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 35-11 в п.Муромское Зеленоградского района | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1648/12 от 17.08.2012 |
| 113 | Реконструкция ТП 46-23 (инв.№ 5144397), строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 46-23 (инв.№ 5115023) в п.Апрелевка Гурьевского р-на | **-** | 0,62 | 0,62 | Дог № 3167/13 от 14.12.2013 |
| 114 | Реконструкция ТП 20-07 (инв.№ 5148541), строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 20-07 в п.Знаменск Гвардейского района | **-** | 0,42 | 0,42 | Дог № 3641/14 от 01.12.2014 |
| 115 | Реконструкция ТП 08-05 (инв. № 5146765), строительство ЛЭП 0.4 кв от ТП 08-05 в п. Голубево Гурьевского р-на (2й этап к ТЗ 107/1.срс.2010//зпэс) | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 3652/14 от 25.11.2014 |
| 116 | Реконструкция ТП 08-15 (инв. № 5146871), строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 08-15 (инв. № 5116376) в п. Ласкино Гурьевского р-на | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 1561/14 от 11.06.2014 |
| 117 | Реконструкция ТП 214-25 (инв. № 5146422), строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 214-25 (инв. № 5116221) в п. Лесное Гурьевского р-на | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1439/11 д/с 1 от 23.07.2014 |
| 118 | Реконструкция КТП-222 10/0,4 кВ (инв.№ 5456076) по ул.Арсенальная в г.Калининграде | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 1018/10/10 от 09.11.2010 |
| 119 | Реконструкция ТП 76-14 9инв.№ 5148364), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 76-14 (инв.№ 5116160) в п. Заливино Полесского р-на | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 542/14 от 22.03.2014 |
| 120 | Реконструкция ВЛ 15 кВ Зеленоградск-Лесной на Куршской косе с переводом на напряжение 35 кВ | **-** | 0,09 | 0,09 | аренда земли под объектом незавершенного строительством |
| 121 | Оснащение ЦОК ОАО "Янтарьэнерго" по адресу: г.Гурьевск, ул.Советская, д.1 системой тревожной сигнализации и видеонаблюдения | **-** | 0,21 | 0,21 | Выполнение требование и норм МВД РФ по защите объектов от преступных посягательств пункт 3.1.1 РД 78.36.003-2002 "Инженерно-техническая укрепленность. (утв. МВД РФ 6 ноября 2002 г.), |
| 122 | Установка охранной сигнализации в каб.204 административного здания по адресу: г.Калининград, ул.Театральная, 34 | **-** | 0,02 | 0,02 | Выполнение требование и норм МВД РФ по защите объектов от преступных посягательств пункт 3.1.1 РД 78.36.003-2002 "Инженерно-техническая укрепленность. (утв. МВД РФ 6 ноября 2002 г.), |
| 123 | Земельный участок под (приобретение Оборудование КТП (Мастер-Каскад №2549 от 12.03.2014) | **-** | 0,02 | 0,02 | Оплата по договору приобретения земельного участка под КТП, приобретенной в 2014 гг.(Выполнены обязательства по ТУ №05/06-12 от 02.07.2012 на вынос ТП-250 , попадающей в зону застройки) |
| 124 | Реконструкция профилактория "Энергетик" по ул.Балтийская, 2а в г.Светлогорске | **-** | 45,03 | 45,03 | Внеплановый объект. Обеспечение персонала местами отдыха и восстановления здоровья на территории России |
| 125 | Реконструкция мазутного хозяйства | **-** | 0,04 | 0,04 | Затраты по оценке объекта незавершенного строительством. |
| 126 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 39-12 (инв.№ 5114044) в п.Отрадное Светлогорского ГО | **-** | 1,70 | 1,70 | Длительное согласование ПСД. Плановый объект 2014т. Жалобы на качество эл/эн. |
| 127 | Строительство МТП 15/0.4 кВ на ВЛ 15-457, ВЛИ 0.4 кВ в п.Артур Нестеровского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Затраты по предотвращению бездоговорного потребления и хищения Э/эн, путем самовольного присоединения. |
| 128 | Охрана объектов незавершенного строительства | **-** | 2,24 | 2,24 | Затраты по охране объектов незавершенного строительством |
| 129 | Строительство КТП-2 10/0.4 кВ (новой) по ул.Пархоменко-Айвазовского-Шишкина-Левитана-пер.Левитана, КЛ 10 кВ от КТП-2 (новой) до КТП-325, КЛ 10 кВ от КТП-1 (новой по ТЗ № 154-2014/ГЭС) до КТП-2 (новой) в г.Калининграде | **-** | 0,41 | 0,41 | выполнение обязательств АО "Янтарьэнерго" по договору ТП №69/02/14 с ООО "Модуль -Запад" многокв. ж/дома |
| 130 | Строительство ТП 15/0,4 кв по ул. Емельянова, 280-г в г. Калининграде, строительство ЛЭП-15 кв от ВЛ 15 кв №15-04 до ТП 15/0,4 кв новой | **-** | 6,64 | 6,64 | Дог № 1137/09/14 от 15.09.2014 |
| 131 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15 кВ 15-04 (инв.№ 5114655) в г. Калининграде, ул. Емельянова - дор. Окружная | **-** | 4,09 | 4,09 | Дог № 95/02/12 от 02.03.2012 |
| 132 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-163 (инв.№ 5113797), строительство ТП 15/0.4 кВ в Гвардейском районе, вблизи п.Ольховка | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 557/06/14 от 26.06.2014 |
| 133 | Строительство 3х КЛ 10 кВ от КТПн по ул. Автомобильная - ул. Иванихиной в г. Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 565/06/07 д/с 7 от 03.12.2012 |
| 134 | Строительство КЛ 1 кВ от КТПн по ТЗ 297/13 ГЭС до РЩН по ул.Сурикова-ул.Пирогова в г.Калининграде | **-** | 0,24 | 0,24 | Дог № 1443/12/13 от 17.01.2014 |
| 135 | Строительство КЛ 1 кВ от КТПн 10/0.4 кВ до РЩ по Советскому проспекту в г.Калининграде | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог №1073/08/14 от 02.09.2014 |
| 136 | Строительство КТП 10/0,4 кВ (новая), 2-х участков КЛ 10 кВ от КТП (новой) до места врезки в КЛ 10 кВ (КТП-731 - ТП-758) по ул. Аллея Смелых в г. Калининграде | **-** | 0,40 | 0,40 | Дог № 975/12/06 д/с 5 от 31.01.2012 |
| 137 | Строительство КТП 10/0,4 кВ, двух КЛ 10 кВ от РП-5 до ТПн, от ТП-514 до ТПн по ул. Красной в г. Калининграде | **-** | 0,40 | 0,40 | Дог № 430/05/12 д/с № 4 от 20.08.2015 |
| 138 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-88 (инв.№5113992) в п. Заостровье, ДНТ "Флотское" Зеленоградского района | **-** | 3,33 | 3,33 | Дог № 463/05/12 от 19.06.2012 |
| 139 | Строительство РП 10 кВ, ТП 10/0.4 кВ, ЛЭП 10 кВ от ПС 110/10 кВ О-42 "Северная" в Гурьевском районе | **-** | 17,05 | 17,05 | Дог № 1461/10/14 от 10.12.2014 |
| 140 | Строительство КТПн 10/04 кВ, двух КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ТП-585 - ВТП-117) и КЛ 10 кВ (ВТП-117 - КТП-238), двух КЛ 10 кВ от КТПн до РП-V, ЛЭП 1 кВ от КТПн по ул.Красная в г.Калининграде | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог №700/07/13 от 28.11.2013; Дог №1243/02/15 от 10.03.2015 |
| 141 | Строительство КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от КТПн до КЛ 10 кВ (ТП-209 - КТП-258) по ул.А.Невского - Дорога А-191 в г.Калининграде | **-** | 0,24 | 0,24 | Дог № 556/06/14 ОБЖАЛ от 02.07.2014 |
| 142 | Строительство КТП 6/0.4 кВ, КЛ 6 кВ КТП 6/0.4 кВ - ТП-43, КТП 6/0.4 кВ - ТП-44, двух участков КЛ 6 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 6 кВ ТП-507 - ТП-623 по ул.Марата в г.Калининграде | **-** | 0,38 | 0,38 | Дог № 1088/11/12 от 25.12.2012 |
| 143 | Строительство КТП 15/0.4 кВ, двух КЛ 15 кВ до места рассечки КЛ 15 кВ № 54 (ТП-4 - ТП-67), двух КЛ 1 кВ от ТПн до РЩ по ул.Горького в г.Гусеве | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 175/02/14 д/с 1 от 18.04.2014 |
| 144 | Строительство КТП 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от КТПн до ТП-718 по ул.Интернациональной в г.Калининграде | **-** | 2,97 | 2,97 | Дог № 539/06/13 от 07.06.2013 |
| 145 | Строительство КТП 6/0.4 кВ, двух участков КЛ 6 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 6 кВ ТП-37 - ТП-108 по ул.Колоскова в г.Калининграде | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 610/07/12 д/с 3 от 17.10.2014 |
| 146 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, КЛ 15 кВ от КЛ 15-124 (инв.№ 5115669) в г.Светлогорске, квартал улиц Калининградский проспект - Майский проезд | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 1401/10/14 от 24.11.2014 |
| 147 | Строительство КТП 10/0.4 кВ, участков КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ ТП 812 - ТП 845 и КТП 1005-КТП 1012, КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по Московскому проспекту в г.Калининграде | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог № 1037/08/14 от 02.09.2014 |
| 148 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, КЛ 15 кВ от КЛ 15-178 (инв.№ 5115668) в г.Светлогорске, проезд Заречный | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 904/08/14 от 13.08.2014 |
| 149 | Строительство КТП 10/0.4 кВ, 4-х участков КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ТП-711 - ТП-712), 2-х КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.Октябрьская в г.Калининграде | **-** | 0,70 | 0,70 | Дог № 800/08/13 от 06.09.2013 |
| 150 | Строительство КТПн 10/0.4 кВ, 4-х КЛ 10 кВ от КТПн, КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по пл.Калинина в г.Калининграде | **-** | 0,70 | 0,70 | Дог № 429/05/14 от 24.07.2014 |
| 151 | Установка СПн на КЛ 1 кВ ТП-510 (СП-1400) - РЩ абонента на ул.Красная в г.Калининграде | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог №776/07/14 д/с 1 от 02.12.2014; Дог №580/06/13 д/с 3 |
| 152 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-214 (инв.№ 5115270) в Гурьевском районе, СНТ "Отважное" | **-** | 3,13 | 3,13 | Дог № 464/05/14 от 11.06.2014 |
| 153 | Строительство КТПн 10/0.4 кВ, 4-х КЛ 10 кВ от КТПн, КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.Ген. Толстиков в г.Калининграде | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 1090/08/14 от 02.09.2014 |
| 154 | Строительство 2х секционной КТП15/0.4кВ взамен ТП 65-07 (инв.№ 5150166),строительство 3х КЛ15 кВ,2х секционного РЩ 0,4 кВ и 2х КЛ 0.4 кВ п.Лесной Зеленоградского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 835/07/14 от 12.12.2014 |
| 155 | Строительство КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от КТПн до КЛ 10 кВ 11-33 (ПС О-11 - КТП-1029), КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.Согласия в г.Калининграде | **-** | 2,13 | 2,13 | Дог № 1306/02/15 д/с № 1 от 21.08.2015 |
| 156 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-94 (инв.№ 5113709), строительство ТПн 15/0.4 кВ в г.Светлый, ул.Харьковская | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 815/08/13 от 23.09.2013 |
| 157 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ТП 15-179 (инв.№ 5113800), строительство ТП 15/0.4 кВ в г.Гвардейске, ул.Тельмана | **-** | 0,61 | 0,61 | Дог № 778/07/14 д/с 1 от 28.08.2014 |
| 158 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-27 (инв.№ 5113793), строительство ТП 15/0.4 кВ в г.Гвардейск | **-** | 0,49 | 0,49 | Дог № 1395/12/13 от 06.12.2013 |
| 159 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 54-4 в г.Зеленоградске, ул.Володарского | **-** | 0,54 | 0,54 | Дог № 633/07/12 от 24.07.2012 |
| 160 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 32-29 в г.Светлый СНТ "Черемушки" | **-** | 0,47 | 0,47 | Дог № 664/07/12 от 17.08.2012 |
| 161 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 85-15 (инв.№ 5115738) в г.Пионерском, ул.Новая | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 728/07/14 от 01.08.2014 |
| 162 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 36-24 (инв.№ 5116299), реконструкция ТП 36-24 (инв.№ 5150158) в п.Дорожное Гурьевского района | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог №351/04/13 от 03.07.2013 |
| 163 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 257-1 (инв.№ 5149815) в г.Гурьевск, ул.Советская | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 715/07/14 от 09.07.2014 |
| 164 | Строительство ЛЭП 1 кВ от СП-1372 (РП-V) до СПн, с установкой СПн по ул.Каштановая аллея в г.Калининграде | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 1919/12/14 от 05.03.2015 |
| 165 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТПн в Багратионовском районе, в п.Пятидорожное (второй этап) | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 946/10/09 д/с 2 от 24.04.2012 |
| 166 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 210-19 (инв.№ 5149824) в г.Правдинске, ул.Кутузова | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 1840/12/14 д/с № 1 от 25.03.2015 |
| 167 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 88-4 (инв. № 5143615) в п.Заостровье Зеленоградского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 1436/10/14 д/с № 1 от 14.01.2016 |
| 168 | Строительство участков КЛ 10 кВ от РП 10 кВ новый по ул.Малая Лесная в г. Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 342/04/11 от 22.06.2011 |
| 169 | Строительство КЛ 1 кВ кВ от ТП-203 до РЩ нового по ул. Литовский вал, 25 в г. Калининраде | **-** | 0,63 | 0,63 | Дог № 169/02/12 от 27.03.2012 |
| 170 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП-520 до РЩн, установка СПн по ул.Чкалова в г.Калининграде | **-** | 0,97 | 0,97 | Дог № 642/06/13 от 25.07.2013 |
| 171 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП-272 до РЩ по ул.Береговая в г.Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 891/07/14 от 22.08.2014 |
| 172 | Строительство КЛ 1 кВ от СПн до ТП-352, КЛ 1 кВ от СПн до СПн, установка двух СПн по ул.Емельянова - 2-ой Андреевский проезд в г.Калининграде | **-** | 0,66 | 0,66 | Дог № 931/09/13 от 20.09.2013 |
| 173 | Строительство КЛ 0.4 кВ от ТП 65-7, реконструкция ТП 65-7 (инв.№ 5150166) в Зеленоградском районе, п.Лесной | **-** | 1,02 | 1,02 | Дог № 1020/10/13 от 23.01.2014 |
| 174 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП-510 до РЩн по пр.Советский в г.Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 852/08/13 от 20.09.2013 |
| 175 | Строительство КЛ 1 кВ от СПн до РЩ, установка СПн по ул.Гагарина в г.Калининграде | **-** | 0,26 | 0,26 | Дог № 596/06/14 от 10.07.2014 |
| 176 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 260-2 (инв.№ 5144543) в г.Гурьевск, ул.Советская | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 1576/12 д/с 2 от 17.04.2014 |
| 177 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП-301 до СПн, с установкой СПн по ул.Полоцкая г.Калининграде | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог № 571/06/14 от 29.09.2014 |
| 178 | Строительство КЛ 1кВ от ТП-40 до СПн, с установкой СПн по ул.Красноармейской в г.Гусеве, реконструкция ТП 40 | **-** | 0,61 | 0,61 | Дог № 828/02/15 от 06.02.2015 |
| 179 | Строительство КЛ 1 кВ от СП-1050 (ТП-611) до СПн с установкой СПн по ул.Менделеева в г.Калининграде | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 830/07/14 от 21.08.2014 |
| 180 | Строительство КЛ 1 кВ от СП-1381 (ТП-605) до СПн, с установкой СПн по ул.Яблоневая Аллея г.Калининграде | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 369/04/10 д/с 3 от 03.09.2014 |
| 181 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП-288 до РЩн по ул.Фрунзе в г.Калининграде | **-** | 0,52 | 0,52 | Дог № 988/09/13 от 31.10.2013 |
| 182 | Строительство КЛ 1 кВ от СП-276 (ТП-59) до СПн, с установкой СПн по ул.Чайковского г.Калининграде | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 627/06/14 от 01.08.2014 |
| 183 | Строительство 2х КЛ 1 кВ от ТП-53 и ТП-126 до СПн, КЛ 1 кВ от СПн до РЩ, установка СПн по ул.К.Маркса - ул.Коммунальная - ул.Офицерская в г.Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 789/07/13 от 28.08.2013 |
| 184 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП-877 до СПн, с установокой СПн по ул.Баграмяна в г.Калининграде | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 3788/05/15 от 26.06.2015 |
| 185 | Строительство СТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0.4 кВ в п.Прохладное, с/т "Космос" Зеленоградского района | **-** | 2,08 | 2,08 | Дог № 1012/11 от 21.06.2011 |
| 186 | Строительство ТП 15/04 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 04 кВ, реконструкция ТП 36-13 (инв.№ 5144374) в п.Орловка Гурьевского района | **-** | 0,89 | 0,89 | Дог № 1014/11/11 от 03.04.2012 |
| 187 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-36 (инв.№ 5114662) в ДНП "Природа" Гурьевского района | **-** | 1,86 | 1,86 | Дог № 874/09/10 д/с 1 от 21.06.2011 |
| 188 | Строительство СТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ, 0.4 кВ от ВЛ 15-100 (инв.№ 5113702) г.Калининград | **-** | 0,87 | 0,87 | Дог № 387/05/09 д/с 3 от 00.01.1900 |
| 189 | Строительство ТП 15/0,4 кВ и ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15 кВ № 15-01 (инв.№ 5115421) в районе п. Прибрежный Балтийского района | **-** | 1,55 | 1,55 | Дог № 71/02/11 от 15.03.2011 |
| 190 | Строительство СТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ (от ВЛ 15-47) в п. М. Исаково Гурьевского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 158/03/11 от 14.03.2011 |
| 191 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-100 (инв.№5113702) СНТ "Балтиец" Светловского ГО | **-** | 1,06 | 1,06 | Дог № 202/03/12 от 30.03.2012 |
| 192 | Строительство КТПн 6/0.4 кВ, КЛ 6 кВ от РП-XI до КТПн по ул.Менделеева в г.Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог №253/03/13 от 21.05.2013 |
| 193 | Строительство КТП 6/0.4 кВ, двух участков КЛ 6 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 6 кВ (КТП-22-ТП-615), КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по пр0ту Победы в г.Калининграде | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог №1153/10/13 от 22.10.2013 |
| 194 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-82 (инв.№ 5114524) в п.Разино Полесского района | **-** | 1,08 | 1,08 | Дог № 43/01/14 от 28.01.2014 |
| 195 | Строительство КТПн 10/0.4 кВ, 2-х КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (КТП-176 - КТП-806), 2-х КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ (ТП-169 - ВТП-183) по ул.Калязинской в г.Калининграде | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог №1052/10/13 от 11.10.2013 |
| 196 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-03 (инв.№ 5114654) в г.Калининграде, ул.Энергетиков | **-** | 2,97 | 2,97 | Дог № 974/09/13 от 07.10.2013 |
| 197 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-47 (инв.№ 5114664), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-261 (инв.№ 511468509) в п.Васильково Гурьевского района | **-** | 0,40 | 0,40 | Дог №6556/09/15 от 03.11.2015 |
| 198 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15-359 до ТПн, ВЛИ 0.4 кВ в г.Славске | **-** | 2,02 | 2,02 | Дог № 231/03/13 от 01.04.2013 |
| 199 | Строительство КТП 10/0,4 кВ, КЛ 1 кВ от КТПн до СПн, установка СПн по ул.Орудийной в г.Калининграде | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 1410/12/13 от 05.12.2013 |
| 200 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, 2х КЛ 15 кВ от КЛ 15-97 (инв. № 5113710) в п. А.Космодемьянского | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 1166/09/14 от 27.09.2014 |
| 201 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛЗ 15 кВ от ВЛ 15-373 в Неманском районе | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 785/07/14 от 01.08.2014 |
| 202 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-214 (инв.№ 5115270) в п.Лужки Гурьевского района | **-** | 0,17 | 0,17 | Дог № 485/05/14 от 23.05.2014 |
| 203 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-47 (инв.№ 5114664) в п.Б.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 1768/12/14 от 27.01.2015 |
| 204 | Строительство КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от КТПн до КЛ 10 кВ (ТП-311 - ТП-315), КЛ 1 кВ от КТПн до РЩ по ул.И.Земнухова в г.Калининграде | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 676/06/14 от 29.07.2014 |
| 205 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-01 (инв.№ 5115421) в Гурьевском р-не, юго-западнее п. Шоссейное, СНТ "Альфа", кад. №39:03:080806:140 | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 2750/04/15 от 26.08.2015 |
| 206 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кв от ВЛ 15-46 (инв.№ 5114663) в Гурьевском р-не, ТСН "ДНТ "Стимул-Резерв" | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 2613/04/15 от 12.05.2015 |
| 207 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-189 (инв.№ 5115267), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-188 (инв.№ 5115269), реконструкция ВЛ 15-189 в г.Багратионовск | **-** | 0,50 | 0,50 | Дог № 1029/08/14 от 04.12.2014 |
| 208 | Строительство двух ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ отТП 70-2 (инв.№ 5146828), ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-71 (инв.№ 5115434), реконструкция ТП 70-2 в г.Мамоново | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 1206/09/14 от 21.10.2014 |
| 209 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-47 (инв.№5114664), строительство ЛЭП 0,4 кВ в п. Б. Исаково Гурьевского района | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 294/04/12 от 15.06.2012 |
| 210 | Строительство ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-21 (инв.№ 5114657), ТП 15/0.4 кВ, ВЛИ 0.4 кВ в п.Рыбное, ул.Алмазная-Бирюзовая-Рубиновая Гурьевского района | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 2776/12 от 11.01.2013 |
| 211 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-46 (инв.№ 5114663), строительство ТП 15/0.4 кВ, строительство ЛЭП 0.4 кВ в Гурьевском районе в п.Заозерье | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 3456/14 от 13.11.2014 |
| 212 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-51 (инв.№ 5114667), строительство ТП 15/0,4 кВ, строительство ЛЭП 0,4 кВ в Гурьевском районе, с/т "Баевка-1" | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 1576/11 от 12.08.2011 |
| 213 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 71-6 (инв.№ 5146810), реконструкция ТП 71-6 (инв.№ 5146810) в г.Мамоново | **-** | 0,58 | 0,58 | Дог № 559/13 от 21.03.2013 |
| 214 | Строительство ЛЭП 0.4кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 88-3 (Л-3) (инв.№ 5114134), ТП 88-3 (инв.№ 5147825) в п.Заостровье, ул.Молодежная, Зеленоградского района | **-** | 1,42 | 1,42 | Дог №1295/09 от 09.10.2009; Дог №1005/09 от 26.08.2009; Дог №1002/09 от 1002/09 |
| 215 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 256-11, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 256-11 (инв.№ 5114215) в п.Куликово Зеленоградского района | **-** | 0,56 | 0,56 | Дог №181/06 д/с 1 от 181/06 д/с 1; Дог №1007/10/10 от 15.12.2010 |
| 216 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ и реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ПС В-41 (инв.№ 5115247) в п.Чехово Багратионовского района | **-** | 1,10 | 1,10 | Дог №59/10 от 16.02.2010; Дог №60/10 от 16.02.2010; Дог №1091/09 от 29.09.2009 |
| 217 | Строительство ВЛИ 04 кВ от ТП 45-2 и реконструкция ВЛ 0,4 от ТП 45-2 п.Приморск, Калининградской области | **-** | 1,74 | 1,74 | Дог № 845/09/09 от 06.10.2009 |
| 218 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 138-2 и реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 138-2 (инв.№ 5115569) в г.Гурьевск Калининградской области | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог №148/10 от 10.02.2010; Дог №1685/09 д/с 2 от 19.03.2010; Дог №1686/10 от 10.09.2010 |
| 219 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-72 до участка заявителя в г.Черняховске ул.Чапаева СОТ "Энергетик" | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог №В-65/03/10 от 19.04.2010 |
| 220 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 215-2 (инв.№ 5115244) в п. Солнечное Багратионовского района | **-** | 0,70 | 0,70 | Дог № 2192/10 от 26.11.2010 |
| 221 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 46-6, реконструкция ТП 15/0.4 кВ № ТП 46-6 (инв.№ 5144355) в п.Ореховка Гурьевского района | **-** | 0,52 | 0,52 | Дог № 1593/10 от 10.09.2010 |
| 222 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 153-18 в п.Моховое Зеленоградского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог №2092/10 от 16.11.2010 |
| 223 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 128-32 в п.Откосово Зеленоградского района | **-** | 0,64 | 0,64 | Дог № 1336/10 от 09.08.2010 |
| 224 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 09-34 (инв.№ 5148389), реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 09-34 (инв. № 5115917), реконструкция ТП 09-34 в п.Ново-Московское Багратионовского района | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 838/11 от 01.06.2011 |
| 225 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ТП 190-5 (инв.№ 5148330) в г.Багратионовске | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 2369/10 от 26.01.2011 |
| 226 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ТП 262-12 (инв.№ 5144504), реконструкция ВЛ 0,4 кВ (инв.№ 5116241) в п. Б. Исаково Гурьевского района | **-** | 0,78 | 0,78 | Дог № 1006/11 от 10.06.2011 |
| 227 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 256-16, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 256-16 (инв.№ 5114220), реконструкция ТП 256-16 (инв.№ 5149786) в п. Каменка Зеленоградского района | **-** | 0,67 | 0,67 | Дог №82/11 от 09.02.2011; Дог №521/06/11 от 24.06.2011 |
| 228 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ТП 09-9 (инв.№ 5146777) в п.Вороново Гурьевского района | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 518/11 от 12.04.2011 |
| 229 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ (Л-3 от ТП 40-4) п. Лесное Светлогорского ГО | **-** | 0,26 | 0,26 | дополнительные заявки потребителей по техприсоединению |
| 230 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ от ТП 89-7, реконструкция ВЛ 0,4 от ТП 89-7 (инв.№ 5116243) в п. Дубровка Зеленоградского района | **-** | 0,73 | 0,73 | Дог № 2068/11 от 25.10.2011 |
| 231 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 25-1, реконструкция ТП 25-1 (инв.№ 5144348) в п. М. Луговое Гурьевского района | **-** | 0,42 | 0,42 | Дог № 1308/11 д/с 1 от 19.08.2011 |
| 232 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 258-6 (инв.№ 5148216) в п. Романово Зеленоградского района | **-** | 0,45 | 0,45 | Дог №1163/07 д/с 1 от 22.07.2011 |
| 233 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 148-26 (инв.№ 5147846), реконструкция ТП 148-26 (инв.№ 5147846) в п. Родники Гурьевского района | **-** | 0,29 | 0,29 | Дог №1293/11 от 12.07.2011 |
| 234 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП (новая) в г. Гурьевск, ул. Лермонтова | **-** | 0,57 | 0,57 | Дог № 1594/11 от 12.08.2011 |
| 235 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 128-4 в п. Откосово Зеленоградского района | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог №957/11 от 03.06.2011; Дог №339/11 от 16.03.2011 |
| 236 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 203-8, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 203-8 (инв.№ 5115193) в п.Богатово Багратионовского района | **-** | 0,41 | 0,41 | Дог №1856/11 от 20.09.2011 |
| 237 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 128-28, реконструкция ТП 128-28 (инв. № 5147794) в п.Петрово Гурьевского района | **-** | 0,60 | 0,60 | Дог №254/11 от 25.02.2011; Дог №262/11 от 02.03.2011; Дог №726/11 от 06.05.2011; Дог №856/11 от 31.05.2011 |
| 238 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТПн Гурьевский район, с/т "Баевка 1" | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 2350/11 от 23.11.2011 |
| 239 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 45-2 (инв.№ 5142937), реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 45-2 (инв.№ 5115978) в г. Приморск Балтийский ГО | **-** | 1,56 | 1,56 | Дог № 2088/11 от 07.10.2011 |
| 240 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 25-43 в п. Комсомольск Гвардейского района | **-** | 0,46 | 0,46 | Дог № 2143/11 от 18.10.2011 |
| 241 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 73-6 в г. Полесске, п. Загородный пер., Косогорный, 3-этап | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 1866/11 от 07.10.2011 |
| 242 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП новой 15/0,4 в г. Полесске, ул. Железнодорожная (по ТЗ 182/10- 2 этап) | **-** | 0,75 | 0,75 | Дог № 308/13 от 28.03.2013 |
| 243 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП новая 15/0,4 кВ в п. Алеевка, ул. Полесская - 2 этап | **-** | 1,28 | 1,28 | Дог № 61/12 от 27.01.2012 |
| 244 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 264-3 (инв.№ 5115248) в п. Чехово, Багратионовского района | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 2144/11 от 12.10.2011 |
| 245 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от новой ТП 15/0,4 кВ в г. Пионерский с/м Южный Зеленоградского р-на- 2 этап | **-** | 1,70 | 1,70 | Дог № 2055/11 от 08.11.2011 |
| 246 | Строительство ВЛИ 0,4кВ от ТП 253-3 (инв. №5150163) в п. М. Луговое Гурьевского района. | **-** | 0,48 | 0,48 | Дог № 1851/11 от 23.09.2011 |
| 247 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 128-13 в п. Холмогоровка Зеленоградского района | **-** | 1,08 | 1,08 | Дог № 2355/11 от 09.12.2011 |
| 248 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 256-12, реконтсрукция ТП 256-12 (инв.№ 5143707) в п.Коврово Зеленоградского района | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 2650/11 от 06.12.2011 |
| 249 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП новой 15/0,4 кВ в г. Пионерский с/м "Степной" (4 этап, проектировщик ООО "КалининградПромСтройПроект", шифр проекта Э.012.11.НА) | **-** | 1,36 | 1,36 | Дог № 2568/11 от 25.11.2011 |
| 250 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 59-2 (инв.№ 5147114) в п. Узловое Гурьевского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 2752/11 от 21.03.2012 |
| 251 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 164-6 (инв.№5143679) в п. Покровское Янтарный ГО | **-** | 0,58 | 0,58 | Дог № 279/12 от 28.02.2012 |
| 252 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 03-27 (инв.№ 515021902) в п.Дружный Гурьевского района (второй этап) | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 365/12 от 16.03.2012 |
| 253 | Строительство ВЛИ 0,4 от ТП 25-10, реконструкция ТП 25-10 (инв.№5144990) в п.Рыбное Гурьевского района | **-** | 0,32 | 0,32 | Дог № 167/12 от 24.02.2012 |
| 254 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП новая 15/0,4 кВ в п.Покровское , ул. Московская - 2 этап | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог № 2831/11 от 13.01.2012 |
| 255 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 15/0,4кВ в п. Коврово Зеленоградского района-2 этап | **-** | 1,74 | 1,74 | Дог № 1978/11 от 05.10.2011 |
| 256 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 08-2 в п. Ласкино, ул.Луговая Гурьевского района-3 этап | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог №2219/11 от 21.10.2011; Дог №136/12 от 08.02.2012; Дог №137/12 от 08.02.2012; Дог №2944/13 от 31.10.2013 |
| 257 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 20-8 (инв.№5148552), реконструкция ВЛ 0,4 кВ отТП 20-8 (инв.№5113817) в п. Знаменск Гвардейского района | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 65/12 от 01.02.2012 |
| 258 | Строительство ВЛИ 0,4 от ТП 07-4 (инв.№5147685) п. Ново-Дорожный Гурьевского района | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 2786/11 от 21.12.2011 |
| 259 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-Новая 15/0,4кВ в п. Шоссейное, ул. Совхозная Гурьевского района - 2 этап | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 2164/13 от 06.09.2013 |
| 260 | Строительство ЛЭП 1 кВ от ВЛ 1кВ (ТП 630) по ул. Якорная в г. Калининграде | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 941/12 от 06.06.2012 |
| 261 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 47-13 (инв.№5149912) в п. Б. Исаково Гурьевского района | **-** | 0,30 | 0,30 | Дог № 2321/11 от 08.11.2011 |
| 262 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 32-18 в г. Светлом, ул. Советская | **-** | 1,48 | 1,48 | Дог № 18/01/10 от 29.01.2010 |
| 263 | Строительство ответвления от ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП-ЗЗ в п.Липово Гусевского района | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № В-244/12 от 29.06.2012 |
| 264 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 22-6 (инв.№5144353), реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 22-6 (инв.№5114710) в Гурьевском районе п. Луговое, ул. Центральная | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 934/12 от 01.06.2012 |
| 265 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 261-4 (инв.№ 5115798) в п.М.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,69 | 0,69 | Дог № 964/13 от 22.04.2013 |
| 266 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 88-39 (инв.№ 5150506) в г.Пионерский, с/м "Степной" - 5 этап | **-** | 0,29 | 0,29 | Дог № 625/01/15 от 10.02.2015 |
| 267 | Строительство ВЛИ 0,4кВ от ТП 15/0,4 кВ в п. Малиновка Гурьевского района - 3 этап | **-** | 0,43 | 0,43 | Дог № 1364/12 от 24.07.2012 |
| 268 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-новая (по ТЗ №449.СРС.2010/ЗПЭС) в п.Коврово Зеленоградского района - третий этап | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 2260/12 от 15.12.2012 |
| 269 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 25-23 (инв.№ 5150509) в п.Малое Луговое, ЗАО "Рощино" | **-** | 0,51 | 0,51 | Дог № 963/12 от 15.06.2012;Дог № 968/12 д/с 1 от 29.11.2013;Дог № 977/12 д/с 1 от 21.11.2013; Дог № 1836/13 д/с 1 от 15.09.2014;Дог № 970/12 д/с 1 ;Дог № 972/12 д/с 1;Дог № 971/12 д/с 1;Дог № 962/12 д/с 1 ;Дог № 973/12 д/с 1 от 17.12.2013;Дог № 976/12 д/с 1 |
| 270 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в Гурьевском районе, п.Сосновка, ул.Фиалковая (второй этап) | **-** | 0,74 | 0,74 | Дог № 1662/12 от 12.09.2012 |
| 271 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 208-16 (инв.№ 5146464) в п.Владимирово Багратионовского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 2039/12 от 15.11.2012 |
| 272 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 145-5 (инв.№ 5144499) в Гурьевском районе, п.Отрадное, ул.Центральная - пер.Центральный - втрой этап | **-** | 0,83 | 0,83 | Дог № 3371/14 от 12.11.2014 |
| 273 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в Гурьевском районе, п.Ново-Дорожный, ул.Кленовая-Светлая-Весенняя - третий этап | **-** | 0,40 | 0,40 | Дог №\_348/08-У д/с 1 от 12.12.2012; Дог №\_353/08-У д/с 1 от 28.11.2012; Дог №\_374/08-У д/с 1 от 28.11.2012; Дог №\_347/08-У д/с 1 от 28.11.2012; Дог №2422/12 от 19.12.2012; Дог №2395/12 от 07.02.2013; Дог №95/13 от 12.02.2013; Дог №1174/13 от 24.05.2013 |
| 274 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 145-12 (инв.№ 5144505) в п.Матросово Гурьевского района | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 106/13 д/с 1 от 06.11.2014 |
| 275 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 148-7 (инв. № 5114805) в п. Родники ул. Зеленая Гурьевского р-на | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 2245/12 от 27.11.2012 |
| 276 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 148-9 (инв.№ 5114808) в п.Родники Гурьевского района | **-** | 0,71 | 0,71 | Дог № 2200/12 от 07.11.2012 |
| 277 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП В-23 (инв.№ 5113810) в г.Гвардейске | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 1092/13 от 17.05.2013 |
| 278 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 12-01 в Гурьевском районе, п. Высокое, ул. Артемовская - ул. Славянская - ул. Балтийская | **-** | 1,15 | 1,15 | Дог № 2897/14 от 09.10.2014 |
| 279 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 128-28 (инв.№ 5147794) в Гурьевском районе, в п.Петрово, пер.Профсоюзный, пер.Октябрьский, ул.Школьная - второй этап | **-** | 0,66 | 0,66 | Дог № 543/14 от 02.04.2014 |
| 280 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от оп.№ 3 ВЛ 0.4 кВ Л-1 от ТП 43-18 по ул.Осенняя в п.Калинино Нестеровского района | **-** | 0,30 | 0,30 | Дог № В-05/12 от 02.03.2012 |
| 281 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 209-2 (инв.№ 5114837) в г.Правдинске, ул.Электрическая | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 565/13 от 20.03.2013 |
| 282 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 153-18 (инв. № 5116144) в п. Моховое Зеленоградского р-на | **-** | 0,33 | 0,33 | Дог № 2395/10 от 21.12.2010 |
| 283 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 46-19 (инв.№ 5114740) в п.Грибоедово Гурьевского района | **-** | 0,37 | 0,37 | Дог № 1088/13 от 03.06.2013 |
| 284 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП (новой по ТЗ № 343/12) - ул. Б. Окружная - с/т "Энергетик" в г. Калининграде | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 2356/12 от 09.02.2013 |
| 285 | Строительство участка ВЛ 1 кВ (ТП-41) по ул.Тихоненко в г.Калининграде | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 837/14 от 24.04.2014 |
| 286 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 75-08 в п.Шоссейное Черняховского района | **-** | 0,39 | 0,39 | Дог № 535/06/13 от 23.07.2013 |
| 287 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 04-04 в п.Дюнное Славского района | **-** | 0,46 | 0,46 | Дог № 3162/13 от 02.12.2013 |
| 288 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ВЛ 0.4 кВ Л-1 ТП-237 с/т "Солнышко" в г.Советске | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № В-204/12 от 14.09.2012 |
| 289 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 260-4 (инв.№ 5115955) в г.Гурьевске, ул.Луговая-ул.Дворцовая - второй этап | **-** | 0,50 | 0,50 | Дог № 693/07/13 от 26.07.2013 |
| 290 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТПн в Гурьевском районе, в п.Матросово - третий этап | **-** | 0,20 | 0,20 | Дог № 671/14 от 12.04.2014 |
| 291 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 36-3 в Гурьевском районе, п.Малиновка пер.Полевой - второй этап | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 1166/14 от 14.05.2014 |
| 292 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 20-7 (инв.№ 5113816) в п.Знаменск Гвардейского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 316/04/13 от 06.05.2013 |
| 293 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 134-7 (инв.№ 5113945), реконструкция ТП 134-7 в г.Гвардейске | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 395/13 от 16.03.2013 |
| 294 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-58 по ул.Калининградская в г.Черняховске | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 2803/13 от 10.12.2013 |
| 295 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 146-13 (инв.№ 511544803) в п.Константиновка Гурьевского района | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 945/12 от 08.06.2012 |
| 296 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 181-10 (инв.№ 5149622) в г.Ладушкин, ул.Школьная | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 2167/13 от 28.08.2013 |
| 297 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 71-6 (инв.№ 5115390) в г.Мамоново | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 516/05/13 от 01.10.2013 |
| 298 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн 15/0.4 кВ в п.Совхозное Багратионовского района - второй этап | **-** | 0,38 | 0,38 | Дог № 173/14 от 10.02.2014 |
| 299 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 71-4 (инв.№ 5148189), реконструкция ВЛ 0.4 кВ от 71-4 (инв.№ 5115845) в г.Мамоново | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 1393/12/13 от 11.01.2014 |
| 300 | Строительство ВЛ 0.4 кВ от ТП 197-1 (инв.№ 5150239), реконструкция ТП 197-1 в Багратионовском районе, п.Нивенское, ул.Захарова | **-** | 2,08 | 2,08 | Дог № 2946/14 от 03.10.2014 |
| 301 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 208-16 (инв.№ 5115219) в п.Владимирово Багратионовского района | **-** | 0,36 | 0,36 | Дог № 935/13 от 24.04.2013 |
| 302 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 29-11 (инв.№ 5143159) в п.Озерки Гвардейского района | **-** | 0,26 | 0,26 | Дог № 2260/13 от 31.08.2013 |
| 303 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 186-2 (инв.№ 5115404) в г.Ладушкин Багратионовского района | **-** | 0,17 | 0,17 | Дог № 3346/13 от 19.12.2013 |
| 304 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в п. Константиновка Гурьевского р-на (2й этап) (2й этап к ТЗ 13.срс.2010/зпэс) | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 99/02/12 от 21.02.2012 |
| 305 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 89-10 (инв № 5115502) в п. Кумачево Зеленоградского р-на | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 1423/13 от 15.06.2013 |
| 306 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 22-21 (инв.№ 5150598) по ул.Луговая в п.Рощино Гурьевского района | **-** | 0,73 | 0,73 | Дог № 848/14 от 17.04.2014 |
| 307 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 27-6 (инв.№ 5150559) в г.Гвардейске | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 1273/13 от 31.05.2013 |
| 308 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 53-13 (инв.№ 5116424), реконструкция ТП 53-13 (инв.№ 5150647) в п.Георгиевское Гурьевского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог №276/14 от 21.02.2014; Дог №3499/13 от 18.01.2014; Дог №3247/13 д/с 1 от 22.07.2014; Дог №1584/14 д/с 1 от 19.07.2014; Дог №763/13 д/с 1 от 23.09.2013; Дог №1914/14 от 01.08.2014; Дог №1192/14 от 14.05.2014 |
| 309 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 22-11 (инв.№ 5115600) в п.Малое Луговое Гурьевского района | **-** | 0,20 | 0,20 | Дог № 77/14 от 30.01.2014 |
| 310 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 35-3 (инв.№ 5144365) в Гурьевском районе, п.Моршанское, ул.Парковая | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1240/13 от 31.05.2013 |
| 311 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 11-1 (инв.№ 5146848) в МО "Мамоновский ГО" в п.Богдановка ул.Бумшина | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 1326/14 д/с 1 от 01.08.2014 |
| 312 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 128-38 (инв.№ 5116398) в п.Холмогоровка Зеленоградского района | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог №1420/13 от 31.07.2013; Дог №661/13 от 20.03.2013 |
| 313 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 128-34 (инв.№ 5116350) в п.Кузнецкое Зеленоградского района | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 798/14 от 09.04.2014 |
| 314 | Строительство ВЛ 0.4 кВ КТП-644 - ул.Каблукова (инв.№ 5429014) в г.Калининграде | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 2392/12 от 08.02.2013 |
| 315 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 47-21, реконструкция ТП 47-21 (инв. № 5150020) в п. Малое Исаково, ул. Молодежная Гурьевского р-на | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 14/13 от 26.03.2013 |
| 316 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 53-15 (инв. № 5114757) в п. Рассвет Гурьевского р-на | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 84/02/13 от 22.02.2013 |
| 317 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 25-54 (инв. № 5143117) в Гвардейском р-не п. Озерки пер. Почтовый | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 1215/13 д/с 2 от 03.09.2013 |
| 318 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТПн в Гурьевском районе в п. Матросово ул. Бризовая (5й этап) | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог №3267/13 от 09.12.2013; Дог №1848/14 от 01.08.2014; Дог №2704/12 от 15.01.2013; Дог №2705/12 от 15.01.2013 |
| 319 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 32-17 (инв.№ 5113760) в п.Волочаевское Светловского ГО, СНТ "Сосновое" | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 653/13 от 05.07.2013 |
| 320 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 220-31 (инв.№ 5116101) в Правдинском р-не, п.Крылово, ул.Центральная | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 332/04/14 от 25.04.2014 |
| 321 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ лот ТП 15/0.4 кВ (по ТЗ № 70/1.СРС.2011/ЗЭС-24) в п.Сиренево Зеленоградского района - второй этап | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 1334/13 от 07.06.2013 |
| 322 | Строительство ВЛ 0.4 кВ Л-3 от ТП 53-10 (инв.№ 5114754) в п.Рассвет, ул.Центральная Гурьевского района | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 977/14 от 15.05.2014 |
| 323 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ отТПн 15/0,4 кВ в г.Светлый, ул.Мира - 2 этап | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 671/12 от 04.05.2012 |
| 324 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 214-25 (инв.№ 5116221) в п.Лесное Гурьевского района | **-** | 0,25 | 0,25 | Дог № 2333/13 от 03.09.2013 |
| 325 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 15/0.4 кВ в п. Константиновка Гурьевского р-на - 3й этап | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 3515/14 от 22.11.2014 |
| 326 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 128-17 (инв.№ 5114170), реконструкция ТП 128-17 (инв.№ 5143653) в п.Петрово Гурьевского района | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 444/14 от 15.03.2014 |
| 327 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-255 в г. Советске с/т "Рассвет" | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1807/14 от 07.07.2014 |
| 328 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-244 по ул. Ксенофонтова в г. Советске | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1761/14 от 07.07.2014 |
| 329 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ ТП 70-04 в г. Черняховске, СОТ "Автомобилист" | **-** | 0,43 | 0,43 | Дог № В-192/11 от 07.06.2011 |
| 330 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 75-08 в п. Заливное Черняховского района | **-** | 0,34 | 0,34 | Дог № 1033/13 от 04.06.2013 |
| 331 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 73-02 по ул.Комсомольская в п.Жилино Неманского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 17/13 от 01.04.2013 |
| 332 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 55-04 п.Говорово, Неманский район с/т "Лесная поляна" | **-** | 0,33 | 0,33 | Дог № В-437/11 от 30.05.2012 |
| 333 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (в соответствии с ТЗ № 23/2012/вэс) по ул. Казарменной в г. Черняховске | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1954/14 от 22.07.2014 |
| 334 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 125-2 (инв.№ 5150480) в г.Светлогорск, пер.Ольховый | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 841/14 от 22.04.2014 |
| 335 | Строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 15/0.4 кв (новой) в п. Родники Гурьевского р-на - 2й этап | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог № 3135/14 от 25.10.2014 |
| 336 | Строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 10-2 (инв. № 5115335) в п. Первомайское Багратионовского р-на | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 3547/14 от 24.11.2014 |
| 337 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 67-10 (инв.№ 5149762) в г.Мамоново ул. Комендантская | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 3474/14 от 15.11.2014 |
| 338 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от оп.№ 10 (Л-4 от ТП 46-09 (инв.№ 5144385) в п.Авангардное Гурьевского района | **-** | 0,17 | 0,17 | Дог № 4014/14 от 16.01.2015 |
| 339 | Строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 214 по ул. Спортивной в г. Советске | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 2151/14 от 29.07.2014 |
| 340 | Строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 75-08 в п. Шоссейный Черняховского р-на | **-** | 0,48 | 0,48 | Дог № В-95/12 от 31.07.2012 |
| 341 | Строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП-113 в г. Немане с/т "Старые сады" | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1124/14 от 06.05.2014 |
| 342 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн 15/0.4 кВ в Гурьевском районе, в п.Ласкино (третий этап) | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог №272/13 от 21.02.2013 |
| 343 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 06-5 в п.Яблоневка, ул.Майская Гурьевского района | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 1419/12 от 01.08.2012 |
| 344 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 09-17 (инв.№ 5149832) в п.Ушаково (второй этап) | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 2510/13 от 28.10.2013 |
| 345 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн 15/0.4 кВ в п.Дорожный Гурьевского района - второй этап | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 944/13 от 07.05.2013 |
| 346 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 20-8 (инв.№ 5113817) в п.Знаменск Гвардейского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 1919/14 от 29.07.2014 |
| 347 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в п.Шоссейное, ул.Славная Гурьевского района - второй этап | **-** | 0,32 | 0,32 | Дог № 3464/13 от 21.12.2013 |
| 348 | Строительство ВЛИ 0,4кВ от ТП (новая ) в Гурьевском районе, п. Константиновка, ул. Железнодорожная (второй этап) | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 2844/11 от 27.12.2011 |
| 349 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 46-8 (инв.№ 5116198) в п.Заозерье Гурьевского р-на - 3ий этап | **-** | 0,32 | 0,32 | Дог № 3589/13 от 18.01.2014 |
| 350 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в п.Алеевка, г.Полесск - пятый этап | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1920/13 от 19.08.2013 |
| 351 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (ТЗ № 23/2013/ВЭС) по ул.Лутая в г.Черняховске | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 2833/13 от 19.11.2013 |
| 352 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 39-01 по ул.Северная в г.Славске | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 1121/14 от 20.05.2014 |
| 353 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (по ТЗ №38.СРС.2011/ЗЭС-21) в п.Алеевка, г.Полесск - четвертый этап | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 306/13 от 22.03.2013 |
| 354 | Строительство ЛЭП 0.4 кв от ТП 180-10 (инв. № 5150398) от оп. №13 (Л-1 от ТП 180-10) в п. Шоссейный Гурьевского р-на (2й этап по ТЗ 61/13-25) | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 3051/14 от 15.10.2014 |
| 355 | Строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 148-14 (инв. № 5114811) в п. Солнечное Гурьевского р-на | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 778/14 от 26.04.2014 |
| 356 | Строительство ЛЭП 0.4 кв от ТП 09-33 в п. Ушаково Гурьевского р-на (3й этап по ТЗ 43/14-25) | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 3345/14 от 07.11.2014 |
| 357 | Строительство ВЛИ 0.4 кв от ТП 180-6 (инв. № 5116406) в СНТ "Вишенка" Гурьевского р-на | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 756/14 от 14.04.2014 |
| 358 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 07-15 в п.Ново-Дорожный Гурьевского района | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 2343/14 от 22.08.2014 |
| 359 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 25-10 (инв.№ 5116190) в п.Рыбное Гурьевского района | **-** | 0,20 | 0,20 | Дог № 3393/13 от 14.12.2013 |
| 360 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 46-33 (инв.№ 5150385) в Гурьевском районе, п.Доброе, ул.Счастливая | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 1626/14 от 19.06.2014 |
| 361 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 254-4 (инв.№ 5116187) в п.М.Васильково Гурьевского района | **-** | 0,17 | 0,17 | Дог № 2692/13 от 05.10.2013 |
| 362 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 06-8 (инв.№ 5115513) в п.Светлое ул.Луговая Гурьевского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 1576/13 от 26.06.2013 |
| 363 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 09-17 (инв. № 5116301) в п. Ушаково Гурьевского р-на - 2й этап | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 2337/14 от 20.08.2014 |
| 364 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 51-7, реконструкция ТП 51-7 (инв.№5144438) в п. Баевка Гурьевского района | **-** | 0,37 | 0,37 | Дог № 762/14 от 10.04.2014 |
| 365 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (по ТЗ № 6.СРС.2010/ЗПЭС) в п.Малиновка Гурьевского района - 4-й этап | **-** | 1,03 | 1,03 | Дог № 8/01/15 от 15.04.2015 |
| 366 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 08-4 (инв.№ 5115314) в п.Ласкино Гурьевского района | **-** | 0,38 | 0,38 | Дог № 2839/13 от 08.11.2013 |
| 367 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 186-2 г. Ладушкин, ул. Красноармейская Багратионовского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог №71/12 от 31.01.2012 |
| 368 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 89-3 в п. Дубровка Зеленоградского р-на | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 3454/13 от 19.12.2013 |
| 369 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 88-15 (инв № 5149603) в г. Пионерский с/м "Степной" | **-** | 0,33 | 0,33 | Дог № 1989/14 от 13.08.2014 |
| 370 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 27-6 (инв № 5150559) в г. Гвардейске, ул. Маршала Жукова | **-** | 0,17 | 0,17 | Дог № 1093/14 от 30.04.2014 |
| 371 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 01-21 в п. Шоссейное Гурьевского р-на | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 472/05/14 от 28.05.2014 |
| 372 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от оп. 10 Л-4 от ТП 180-10 (инв. № 5150398) в п. Шоссейное Калининградской обл. | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 2793/13 от 10.12.2013 |
| 373 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТПн в г. Гурьевск (2й этап по ТЗ 327/14-20) | **-** | 0,33 | 0,33 | Дог № 2840/14 от 02.10.2014 |
| 374 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 262-19 в Гурьевском р-не, п. Б.Исаково, Сиреневый бульвар | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 2501/14 от 18.10.2014 |
| 375 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 322-9 (инв. № 5116146) в п. Приморье Светлогорского р-на | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 1593/13 от 03.07.2013 |
| 376 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 25-01 (инв. № 5144348) в п. М.Луговое Гурьевского р-на (2й этап по ТЗ 120/13-20) | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1597/14 от 16.06.2014 |
| 377 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 32-41 (инв № 5150237) в п. Ижевское МО "Светловский ГО" | **-** | 0,37 | 0,37 | Дог № 2272/14 от 03.09.2014 |
| 378 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от РЩ 0,4 кв (абонента) в п. Прибрежное Гурьевского р-на | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог №1183/12/12 д/с № 2 от 01.07.2015 |
| 379 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 279-1 (инв № 5146880) в г. Ладушкин, ул. Садовая | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 1010/14 от 06.05.2014 |
| 380 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 207-10 (инв № 5115226) в п. Гвардейское Багратионовского р-на - 2й этап (2й этап к ТЗ 24. сэрс.2014/зэс-18) | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 3630/14 от 22.11.2014 |
| 381 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от оп. 21 ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП-1 по ул. Жилинское шоссе в г.Советске | **-** | 0,31 | 0,31 | Дог № В-366/12 от 12.10.2012 |
| 382 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 52-13 по ул. Пригородной в п. Пригородное Нестеровского р-на | **-** | 0,28 | 0,28 | Дог № 1432/10/14 от 07.11.2014 |
| 383 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 59-19 в г. Славске | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 457/05/13 от 18.06.2013 |
| 384 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 42-09 МО Нестеровский ГО | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1120/11/12 от 15.01.2013 |
| 385 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 01-18, реконструкция ВЛ 0,23 кв Л-1 от ТП 01-18 в п. Ручейки Озерского р-на | **-** | 0,49 | 0,49 | Дог № 2448/12 от 04.12.2012 |
| 386 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 37-12 по ул. Советской в п. Заповедное Славского р-на | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 3771/14 от 04.12.2014 |
| 387 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от опоры № 3 ВЛ 0,4 кв Л-2 ТП 07-01, реконструкция ТП 15/0,4 кв № 07-01 (инв. № 5351425) в г. Озерске | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 788/07/13 от 01.10.2013 |
| 388 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 59-10 по ул. Новой в г. Славске | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 1075/10/13 от 24.01.2014 |
| 389 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 39 по ул. Первомайской в г. Советске | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 1697/11/14 от 12.12.2014 |
| 390 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 55-16 по ул. Январская в г. Нестерове | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 530/06/14 от 10.06.2014 |
| 391 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 06-1 (инв.№ 51478960) в п.Поддубное Гурьевского района | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 2610/12 от 28.12.2012 |
| 392 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 06-14 (инв.№ 5146695) в Гурьевском районе, п.Яблоневка, Калининградское шоссе | **-** | 0,24 | 0,24 | Дог № 3324/13 от 12.12.2013 |
| 393 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 08-4 (инв.№ 5146781) в п.Ласкино Гурьевского района | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 966/13 от 14.05.2013 |
| 394 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 180-10 (инв. № 5116363) в п. Шоссейное Гурьевского р-на | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 49/01/14 от 23.01.2014 |
| 395 | Строительство ВЛИ 0,4 кв от ТП 32-34 (инв. № 5142950) в п. Взморье | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 2916/14 д/с 1 от 20.12.2014 |
| 396 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 146-8 (инв.№ 5114793) в п.Константиновка Гурьевского района | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 1651/13 от 22.07.2013 |
| 397 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в Гурьевском районе, п.Яблоневка, ул.Сиреневая - 4-й этап | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 135/14 от 06.02.2014 |
| 398 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 06-4 (инв.№ 5115308) в п.Яблоневка Гурьевского района | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 60/14 от 28.01.2014 |
| 399 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 22-13 (инв.№ 5149687) в с/т Луч Гурьевского района | **-** | 1,21 | 1,21 | Дог № 3108/14 от 27.10.2014 |
| 400 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в п.Рощино Гурьевского района - 3-й этап | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 2443/14 от 25.08.2014 |
| 401 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТПн в г.Мамоново | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 1666/13 от 20.11.2013 |
| 402 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 39-04 до оп.№ 4 ВЛИ 0.4 кВ Л-1 в г.Славске | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 1142/13 от 29.07.2013 |
| 403 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (ТЗ 64/13/ВЭС) в г.Славске | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 721/07/13 от 06.08.2013 |
| 404 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-222 по ул.Солнечной в г.Советске | **-** | 0,42 | 0,42 | Дог № 2391/14 от 01.09.2014 |
| 405 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-13 по ул.Полевой в г.Советске | **-** | 0,24 | 0,24 | Дог № 2387/14 от 20.08.2014 |
| 406 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от оп.№ 1-1 Л-2 от ТП 260-04 (инв.№ 5149801) в г.Гурьевск (второй этап по ТЗ 151/11-20) | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 3023/14 от 18.10.2014 |
| 407 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 42-06 по ул.Большаковской в п.Залесье Полесского района | **-** | 0,25 | 0,25 | Дог № 903/08/14 от 25.08.2014 |
| 408 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ПС В-82 в п.Лермонтово Гусевского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 2295/14 от 11.08.2014 |
| 409 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 258-6 (инв.№ 5114036) в п.Романово Зеленоградского района (первый этап по ТУ Z-783/13) | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 517/13 д/с № 1 от 03.06.2015 |
| 410 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 73-1 (инв.№ 5147808) в г.Полесске | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 2438/13 от 07.09.2013 |
| 411 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 22-3 (инв.№ 5147112) в Гурьевском районе, п.Рощино, ул.Сельская | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 2090/11 от 07.10.2011 |
| 412 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 145-6 (инв.№ 5114817) в п.Отрадное Гурьевского района | **-** | 0,34 | 0,34 | Дог № 3057/13 от 10.01.2014 |
| 413 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТПн в п.Шоссейное Гурьевского района (третий этап по ТЗ 48/11-25) | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 857/14 от 17.04.2014 |
| 414 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 148-17 (инв.№ 5115073) в п.Родники Гурьевского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 3412/14 от 07.11.2014 |
| 415 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 148-9 (инв.№ 5114808) в п.Родники Гурьевского района - второй этап | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 252/14 от 17.02.2014 |
| 416 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТПн в г.Гурьевск ул.Фабричная (второй этап по ТЗ 158/13-20) | **-** | 0,33 | 0,33 | Дог № 1074/14 от 05.06.2014 |
| 417 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 185-5 в п.Пятидорожное Багратионовского района | **-** | 0,34 | 0,34 | Дог № 1666/09 д/с 2 от 28.12.2013 |
| 418 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 07-12 в п.Ново-Дорожный | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог №2701/14 |
| 419 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 36-43 в п.Медведевка, ул.Медовая Гурьевского района | **-** | 0,35 | 0,35 | Дог № 3785/05/15 от 04.06.2015 |
| 420 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (ТП 22-21) в п.Рощино, ул.Луговая Гурьевского района - третий этап | **-** | 0,24 | 0,24 | Дог № 4080/14 от 15.01.2015 |
| 421 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 50-9 (инв.№ 5115055), реконструкция ТП 50-9 (инв.№ 5144426) в п.Каширское Гурьевского р-на | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 3151/13 от 28.11.2013 |
| 422 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 250-3 (инв.№ 5116309) в п.М.Лесное Гурьевского района - первый этап | **-** | 0,87 | 0,87 | Дог № 1936/14 от 23.07.2014 |
| 423 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 25-25 в п.Рыбное Гурьевского района | **-** | 1,87 | 1,87 | Дог №903/14 от 21.04.2014; Дог №932/14 от 25.04.2014; Дог №1254/12 от 17.07.2012; Дог №844/10/08 д/с 6 от 03.06.2013; Дог №839/08/13 от 19.08.2013; Дог №1741/14 от 16.07.2014; Дог №426/12 от 27.03.2012; |
| 424 | Строительство участка ВЛ 1 кВ (ТП-61) по ул.Земляничная в г.Калининграде | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 2193/14 от 09.10.2014 |
| 425 | Строительство участка ВЛ 1 кВ (ТП 03-5) по ул.Ямская в г.Калининграде | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 3170/14 от 27.10.2014 |
| 426 | Строительство участка ВЛ 1 кВ по ул.Ямской в г.Калининграде | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 3325/13 от 09.12.2013 |
| 427 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от проектируемой ВЛИ 0.4 кВ ТП 39-01 (ТЗ № 139/12/ВЭС) в г.Славске | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 2495/13 от 00.01.1900 |
| 428 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 01-21 в СНТ "Ветерок-2", п.Шоссейное Гурьевского района | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 372/14 от 13.03.2014 |
| 429 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 128-40 в Гурьевском районе, п.Петрово, ул.Рябиновая-Березовая-Кленовая-Еловая-Липовая | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 7834/11/15 от 25.11.2015 |
| 430 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 36-2 (инв.№ 5114721), реконструкция ТП 36-2 (инв.№ 5144368) в п.Орловка Гурьевского района | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 302/10 д/с 2 от 05.03.2014 |
| 431 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 279-5 (инв.№ 5147914) в г.Ладушкин, пер.Северный | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 948/10 от 30.06.2010 |
| 432 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 178-2 (инв.№ 5149939) в г.Светлогорск, пер.Тюменский | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 809/14 от 19.04.2014 |
| 433 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 256-12 (инв. № 5143707) в п. Коврово Зеленоградского р-на (взамен ТЗ №74.сэрс.2013/зэс-24 и ТЗ №162.сэрс.2014/зэс-24) | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 1500/14 от 20.06.2014 |
| 434 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 176-11 в г.Пионерский, с/м "Пограничный" | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 1961/14 от 19.07.2014 |
| 435 | Строительство участка ВЛ 1 кВ (КТП-509) по ул.Болотова в г.Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 4053/14 от 25.12.2014 |
| 436 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 214-18 (инв.5149799) в п.Нивенское | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 2062/11 от 14.10.2011 |
| 437 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 53-2 (инв.№ 5114751) в п.Митино Гурьевского р-на | **-** | 1,56 | 1,56 | Дог № 186/13 от 21.02.2013 |
| 438 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 59-03 до оп.№ 13 ВЛ 0.4 кВ Л-1 в г.Славске | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 336/04/13 от 20.05.2013 |
| 439 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 262-4 (инв.№ 5144520) в Гурьевском районе, п.Большое Исаково, ул.Победы | **-** | 0,18 | 0,18 | Дог № 1071/14 от 05.05.2014 |
| 440 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 142-10 (инв.№ 5116358) в г.Гурьевске, ул.Лермонтова | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 691/13 от 24.04.2013 |
| 441 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 214-4 (инв.№ 5114689) в п.Прибрежное Гурьевского района - второй этап | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 2241/13 от 07.09.2013 |
| 442 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТПн в п.Люблино (третий этап по ТЗ 179/1/10 | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 3055/13 от 05.12.2013 |
| 443 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 09-36 (инв.№ 5115919), реконструкция ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП 09-36 в п.Ново-Московское Багратионовского района | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 2344/12 от 27.04.2013 |
| 444 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 261-10, реконструкция ТП 261-10 (инв.№ 5148155) в п.Невское Гурьевского района | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 620/07/12 от 09.07.2012 |
| 445 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 145-13, реконструкция ТП 145-13 (инв.№ 5144516) в п.Матросово Гурьевского р-на | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 8306/11/15 от 10.12.2015 |
| 446 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (раб.проект № СТ13-00144-ЭС) в г.Славске | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 1104/10/13 от 30.10.2013 |
| 447 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-136, реконструкция ТП-136 (инв.№ 5038095) по ул.Победы в г.Немане | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 2001/14 от 22.07.2014 |
| 448 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 322-9 (инв. 5143571)в п. Приморье , ул. Счастливая | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 2640/14 от 04.09.2014 |
| 449 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 08-10 (инв. № 5116420) в п.Ласкино Гурьевского района - третий этап (третий этап по ТЗ № 47/2011-25) | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 166/12 от 10.02.2012 |
| 450 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 145-5 (инв. 5144499) в п.Отрадное Гурьевского района (третий этап) (третий этап к ТЗ № 114/2011-20) | **-** | 0,51 | 0,51 | Дог № 2330/13 от 23.09.2013 |
| 451 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 09-15 (инв.№ 5115328) в п.Ушаково Гурьевского района | **-** | 0,26 | 0,26 | Дог № 2110/13 от 19.08.2013 |
| 452 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП новой в п.Луговое Гурьевского района (четвёртый этап по ТЗ 67/11-20) | **-** | 1,28 | 1,28 | Дог № 3257/14 от 29.10.2014 |
| 453 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 145-1 (инв. № 5116293) в п.Матросово Гурьевского района | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 3245/13 от 30.11.2013 |
| 454 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 214-21 (инв.№ 5115973) в п.Партизанское Багратионовского района | **-** | 0,20 | 0,20 | Дог №3794/14 от 05.12.2014 |
| 455 | Строительство ВЛ 0.4 кВ от ТП 208-16 Л-5 в п.Владимирово Багратионовского района на ТЗ № 43/15-18 | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № \_573/08-У д/с 2 от 14.12.2012 |
| 456 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 264-3 (инв. № 5115248) в п.Чехово Багратионовского района ТЗ № 6/15-18 | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 3408/14 от 07.11.2014 |
| 457 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 53-12 (5144464) в п. Лазовское Гурьевского района( | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 458/12 от 10.04.2012 |
| 458 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 53-12 (инв.№ 5114756) в п.Лазовское Гурьевского района | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 388/14 от 14.03.2014 |
| 459 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в п.Сосновка Гурьевского района - четвертый этап | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 2894/14 от 30.09.2014 |
| 460 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 153-20 (инв.№ 5116307) в п.Клинцовка, г.Зеленоградск | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 1487/13 от 21.06.2013 |
| 461 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 1 по ул.Жилинское шоссе в г.Советске | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 1904/14 от 21.07.2014 |
| 462 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от оп. № 6 ВЛ 0.4 кВ Л-3 от ТП 09-13 (инв. № 5146854) в г.Ладушкин Багратионовского района | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 1072/02/15 от 28.02.2015 |
| 463 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 76-10 (инв. 5146733) в Полесском районе, в п.Тургенево | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 2075/14 от 24.07.2014 |
| 464 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 88-43 в г.Пионерский, с/о "Пионерское" | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 1337/10/14 от 21.10.2014 |
| 465 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 36-1 (инв. № 5149830) в п.Дорожный, ул.Лесная Гурьевского района | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 1383/02/15 д/с № 1 от 09.07.2015 |
| 466 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 261-13 (инв. № 5147782) в п.Невское Гурьевского района | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог №389/04/14 д/с № |
| 467 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 141-12 в Гурьевском районе, п. Кумачево, ул. Березовая | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 1819/11 от 13.09.2011 |
| 468 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 253-3 (инв.№ 5150163) в п. М.Луговое Гурьевского района | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 2376/13 от 06.09.2013 |
| 469 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 148-26 (инв. № 511561501) в Гурьевском р-не п. Родники | **-** | 1,96 | 1,96 | Дог № 5207/07/15 от 27.07.2015 |
| 470 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 262-18 (инв. № 5150533) в п.Б.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,59 | 0,59 | Дог № 3610/14 от 18.02.2015 |
| 471 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 262-6 (инв. № 5114803) в п.Заозерье, ул.Гранитная Гурьевского района | **-** | 0,20 | 0,20 | Дог № 3327/14 от 01.11.2014 |
| 472 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от оп. № 14 Л-3 от ТП 52-06 (инв. № 5144453) в п.Добрино Гурьевского района | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 3642/14 от 21.11.2014 |
| 473 | Строительство ответвления от проектируемой ВЛИ 0.4 кВ от ТПн (согласно разработанной ПСД, шифр №71-09-11-ЭС) в районе ул. Орджоникидзе, г. Черняховск, СОТ "Дубрава" | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 1869/13 от 27.08.2013 |
| 474 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 08-2 (инв.№ 514807601), реконструкция ТП 08-2 (РЩ) в п.Ласкино Гурьевского района | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 447/14 от 13.03.2014 |
| 475 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от оп.8 Л-2 от ТП 262-12 (инв. № 5144504) в п.Б.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 1238/02/15 от 16.03.2015 |
| 476 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 179-14 (инв.№ 5115975) в г.Гвардейск, ул.Автомобилистов | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 597/14 от 03.04.2014 |
| 477 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 256-11 (инв.№ 5114215) в п.Куликово Зеленоградского района | **-** | 0,78 | 0,78 | Дог № 877/07/14 от 06.08.2014 |
| 478 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 214-9 (инв.№ 5146485) в п. Нивенское Багратионовского района | **-** | 0,39 | 0,39 | Дог № 878/09/11 от 25.10.2011 |
| 479 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 246-02, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 246-02 (инв.№5115665) в п. Новостроево, ул. Заречная Правдинского района | **-** | 0,70 | 0,70 | Дог № 221/12 от 16.05.2012 |
| 480 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 46-06 (инв. № 5144355) в п.Ореховка Гурьевского района (второй этап по ТЗ 4/11-20) | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 2140/14 от 08.08.2014 |
| 481 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 224-1 (инв. № 5114836) в г.Правдинске, с.м. "Ермаково-2" - первый этап | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 390/14 от 12.03.2014 |
| 482 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 45-2 (инв. № 5115978) в г.Приморске, ул.Садовая - третий этап | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 1192/02/15 от 13.03.2015 |
| 483 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 45-1 (инв. № 5113763) в г.Приморске | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 669/06/14 от 11.07.2014 |
| 484 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 214-29 (инв. № 5116289) в п.Нивенское Багратионовского района | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 469/14 от 19.03.2014 |
| 485 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 25-60 (инв.№ 5150591) в Гвардейском районе, в п.Березовка, ул.Сосновая (второй этап) | **-** | 0,69 | 0,69 | Дог № 1738/03/15 от 25.03.2015 |
| 486 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 88-12 (инв.№ 5115504) в г.Пионерский, ул.Спортивная | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 3846/14 от 09.12.2014 |
| 487 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 256-48 (инв.№ 5116367) в п.Малиновка Зеленоградского района - второй этап | **-** | 0,17 | 0,17 | Дог № 477/14 от 15.03.2014 |
| 488 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТПн в п.Вишневое, черта г.Зеленоградска - четвертый этап | **-** | 0,17 | 0,17 | Дог № 3310/14 от 01.11.2014 |
| 489 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от оп.6 (Л-1 от ТП 260-3 (инв.№ 5149822)) в г.Гурьевск, ул.Луговая | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1833/14 от 24.07.2014 |
| 490 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от оп.12 (Л-1 от 46-12 (инв.№ 5149586)) в п.Доброе Гурьевского района | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 699/14 от 08.04.2014 |
| 491 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 53-10 (инв.№ 5148462) в Гурьевском районе, в п.Рассвет, ул.Центральная (второй этап) | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 977/14 от 15.05.2014 |
| 492 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 128-4 (инв.№ 5148425) Зеленоградский район, Переславский с/о, п.Волошино | **-** | 0,03 | 0,03 | Дог № 2083/11 от 12.10.2011 |
| 493 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от оп.№ 8 Л-2 от ТП 58-07 (инв.№ 5142946) в п.Кострово Зеленоградского района | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 3714/14 от 12.12.2014 |
| 494 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 148-8 (инв.№ 5114807) в Гурьевском районе, п.Родники, Калининградское шоссе, 6А | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 552/14 д/с № 1 от 09.09.2015 |
| 495 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от оп. № 33 Л-1 А от ТП 201-06 (инв.№ 5114832) в г.Правдинск | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог №3749/14 от 03.12.2014 |
| 496 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 82-3 (инв.№ 5114622) в п. Беломорское Полесского района | **-** | 0,28 | 0,28 | Дог № 2306/13 от 28.10.2013 |
| 497 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 321-06 (инв. 5114111) в п.Дружба | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 3405/05/15 от 23.05.2015 |
| 498 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 128-32 (инв.№ 5115857) в п.Откосово Зеленоградского района | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 3471/13 от 21.01.2014 |
| 499 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 075-05 (инв.№ 5144035) в г.Полесск, ул.Советская Полесский муниципальный район | **-** | 0,60 | 0,60 | Дог № 5643/07/15 от 07.08.2015 |
| 500 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 94-5 (инв.№ 5150489) в г.Светлый, ул.Сосновая | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1128/09/14 от 20.10.2014 |
| 501 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП-новой в п.Взморье Светловского ГО - второй этап (второй этап к ТЗ № 22.СЭРС.2014/ЗЭС-26) | **-** | 0,54 | 0,54 | Дог № 4489/06/15 от 30.06.2015 |
| 502 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТПн в п.Константиновка Гурьевского района - второй этап | **-** | 1,01 | 1,01 | Дог № 1499/14 от 09.06.2014 |
| 503 | Строительство ЛЭП 0,4 кв от ТП 146-13 (инв. № 5147035) в п. Константиновка Гурьевского р-на | **-** | 0,79 | 0,79 | Дог № 1012/14 от 07.05.2014 |
| 504 | Строительство ВЛИ 0,4кВ от ТП 06-1 в п. Поддубное, ул. Подгорная Гурьевского района. | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 2739/11 от 16.12.2011 |
| 505 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 80-10 по ул.Партизанской в п.Смородиново Черняховского района | **-** | 0,61 | 0,61 | Дог № 2813/14 от 02.12.2014 |
| 506 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 29-02 до оп. № 1 ВЛ 0.4 кВ Л-4 в г.Краснознаменске | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 533/06/13 от 08.08.2013 |
| 507 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 22-1 (инв. № 5114706) в п.Луговое Гурьевского района | **-** | 0,44 | 0,44 | Дог № 224/03/14 от 09.04.2014 |
| 508 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-новой 15/0.4 кВ в п.Горьковское Зеленоградского района - второй этап (второй этап к ТЗ № 58.СЭРС.2012/ЗЭС-23) | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 638/01/15 от 13.02.2015 |
| 509 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТПн в Гурьевском районе, в п.Ушаково, ул.Гвардейская (второй этап к ТЗ №91.СРС.2011/ЗЭС-25) | **-** | 0,41 | 0,41 | Дог № 2182/12 от 13.12.2012 |
| 510 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 47-17 (инв. № 5116263) в п.Б.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 1785/13 д/с 1 от 09.12.2014 |
| 511 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-41 по ул.Моцарта в г.Гусеве | **-** | 0,40 | 0,40 | Дог № 3300/14 от 12.11.2014 |
| 512 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-39 по ул.Московской в г.Гусеве | **-** | 0,19 | 0,19 | Дог № 617/06/14 от 01.12.2014 |
| 513 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-129 по ул.Победы в г.Немане | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 1162/09/14 от 24.02.2015 |
| 514 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 38 ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП 113 по ул.Садовая в г.Немане | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 2962/04/15 от 14.05.2015 |
| 515 | Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 20-06 в п. Маяковское Гусевского р-она | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 2294/04/15 от 10.06.2015 |
| 516 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от опоры № 3 ВЛ 0.4 кВ Л-2 от ТП 72-16 в г.Черняховске, СОТ "Заря" | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 4088/06/15 от 02.07.2015 |
| 517 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 321-3 (инв. № 5114109) в п.Красновка Зеленоградского района | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 1112/02/15 от 25.02.2015 |
| 518 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 179-2 (инв.№ 5149720) в г.Гвардейск, с/т "Речник" | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 2688/14 от 11.09.2014 |
| 519 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 41-17 (инв. № 5116094) в Зеленоградском районе, п.Поваровка, кад. № 39:05:030402:182 | **-** | 0,36 | 0,36 | Дог № 1899/12/14 от 26.01.2015 |
| 520 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП-новой 15/0.4 кВ в п.Клюквенное Зеленоградского района - второй этап (второй этап к ТЗ № 20.СЭРС.2012/ЗЭС-23) (взамен ТЗ № 11.СЭРС.2014/ЗЭС-23) | **-** | 0,65 | 0,65 | Дог № 2210/04/15 от 14.04.2015 |
| 521 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 208-27 (инв. № 5116368) в п.Владимирово Багратионовского района | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 1264/12 от 10.07.2012 |
| 522 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 58-13 (инв. 5142949), реконструкция ВЛ 0.4 кВ (Л-2 от ТП 58-13 (инв. 5113774) в п.Кострово Зеленоградского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 2141/14 от 20.12.2014 |
| 523 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 262-12, реконструкция ТП 262-12 (инв.№ 5144504) в п.Б.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 2302/10 от 25.01.2011 |
| 524 | Строительство ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-22 (инв. 5114658), строительство ТП 15/0.4 кВ, строительство ЛЭП 0.4 кВ в Гурьевском районе, в п.Рощино, ул.Минская-Московская | **-** | 1,26 | 1,26 | Дог №1292/14 от 17.05.2014; Дог №1289/14 от 17.05.2014; Дог №1769/14 от 02.07.2014; Дог №1823/14 от 24.07.2014; Дог №1824/14 от 09.07.2014; Дог №1821/14 от 12.07.2014; Дог №1979/14 от 04.08.2014; Дог №2695/14 от 10.09.2014 |
| 525 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 09-41 (инв.№ 5116402) в Гурьевском районе, п.Ушаково, ул.Янтарная | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 4322/06/15 от 24.06.2015 |
| 526 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП 141-05 (инв. № 5149727) в г.Гурьевске, ул.Калининградское шоссе, 10 А | **-** | 0,35 | 0,35 | Дог № 2727/04/15 от 14.05.2015 |
| 527 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 22-4 (инв.№ 5144351) в п.Зеленополье Гурьевского района | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 617/14 от 01.04.2014 |
| 528 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ Л-17 от ТП 03-27 (инв. № 5150219) в п. Дружный Гурьевского р-на (5й этап по ТЗ 114-1/10) | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 1926/14 от 02.08.2014 |
| 529 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 262-20 в п.Б.Исаково Гурьевского района | **-** | 0,31 | 0,31 | Дог № 1557/14 от 11.06.2014 |
| 530 | Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 74-04 (инв.№ 514553) в г. Полесске | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 2312/04/15 от 13.05.2015 |
| 531 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 06-15 в п.Красногорское Озерского района | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 3048/13 от 22.11.2013 |
| 532 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 88-04 в пос. Жаворонково Черняховского района | **-** | 0,39 | 0,39 | Дог № 1547/13 от 22.07.2013 |
| 533 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 22-21 (инв. № 5116408) в п.Рощино Гурьевского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 2452/13 от 10.09.2013 |
| 534 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 47-13 (инв. № 5116185) в п.Б.Исаково Гурьевского района - третий этап (третий этап к ТЗ № 376/1.СРС.2010/ЗПЭС) | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 3335/13 от 10.12.2013 |
| 535 | Строительство ЛЭП 0.4 кВ от ТП 08-05 (инв. № 5115315) в Гурьевском районе, п.Голубево, ул.Садовая, дом № 27, кад. № 39:03:080502:35 | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 15/01/15 от 22.01.2015 |
| 536 | Строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 84-02 по ул.Центральной в п.Перелесное Черняховского района | **-** | 0,40 | 0,40 | Дог № 1808/14 от 15.07.2014 |
| 537 | Строительство КЛ 1 кВ между ВРУ ж/д 49А по ул.Чернышевского и 41 по ул.Коммунальная в г.Калининграде | **-** | 0,48 | 0,48 | Дог №489/09 д/с 1 от 31.08.2010 |
| 538 | Строительство участков КЛ 1 кВ от СПн до места врезки в КЛ СП-716-СП-755, установка СПн по ул.Ленинградская 25-25а в г.Калининграде | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 890/10 от 22.06.2010 |
| 539 | Строительство КЛ 1 кВ от СП-502 (ТП-165) до ЩВУ по ул.Больничной в г.Калининграде | **-** | 0,21 | 0,21 | Дог № 42/01/11 от 16.02.2011 |
| 540 | Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП-85 до СП нового, установка СП нового по ул. Курчатова в г. Черняховске | **-** | 0,32 | 0,32 | Дог № В-301/07/11 от 02.08.2011 |
| 541 | Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 124-5 в г. Светлогорске, ул. Архитектора Попова | **-** | 0,73 | 0,73 | Дог № 2542/11 от 22.11.2011 |
| 542 | Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП-43 до СП нового, установка СП нового по ул. Садовая в г. Черняховске | **-** | 0,40 | 0,40 | Дог № В-456/11 от 27.12.2011 |
| 543 | Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 124-5 в г. Светлогорске, ул. Архитектора Попова- второй этап | **-** | 0,76 | 0,76 | Дог № 3495/13 от 24.02.2014 |
| 544 | Строительство КЛ 1 кВ огт СП(нового) до РЩ (нового) по ул. Береговая в г. Калининграде | **-** | 0,28 | 0,28 | Дог № 990/14 от 25.04.2014 |
| 545 | Строительство КЛ 0.4 кВ от ТП-30 до СПн с установкой СПн по ул.Комсомольская в г.Черняховске | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 56/01/14 от 11.02.2014 |
| 546 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП-81 до РЩ по ул.сержанта Мишина в г.Калининграде | **-** | 0,82 | 0,82 | Дог № 816/08/13 от 19.08.2013 |
| 547 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП 07-15 до СПн, с установкой СПн по ул.Советской в г.Озерске | **-** | 0,09 | 0,09 | Дог № 1557/13 от 13.08.2013 |
| 548 | Строительство КЛ 0.4 кВ от ТП-3 до СПн, установка СПн по ул.Дачной в г.Черняховске | **-** | 0,08 | 0,08 | Дог № 768/13 от 09.04.2013 |
| 549 | Строительство двух КЛ 1 кВ от СП-284, СП-2044 до СПн, КЛ 1 кВ от СП-1044 до РЩн с установкой СПн по ул.Энгельса в г.Калининграде | **-** | 0,82 | 0,82 | Дог № 1046/08/14 от 28.08.2014 |
| 550 | Строительство КЛ 1 кВ от СП-861 (нового) до СПн, с установкой СП (новых) по ул.Подп.Емельянова г.Калининграде | **-** | 0,96 | 0,96 | Дог № 1600/14 от 26.06.2014 |
| 551 | Строительство КЛ 1 кВ от ТП 86-5 в г. Светлогорске, ул. Славянская | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 2318/11 от 02.11.2011 |
| 552 | Строительство двух КЛ 1 кВ от ТП-202 до РЩ по ул.А.Невского в г.Калининграде | **-** | 0,05 | 0,05 | Дог № 1295/10/14 от 18.10.2014 |
| 553 | Строительство КЛ 0.4 кВ от ТП-258 до СПн, установка СПн по ул.М.Горького в г.Советске | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 3370/05/15 от 00.01.1900 |
| 554 | Строительство КЛ-1 кВ от СП-398 (ТП-137) до РЩ по ул. Дм. Донского в г. Калининграде | **-** | 0,01 | 0,01 | Дог № 3757/05/15 от 09.06.2015 |
| 555 | Строительство КТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0.4 кВ в п.Авангардное Гурьевского района | **-** | 1,61 | 1,61 | Дог № 1791/09 от 13.01.2010 |
| 556 | Строительство МТП 15/0,4 кВ , ЛЭП 15, ВЛИ 0,4 кВ в п. Сосновка, Гурьевского района | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 4078/14 от 17.01.2015 |
| 557 | Строительство ТП 15/04 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛ 0,4 кВ п.Горьковское Зеленоградского района | **-** | 0,15 | 0,15 | Дог № 1504/09 от 24.11.2009 |
| 558 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ (от ВЛ 15-66) , ВЛИ 0,4 кВ с/т "Лесное" в п. Солдатово Гвардейского района | **-** | 0,09 | 0,09 | дополнительные заявки потребителей по техприсоединению |
| 559 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-128, ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 128-10 в п.Кузнецкое Зеленоградского района | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № 1455/10 от 24.08.2010 |
| 560 | Строительство ТП 6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ от РП-1 до ТПн, ВЛИ 0,4 кВ СОТ "Труд связиста" в г. Черняховске | **-** | 2,33 | 2,33 | Дог № 1976/03/15 от 12.05.2015 |
| 561 | Строительство БКТП 6/0,4 кВ, 2-х КЛ 6 кВ от ТП-54 и ТП-47 до ТПн, ЛЭП 0,4 кВ до ЩВУ объекта по ул. 1 Искры, 9 Января, Смоленская, Ленина в г.Советске | **-** | 6,36 | 6,36 | Дог №В-148/05/10 от 04.06.2010; Дог №В-147/05/10 от 04.06.2010; Дог №В-146/05/10 от 04.06.2010; Дог №В-145/05/10 от 04.06.2010 |
| 562 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в п.Дорожный по ул.Липовая, ул.Клиновая, ул.Еловая Гурьевского района. | **-** | 0,14 | 0,14 | Дог № 824/09 от 04.08.2009 |
| 563 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ (ВЛ 15-25), ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 25-35 (инв.№ 5113843) в п.Комсомольск ул.Калининградская Гвардейского района. | **-** | 2,82 | 2,82 | Дог № 913/12 от 11.12.2012 |
| 564 | Строительство КТП 10 кВ, КЛ 10 кВ от КТПн до места врезки в КЛ 10 кВ по ул.Горького в г.Калининграде | **-** | 1,74 | 1,74 | Дог №600/12 от 11.05.2012 |
| 565 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-153 (инв.№ 5114007), ЛЭП 0.4 кВ в п.Вишневое г.Зеленоградск | **-** | 2,64 | 2,64 | Дог № 2270/11 от 28.10.2011 |
| 566 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-105, ВЛИ 0,4 кВ в п.Люблино Светловского ГО | **-** | 2,21 | 2,21 | Дог № 2391/10 от 17.12.2010 |
| 567 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-148, ВЛИ 0,4 кВ в п. Низовье Гурьевского района | **-** | 2,41 | 2,41 | Дог № 2483/10 от 24.12.2010 |
| 568 | Строительство КТПН 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в г.Светлогорске | **-** | 9,05 | 9,05 | Дог № 123/11 от 02.02.2011 |
| 569 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-88, ВЛИ 0,4 кВ в г.Пионерский с/м Южный Зеленоградского района | **-** | 2,11 | 2,11 | Дог № 1998/10 от 01.12.2010 |
| 570 | Строительство КТП 10/0,4 кВ по ул. Горького- Б. Окружная, с/т Победа в г. Калининграде | **-** | 0,29 | 0,29 | Дог № 651/12 от 19.06.2012 |
| 571 | Строительство СТП 15/0,4 кВ, строительство ЛЭП 15 кВ в п.Холмы (хутор) Гвардейского района | **-** | 1,18 | 1,18 | Дог № 122/11 от 04.02.2011 |
| 572 | Строительство БКТП 6/0,4 кВ, 2-х участков КЛ 6 кВ от ТПн до места рассечки КЛ 98-57, строительство ВЛИ 0,4кВ от ТПн до участка заявителя по ул.Суворова в г.Советске | **-** | 4,98 | 4,98 | Дог № В-405/10 от 13.01.2011 |
| 573 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ ВЛ 15-406/1 от оп.36-38 в Озерском районе | **-** | 0,36 | 0,36 | Дог № В-78/11 д/с 1 от 03.07.2012 |
| 574 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛЗ 15 кВ ВЛ 15-421/2 (0,8 км), две ВЛИ 0,4 кВ от ТПн до оп.26-28 в п. Фурманово Гусевского района | **-** | 2,98 | 2,98 | Дог № В-34/11 от 14.03.2011 |
| 575 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от (ВЛ 15-81), ВЛИ 0,4 кВ в г. Полесске п. Алеевка | **-** | 1,93 | 1,93 | Дог № 61/12 от 27.01.2012 |
| 576 | Строительство ТП 15/0,4 кВ ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-32, ВЛИ 0,4 кВ по ул.Прокуса в п.Взморье | **-** | 0,20 | 0,20 | Дог №1017/11 от 07.06.2011 |
| 577 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ (от ВЛ 15-250), ВЛИ 0,4 кВ в п. Дружный Гурьевского района | **-** | 0,48 | 0,48 | Дог № 176/11 от 11.02.2011 |
| 578 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ (от ВЛ 15-35), ВЛИ 0,4 кВ в п. Моршанское Гурьевского района | **-** | 1,05 | 1,05 | Дог № 1746/11 от 31.08.2011 |
| 579 | Строительство МТП 15/0,4 кВ взамен ТП 300-13, строительство ЛЭП 15 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 300-13, строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП 300-13 в п.Забарье Гвардейского района | **-** | 1,29 | 1,29 | Дог № 952/11 от 03.06.2011 |
| 580 | Строительство МТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-185 (инв.№ 5115791), ВЛИ 0.4 кВ в п.Пятидорожное Багратионовского района | **-** | 1,51 | 1,51 | Дог № 887/12 д/с 1 от 13.02.2013 |
| 581 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ № 15-01 (инв.№ 5115421), ЛЭП 0,4 кВ в п. Шоссейное, ул. Тепличная Гурьевского района | **-** | 1,56 | 1,56 | Дог № 2067/11 от 05.10.2011 |
| 582 | Строительство КТП 15/0,4 кВ взамен ТП 214-25 (инв.№ 5146422), строительство ЛЭП 15 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 214-25 (инв.№ 5116221) в п. Лесное Гурьевского района | **-** | 2,94 | 2,94 | Дог № 1453/11 от 21.07.2011 |
| 583 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-06 (инв.№ 5115422), ВЛИ 0.4 кВ в п.Ушаково Гурьевского района | **-** | 2,99 | 2,99 | Дог № 241/11 от 01.03.2011 |
| 584 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-180 (инв.№ 5115436), строительство ВЛИ 0,4кВ, реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 180-11 (инв.№ 5115403) в п. Шоссейное, ул. Совхозная Гурьевского района | **-** | 0,32 | 0,32 | Дог № 154/11 от 11.02.2011 |
| 585 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-142 (инв.№ 5114647), ВЛИ 0.4 кВ в п.Черемхово Гурьевского района | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 1186/11 д/с 1 от 18.04.2012 |
| 586 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ (от ВЛ 15-164, отпайка к ТП 164-8), ВЛИ 0,4 кВ в п. Покровское Калининградской обл. | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 1674/11 от 30.08.2011 |
| 587 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-49 (инв.№ 5113980), ВЛИ 0,4 кВ в п. Свободное, ул. Вишневая Гурьевского района | **-** | 1,95 | 1,95 | Дог № 1937/11 от 21.09.2011 |
| 588 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15 кВ №15-09 (инв.№ 5115424), ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 09-15 (инв.№ 5115328) в п. Ушаково, ул. Лазурная Гурьевского района | **-** | 1,13 | 1,13 | Дог № 1658/11 от 26.08.2011 |
| 589 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-145 (инв.№ 5114679), ВЛИ 0,4 кВ в Гурьевском районе п. Матросово | **-** | 1,43 | 1,43 | Дог № 2104/11 от 11.10.2011 |
| 590 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-312 (инв.№ 5115581), ВЛИ 0,4 кВ в Зеленоградском районе, Переславский с/о, п. Переславское, хутор Лесное-1 | **-** | 1,08 | 1,08 | Дог № 1986/11 от 07.10.2011 |
| 591 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15 кВ № 15-490, ВЛИ 0,4 кВ в Черняховском районе, Свободненское сельское поселение | **-** | 0,22 | 0,22 | Дог № В-352/08/11 д/с 2 от 21.10.2014 |
| 592 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ, ВЛИ 0,4 кВ, реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 06-3 (инв.№5115195) в п. Бугрино Гурьевского района | **-** | 0,11 | 0,11 | Дог № 86/12 от 31.01.2012 |
| 593 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-37 (инв.№ 5113974), ВЛИ 0,4 кВ в п. Сосновка Зеленоградского района | **-** | 0,51 | 0,51 | дополнительные заявки потребителей по техприсоединению |
| 594 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛ 15 кВ от В Л 15-142 (инв.№ 5114676), ВЛ 0,4 кВ в г.Гурьевске, по ул.Горной | **-** | 0,27 | 0,27 | Дог № 3396/14 от 05.11.2014 |
| 595 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-89, ВЛИ 0,4 кВ в п. Горьковское Зеленоградского района | **-** | 0,10 | 0,10 | Дог № 638/01/15 от 13.02.2015 |
| 596 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-34 , ВЛИ 0,4 кВ в г.Гурьевск, ул. Свободная, ул.Солнечная | **-** | 1,19 | 1,19 | Дог № 2955/13 от 17.12.2013 |
| 597 | Строительство ТП 15/0,4кВ, ВЛ 15 кВ№ 15-22 (инв.№5114658), ВЛИ 0,4 кВ в Гурьевском СПК "Рощино" | **-** | 0,41 | 0,41 | Дог № 485/06/12 от 22.06.2012 |
| 598 | Строительство МТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-117 (инв.№ 5113975) в п. Романово Романовский с/о Зеленоградский район | **-** | 1,46 | 1,46 | Дог № 678/07/12 от 01.08.2012 |
| 599 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-46 (инв.№ 5114663), ВЛИ 0.4 кВ в п.Анечкино Гурьевского района | **-** | 0,12 | 0,12 | Дог № 2091/12 от 14.12.2012 |
| 600 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-88 (инв.№ 5113992), ВЛИ 0.4 кВ в п. Куликово Зеленоградского р-на | **-** | 0,42 | 0,42 | Дог № 1336/11/13 от 30.11.2013 |
| 601 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-107 (инв.№ 5113995), ЛЭП 0.4 кВ вблизи п.Переславское Зеленоградского района | **-** | 0,16 | 0,16 | Дог № 2881/13 от 17.12.2013 |
| 602 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-128 (инв.№ 5115483), ВЛИ 0.4 кВ в п.Откосово Зеленоградского района | **-** | 0,28 | 0,28 | Дог № 141/14 от 04.02.2014 |
| 603 | Строительство КТП 6/0.4 кВ (новой), 2х КЛ 6 кВ от КТПн до КЛ 6 кВ (КТП (новая по ТУ № 7/11) - ТП-109), КЛ 1 кВ от КТПн до СПн, с установкой СПн по ул. Сержанта Мишина в г. Калининграде | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 1248/14 от 17.05.2014 |
| 604 | Строительство КТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-07 (инв.№ 5115558), ЛЭП 0.4 кВ в п.Ново-Дорожный Гурьевского района | **-** | 6,24 | 6,24 | Дог № 2701/13 от 04.10.2013 |
| 605 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-22 (инв.№ 5115472), ВЛИ 0,4 кВ в п.Луговое Гурьевского района, строительство ВЛИ 0.4 кВ от КТП 15/0.4 кВ | **-** | 1,24 | 1,24 | Дог № 1826/14 от 17.07.2014 |
| 606 | Строительство ТП 15/0.4 кв, ВЛ 15 кв от ВЛ 15-151 (инв. № 5115449) или ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-37 (инв. № 5113974), ВЛИ 0.4 кв южнее п. Безымянка Зеленоградского р-на | **-** | 1,16 | 1,16 | Дог № 119/02/14 от 19.02.2014 |
| 607 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-53 (инв.№ 5114669), ВЛИ 0.4 кВ в п.Рассвет Гурьевского района | **-** | 0,38 | 0,38 | Дог № 8012/11/15 от 28.11.2015 |
| 608 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-227 (инв.№ 5115440), ВЛИ 0.4 кВ в п.Раздольное Багратионовского района | **-** | 0,23 | 0,23 | Дог № 290/14 от 05.03.2014 |
| 609 | Строительство ТП 15/0.4 кв, ЛЭП 15 кв от ВЛ 15-06 (инв. № 5115422) в п. Голубево Гурьевского р-на | **-** | 0,02 | 0,02 | Дог № 3401/14 д/с № 1 от 11.08.2015 |
| 610 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-107 (инв.№ 5113995) в п.Хрустальное Зеленоградского района | **-** | 0,13 | 0,13 | Дог № 919/10/12 д/с 1 от 22.03.2013 |
| 611 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-181 (инв.№ 5115437), ВЛИ 0.4 кВ в Багратионовском районе, ТОО им.Ладушкина | **-** | 0,07 | 0,07 | Дог № 1078/08/14 от 04.09.2014 |
| 612 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, КЛ 15 кВ от КЛ 15-262 (инв.№ 5115651), ВЛИ 0,4 кВ в п.Заозерье Гурьевского р-на | **-** | 0,04 | 0,04 | Дог № 1199/14 от 14.05.2014 |
| 613 | Установка СПн (РП-XXV) взамен СП-414 по ул.Малоярославская в г.Калининграде | **-** | 0,06 | 0,06 | Дог № 974/14 от 29.04.2014 |
| 614 | Строительство ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-22 (инв.№ 5115472), ВЛИ 0,4 кВ в п.Луговое Гурьевского района, строительство ВЛИ 0.4 кВ от КТП 15/0.4 кВ | **-** | 0,53 | 0,53 | Дог № 2160/10 от 29.12.2010 |

С учетом результатов пообъектного анализа объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2015 году 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 амортизационных отчислений, и составляет 417,44 млн руб.

Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2015 год для учета в расчете величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в размере предусмотренных в рамках тарифно-балансовых решений на 2015 год собственных (тарифных) источников финансирования согласно утвержденной на момент формирования ТБР инвестиционной программе. Исполнитель отмечает, что на момент формирования тарифно-балансовых решений на 2015 год приказом Минэнерго России от 25.09.2014 № 643 утверждена инвестиционная программа на 2015-2019 гг., учитывающая в качестве собственных (тарифных) источников финансирования амортизационные отчисления в размере 415,00 млн. руб.

Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная регулирующим органом при установлении тарифов на 2015 год для расчета величины корректировки НВВ, принята Исполнителем в соответствии с параметрами источников финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 25.09.2014 № 643, в размере 415,00 млн руб. В качестве собственных средств для финансирования ИПР АО «Янтарьэнерго» предусмотрено использование амортизационных отчислений, включаемых в необходимую валовую выручку.

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2015 года (в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области) не учитывалась.

Параметры, принятые Исполнителем в расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2015 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. | 415 000 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2015 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб., с НДС | 415 000 |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2015 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. с НДС | 417 442 |
| 4 |  | 1,006 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 2 442 |

По расчету Исполнителя, выполненному по формуле 9 Методических указаний № 98-э, величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» в 2015 году составляет 2 442 тыс. руб., что выше расчета Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на эквивалентную величину.

* + 1. **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год АО «Янтарьэнерго» сформировано предложение по величине корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год. В соответствии с расчетом АО «Янтарьэнерго» предлагаемая величина корректировки составляет 0 рублей. Расчет приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Показатели** | **Обозначение** | **Ед.изм.** | **2016 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы |  | тыс. руб. | 446 557 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы |  | тыс. руб. | 446 557 |
| 3 | Финансирование инвестиционной программы |  | тыс. руб. | 446 557 |
| 4 |  | - | о.е. | 1,0 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | *BiкоррИП* | тыс. руб. | 0 |

Расчетная величина собственных средств АО «Янтарьэнерго» на финансирование инвестиционной программы для расчета величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы заявлена электросетевой организацией в размере амортизационных отчислений, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений в составе необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» на 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2016 год учтена согласно предложению электросетевой организации - в размере 0 руб.

Дополнительной или более подробной информации об определении величин составляющих рассматриваемой корректировки НВВ в рамках Выписки из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 декабря 2017 года № 116/17 не приводится.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках проведения экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнителем принималась к учету информация согласно отчету о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2016 год и утвержденной Минэнерго России в установленном порядке (приказ от 25.12.2015 № 1036) инвестиционной программе на 2016-2020 годы.

Корректировка плановых параметров инвестиционной программы   
АО «Янтарьэнерго» на 2016 год в течение 2016 года не была утверждена. В связи с этим информация об утвержденном плане финансирования и утвержденных источниках финансирования капитальных вложений принималась в соответствии параметрами инвестиционной программы от 25.12.2015 г.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям № 98-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. 11 Методических указаний № 98-э с НДС.

Исполнитель обращает внимание, что в составе Выписки из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 декабря 2017 года № 116/17 информации о пообъектном анализе исполнения инвестиционной программы за 2016 год, проводимом с целью определения экономически обоснованного уровня фактически использованных собственных тарифных источников, не представлено.

На основе информации согласно утвержденной в 2015 году инвестиционной программе согласно отчету о реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2016 год Исполнителем проведен сравнительный анализ структуры источников финансирования инвестиционных проектов. Ввиду отсутствия в составе отчета о реализации инвестиционной программы за 2016 год формы «Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы» Исполнитель не располагает полными данными о структуре источников финансирования, вместе с тем согласно данным формы «Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы» определен плановый и фактический объем использования собственных тарифных источников.

В рамках перекрестного анализа формы «Источники финансирования инвестиционной программы» (согласно утвержденной ИПР) и формы «Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы по источникам финансирования» (согласно отчету о реализации ИПР) Исполнителем сформировано предположение об отклонении в отражении данных о плановом объеме собственных (тарифных) источников для финансирования инвестиционной программы в 2016 году. Так в составе данных об источнике «Амортизация, учтенная в тарифе» (форма «Источники финансирования инвестиционной программы» согласно утвержденной ИПР) не учтена часть средств, учтенная в составе средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) в рамках отчетной формы «Отчет об исполнении плана финансирвоания» за 2016 год (план (утверждено) - 248,01 млн руб., план (Отчет) – 292,64 млн руб.). В составе предположения Исполнитель допускает учет электросетевой организацией сформированной разницы в составе источника «Возврат НДС» (форма «Источники финансирования инвестиционной программы» согласно утвержденной ИПР). Однако исполнитель отмечает, что согласно Правилам заполнения формы финансового плана субъектов электроэнергетики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики» в составе источника «Возврат налога на добавленную стоимость» указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

Принимая во внимание данное расхождение, с учетом отчетных данных о реализации ИПР АО «Янтарьэнерго» в 2016 году в рамках настоящей работы Исполнитель учитывает, что в составе собственных средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) для финансирования инвестиционных проектов на 2016 год предусмотрено использование амортизационных отчислений в размере 292,64 млн руб.

**Информация об утвержденной и фактической структуре источников финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2016 год**

млн руб. с НДС

| **№ п/п** | **Показатели** | **План  (ИПР от 25.12.2015)** | **Факт  (Отчет за 2016 год)** | **Факт/ план, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет:** | **2 053,72** | **4 001,24** | **195%** |
| 1.1. | федерального бюджета | 1 205,50 | 1 292,63 | 107% |
| 1.2. | бюджетов субъектов Российской Федерации | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3 | средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | 292,64 | 517,14 | 177% |
| 1.3. | иных источников финансирования | 555,57 | 2 191,46 | 394% |

По результатам проведенного анализа структуры источников финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» Исполнитель отмечает наличие отклонений фактического использования источников финансирования от их утвержденного планового уровня.

Для оценки состава и причин сформированных по итогам реализации ИПР за 2016 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2016 год в части тарифных источников (в составе, отраженном в рамках отчета о реализации инвестиционной программы за 2016 год).

По результатам проведенного пообъектного анализа Исполнитель отмечает наличие инвестиционных проектов (в количестве 43 единицы), в отношении которых использование собственных тарифных источников для финансирования капитальных вложений осуществлено при отсутствии утвержденной полной стоимости строительства и плана финансирования на 2016 год. Информация об оценке полной стоимости строительства в прогнозных ценах соответствующих лет или об утвержденной величине полной сметной стоимости в соответствии с проектно-сметной документацией по данным инвестиционным проектам не отражена, что не позволяет подтвердить предельную (или оценочную - до момента утверждения проектно-сметной документации (далее – ПСД)) величину финансирования, необходимого для реализации данных инвестиционных проектов. Фактическое использование собственных тарифных источников на реализацию указанных инвестиционных проектов составило 83,74 млн руб.

**Фактическое финансирование инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную ПСД или оценку величины полной стоимости строительства**

| **№** | **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 2015 году)** | **Факт** | **млн. руб.** |
| **Всего по инвестиционным проектам** | | | **-** | **83,74** | **83,74** |
| 1 | Замена грозотроса с встроенным оптоволоконным кабелем на ВЛ | G\_16-0234 | - | 32,65 | 32,65 |
| 2 | Реконструкция с заменой КЛ 6 кВ ТП-99 - ТП-109 (инв. №№ 542880207, 542880409, 542880710) в г. Калининграде | G\_16-0001 | - | 9,67 | 9,67 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10 кВ О-12 Южная | A\_49 | - | 9,64 | 9,64 |
| 4 | Реконструкция профилактория "Энергетик" по ул.Балтийская, 2а в г.Светлогорске | D\_2734 | - | 5,86 | 5,86 |
| 5 | Разработка конструкции, изготовление и испытание опытных образцов устройств защиты птиц от поражения электрическим током на ВЛ 6-110 кВ" | G\_НМА7 | - | 4,40 | 4,40 |
| 6 | Создание центра управления энергообеспечением (ЦУЭ) ОАО "Янтарьэнерго" | E\_2723 | - | 3,21 | 3,21 |
| 7 | Охрана объектов незавершенного строительства | A\_139 | - | 2,10 | 2,10 |
| 8 | Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-4 | C\_181-4 | - | 1,98 | 1,98 |
| 9 | Реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ О-30 "Московская", строительство КТПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ О-30 "Московская" до КТПн по пр.Московский-ул.Кутаисская в г.Калининграде | F\_2878 | - | 1,87 | 1,87 |
| 10 | Модернизация СОТИАССО на объектах ОАО "Янтарьэнерго" ПС О-15 | C\_181-15 | - | 1,78 | 1,78 |
| 11 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС 110/15 кВ О-51 "Гвардейская", строительство двух КТП 15/0.4 кВ, двух ЛЭП 15 кВ от ПС О-51 "Гвардейская" до КТПн 15/0.4 кВ по ул.Станционной, 3А в г.Гвардейске | G\_3071 | - | 1,21 | 1,21 |
| 12 | Установка дугогасящих катушек и трансформаторов дугогасящих катушек на ПС О-30 "Московская" | G\_947 | - | 1,18 | 1,18 |
| 13 | Установка вольтодобавочного трансформатора ТВМГ 52/125-380 на ВЛ 0.4 кВ Л-1 от ТП 60-06 в пос.Грачевка, Зеленоградского района | G\_16-0289 | - | 0,78 | 0,78 |
| 14 | Реконструкция ТП 15/0.4 кВ № 101-6 (инв.№ 5150270) в п.Космодемьянского г.Калининграда | G\_3111 | - | 0,76 | 0,76 |
| 15 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ (инв.№ 5036700) ПС 110/15/6 кВ О-6 "Неман". Строительство КТП 15/0.4 кВ, двух ЛЭП 15 кВ от ЗРУ 15 кВ ПС О-6 "Неман" до КТПн возле п.Дубки Неманского района | G\_3490 | - | 0,72 | 0,72 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 110 кВ 115/116 | E\_prj\_111001\_47826 | - | 0,68 | 0,68 |
| 17 | Реконструкция ВЛ 15 кВ №15-150 (инв.№5114683), Зеленоградский район, п. Вербное | F\_2004 | - | 0,62 | 0,62 |
| 18 | Общесистемные мероприятия по обеспечению устойчивой работы энергосистемы Калининградской области при вводе новых объектов электрогенерации с учетом возможности изолированной работы от ЕЭС | G\_16-0184 | - | 0,57 | 0,57 |
| 19 | Реконструкция РП В-67 (инв.№ 5147867) в г. Пионерском | G\_2910 | - | 0,47 | 0,47 |
| 20 | Строительство столбовой ТП 15/0,4 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-48 (инв.№ 5114665), ЛЭП 0,4 кВ в п.Лужки Зеленоградского района, реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП 151-01 (инв.№ 5115672) | G\_16-0253 | - | 0,46 | 0,46 |
| 21 | Реконструкция ЗРУ 15 кВ ПС О-35 "Космодемьяновская" с наладкой резервной ячейки с вакуумным выколючателем на 2-ой секции 15 кВ (инв.№ 5146310) | G\_3073 | - | 0,42 | 0,42 |
| 22 | Реконструкция ПС 110/15 кВ О-38 "Добровольск" (ЗРУ 15 кВ - № 5036947) (II этап) | F\_3605 | - | 0,32 | 0,32 |
| 23 | Земельный участок под объектами недвижимости ул.Фрунзе 11-15 (АПЗ, гараж) дог.купли-продажи №94/2016-С от 22.04.2016) | G\_140-19 | - | 0,32 | 0,32 |
| 24 | Реконструкция КЛ 1 кВ (инв.№ 542880101, 542871903, 542883213) от ТП-40 и ТП-608 по ул.Энгельса, Нахимова, Чапаева, пер.Нахимова, Закавказская, пер.Каштановый в г.Калининграде | B\_261 | - | 0,32 | 0,32 |
| 25 | Реконструкция здания ОАО Янтарьэнерго по ул.Театральная.34 | D\_84 | - | 0,29 | 0,29 |
| 26 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП 134-13 (инв.№ 5113950) в г.Гвардейске, ул.Тельмана | G\_16-0230 | - | 0,24 | 0,24 |
| 27 | Реконструкция ТП 27-8 (инв.№ 5143144), реконструкция ВЛ 15-27 (инв.№ 5113793), реконструкция ПС В-23 (инв.№ 5143056), реконструкция ПС В-72 (инв.№ 5148394) в г.Гвардейске | F\_1468 | - | 0,18 | 0,18 |
| 28 | Реконструкция сетей 0,23 кВ с переводом на напряжение 0,4 кВ в г. Калининграде | E\_2737 | - | 0,17 | 0,17 |
| 29 | Реконструкция ПС 110/15 кВ О-31 "Багратионовск", строительство КЛ 15 кВ от ПС 110/15 кв О-31 в г. Багратионовске | G\_16-0069 | - | 0,14 | 0,14 |
| 30 | Строительство ПС 110 кВ Индустриальная | G\_16-0185 | - | 0,12 | 0,12 |
| 31 | Реконструкция ТП-333 (инв.№ 5456142), строительство двух КЛ 1 кВ ТП-333 и ТП-359 до РЩ, КЛ 1 кВ от ТП-333 до СПн с установкой СПн по ул.Зои Космодемьянской в г.Калининград | G\_3016 | - | 0,10 | 0,10 |
| 32 | Реконструкция ПС 110/15 кВ О-38 "Добровольск" (ЗРУ 15 кВ - № 5036947) (I этап) | G\_4026 | - | 0,10 | 0,10 |
| 33 | Реконструкция ВЛ 15 кВ Зеленоградск-Лесной на Куршской косе с переводом на напряжение 35 кВ | A\_59 | - | 0,09 | 0,09 |
| 34 | Реконструкция ЗРУ 10 кВ (инв.№ 5142283) на ПС О-48 "Молокозаводская" с установкой вакуумного выключателя в линейной ячейке на 1-ой секции и установкой новой линейной ячейки с вакуумным выключателем на 2-ой секции | G\_2566 | - | 0,08 | 0,08 |
| 35 | Земельный участок ул.Беговая г.Калининград под КТП 778 (ООО Модуль-Стройград дог.2971 от 08.07.2016) | G\_140-22 | - | 0,05 | 0,05 |
| 36 | Вынос (переустройство) ВЛ 15-37 и ВЛ 15-151 (инв.№ 5115449) от ПС О-27 "Муромская" до автодороги А-217 | G\_16-0254 | - | 0,04 | 0,04 |
| 37 | Реконструкция ТП 93-9 (инв.№ 5148081), реконструкция ТП 93-10 (инв.№ 5148079), строительство ВЛИ 0.4 кВ от ТП 93-10 в г.Светлый | F\_2790 | - | 0,03 | 0,03 |
| 38 | Электросетевой комплекс на пр.Московский в г.Калининград, принадлежащий ООО КалининградИнвест | G\_140-21 | - | 0,03 | 0,03 |
| 39 | Переустройство ВЛ 15-53 (инв.№ 5114669) в районе сближения с автодорогой А-217 Калининград- Светлогорск | G\_16-0420 | - | 0,02 | 0,02 |
| 40 | Реконструкция РП-XV (инв. 5455917) в г.Калининграде | G\_17-0032 | - | 0,02 | 0,02 |
| 41 | Строительство ТП 15/0.4 кВ, ВЛ 15 кВ от ВЛ 15-29 (инв.№ 5113795), ВЛИ 0.4 кВ, реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 29-4 (инв.№ 5113892) в п.Пруды Гвардейского района | F\_prj\_111001\_48217 | - | 0,01 | 0,01 |
| 42 | Электросетевой комплекс г.Калининград ул.Горького 55 (соглашение об отступном2954 от 01.06.2016) | G\_140-17 | - | 0,01 | 0,01 |
| 43 | Перевод электроснабжения жилых домов с абонентской ТП-56 ООО "Евроимпорт" на ТП-120 филиала АО «Янтарьэнерго» Восточные электрические сети» по ул. Октябрьской в г. Черняховске | G\_16-0188 | - | 0,01 | 0,01 |

С учетом результатов пообъектного анализа объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2016 году в расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в соответствии с отчетной формой об исполнении плана финансирования инвестиционной программы в размере 517,14 млн руб.

Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2016 год для учета в расчете величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в размере предусмотренных в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год собственных (тарифных) источников финансирования капитальных вложений согласно утвержденной на момент формирования ТБР инвестиционной программе (инвестиционная программа на 2016-2020 гг. утвержденная приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036) – амортизационных отчислений. Вместе с тем с учетом результатов проведенного Исполнителем анализа структуры источников финансирования ИПР на 2016 год плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2016 год для учета в расчете величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы принят Исполнителем в размере 292,64 млн. руб.

Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная регулирующим органом при установлении тарифов на 2016 год для расчета величины корректировки НВВ, принята Исполнителем в размере 292,64 млн руб. В качестве собственных средств для финансирования ИПР АО «Янтарьэнерго» предусмотрено использование амортизационных отчислений, включаемых в необходимую валовую выручку. Исполнитель отмечает, что общая величина амортизационных отчислений, учтенная Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках тарифно-балансовых решений на 2016 год в составе НВВ АО «Янтарьэнерго», составляет 446,56 млн руб.

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2016 года (в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области) не учитывалась.

Параметры, принятые Исполнителем в расчет величины корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2016 год, а также результаты оценки размера корректировки приведены ниже.

| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Величина составляющей корректировки НВВ** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. | 292 640 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2016 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб., с НДС | 292 640 |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2016 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. с НДС | 517 140 |
| 4 |  | 1,767 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс. руб. | 224 500 |

По расчету Исполнителя, выполненному по формуле 9 Методических указаний № 98-э, величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» в 2016 году составляет 244 500 тыс. руб., что выше расчета Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на эквивалентную величину.

Исполнитель отмечает, что общая величина амортизационных отчислений, используемых АО «Янтарьэнерго» в качестве источника финансирования ИПР, учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в составе НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2016 год в размере 446 557 тыс. руб., что потенциально позволяло использовать средства в данном размере для финансирования утвержденной инвестиционной программы. Таким образом, согласно рассмотренным отчетным данным о реализации ИПР АО «Янтарьэнерго» в 2016 году разница между фактической величиной использованных собственных (тарифных) источников для финансирования капитальных вложений и величиной источников, предусмотренных в НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2016 год, составляет 70 583 тыс. руб. (факт - 517 140 тыс. руб., утверждено – 446 557 тыс. руб.).

С учетом результатов анализа величин корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) ИПР АО «Янтарьэнерго» за 2015-2016 гг., выполненного Исполнителем, принимая во внимание отсутствие информации о проведенном пообъектном анализе исполнения Инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» за 2015-2016 годы со стороны Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, Исполнитель отмечает потенциальные риски пересмотра результатов исполнения ИПР за 2015-2016 годы, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 год.

С целью исключения 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.

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

Согласно Методическим указаниям № 98-э корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг. Рассчитывается исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 и утвержденной величины необходимой валовой выручки на содержание сетевой организации на год (i-2).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» в рамках утверждения необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. в составе заявок отсутствует расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг.

При этом в составе материалов заявки, том числе в расчете НВВ   
АО «Янтарьэнерго» на 2017 (письмо от 28.04.2016 № ЯЭ/5/2824), отсутствуют материалы, подтверждающие фактический уровень надежности и качества реализации товаров (услуг) в 2015 г.

В составе материалов заявки, том числе в расчете НВВ   
АО «Янтарьэнерго» на 2018 гг. (письмо от 27.04.2017 № ЯЭ/02/1030), электросетевой организацией в адрес регулирующего органа были направлены расчеты показателей надежности и качества по факту 2016 года, а также обосновывающие документы, подтверждающие расчеты, а именно:

* Письмо № ЯЭ/32/214 от 28.03.2017 г. «О показателях уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии» со следующими формами:
* Форма 1.1. «Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации» за 2016 год;
* Форма 1.2. «Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии»;
* Форма 2.1. «Расчет фактического значения индикатора информативности за 2016 г.»;
* Форма 2.2. «Расчет фактического значения индикатора исполнительности за 2016 г.»;
* Форма 2.3. «Расчет фактического значения индикатора результативность обратной связи»;
* Форма 3.1. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2016 г.»;
* Форма 3.2. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к сети в 2.016 г.»;
* Форма 3.3 «Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдений антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям сетевой организации в 2016 г.»;
* Форма 4.1. «Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации АО «Янтарьэнерго» за 2016 год» на 1 листе в 1 экземпляре;
* Форма 4.2. “Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Форма 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации АО «Янтарьэнерго» за 2016 год»;
* Форма 8.2. «Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей» за 2016 год;
* Форма 8.3. «Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей» за 2016 год.
* Письмо № ЯЭ/32/295 от 24.04.2017 г. в дополнение к ранее направленным материалам по фактическим значениям надежности и качества услуг по передаче электрической энергии со следующими формами:
* Форма 3.1. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2016 г.»;
* Форма 3.2. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к сети в 2016 г.»;
* Форма 3.3. «Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям сетевой организации в 2016 г.»;
* Форма 4.1. «Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации АО «Янтарьэнерго» за 2016 год»

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В выписке из протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря 2016 года № 145/166 отсутствует информация о рассмотрении со стороны Службы такой корректировки.

В выписке из протокола заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 декабря 2017 года № 116/17 также отсутствует информация о рассмотрении со стороны Службы такой корректировки.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что в материалах тарифной заявки АО «Янтарьэнерго» (письмо от 28.04.2016 № ЯЭ/5/2824) отсутствует 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).

Исполнитель также отмечает, что в материалах тарифной заявки АО «Янтарьэнерго» (письмо от 27.04.2017 № ЯЭ/02/1030) отсутствует 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).

Так же на 2017 и 2018 гг. отсутствует утвержденная корректировка необходимой валовой выручки исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования (раздел «Принципы и методы расчета цен (тарифов)) Регулирующим органам необходимо ежегодно корректировать необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом на 2017 и 2018 гг. регулирующий орган должен был формировать свою позицию в отношении НВВ на очередной год долгосрочного периода регулирования с учетом понижающего (повышающего) коэффициента, рассчитанного в соответствии с действующим законодательством на момент принятия ТБР.

На момент принятия ТБР на 2017 год действовал Приказ Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 (ред. от 27.10.2014) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций".

В соответствии с указанным документом территориальной сетевой организации для расчета коэффициента уровня надежности и качества необходимо предоставлять в регулирующий орган формы, определенные в приложениях 1-5 и 8 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций.

На основании предоставленных расчетов Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках утверждения НВВ на 2017-2018 гг. необходимо было проводить расчет понижающего (повышающего) коэффициента согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 от 26.01.2010:

,

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, определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования:

начиная с 2013 года:  = 2%.

В соответствии с пунктом 5.1.3. Методических указаний №1256 от 29.11.2016 значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года, рассчитывается по формуле:

,

где:

,  и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

,  и ;

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

Kкач1 и Kкач2 - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

На основании отчетных данных за 2016 год, представленных АО «Янтарьэнерго» в рамках заявки на 2018 год в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, Исполнитель произвел расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2016 год.

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества и оказываемых услуг АО «Янтарьэнерго» за 2016 год представлен в таблице ниже:

| **Наименование** | **№ формулы МУ** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа |  | 0,65 |
| коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета |  | х |
| коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета1 |  | 0,25 |
| коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета2 |  | 0,1 |
| оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад | п.п. 5.1 | 1,0 |
| оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач | п.п. 5.1 | Х |
| оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 | п.п. 5.1 | 0,0 |
| оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 | п.п. 5.1 | 0,0 |
| **обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых 1 услуг, Ко6** | **п.п. 5.1** | **0,65** |

Применяя формулы пункта 11 Методических указаний № 98-э по параметрам качества и надежности, размер корректировки по расчетам Исполнителя составляет **28 734,39** тыс. рублей.

| **Наименование показателя** | **Обозначение** | **2016 год (ТСО)** |
| --- | --- | --- |
| НВВ содержание электрических сетей утвержденная, тыс.руб. | НВВ*утв* | 2 210 337,8 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2013* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор2013* | 0,013 |
| **Сумма корректировка НВВ, тыс.руб.** | КНК\*НВВ*утв* | **28 734,39** |

Исходя из изложенного выше АО «Янтарьэнерго» необоснованно не заявлена в НВВ на 2017-2018 гг. величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг, Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области необоснованно не учтена указанная корректировка при расчете необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности на 2017-2018 гг.

### **Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования.**

В соответствии с абзацем 11 п. 7 Основ ценообразования 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. 11 Методических указаний № 98-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.

 включать в себя, в том числе, величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

 принимать как положительные, так и отрицательные значения.

 не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» заявлена на 2017 г. величина экономически обоснованных расходов, не учтенных в предыдущие периоды регулирования (2012-2015 гг.) в размере 1 135 709 тыс. руб (с учетом выпадающих доходов от технологического присоединения по итогам 2013-2014 гг.).

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Учтено в предыдущие периоды** | | **Подлежащие включению** | | **Отклонение** | |
| **Выпадающие по ТП** | **Корректировки** | **Выпадающие по ТП** | **Корректировки** | **Выпадающие по ТП** | **Корректировки** |
| 2012 | - | 152 502 | - | 536 944 | - | -384 442 |
| 2013 | 52 243 | 0 | 86 633 | 313 865 | -34 390 | -313 865 |
| 2014 | 63 122 | 0 | 176 084 | 290 050 | -112 962 | -290 050 |
| **Итого:** | **115 365** | **152 502** | **262 717** | **1 140 859** | **-147 352** | **-988 357** |

В обоснование своей позиции АО «Янтарьэнерго» в рамках заявки на 2017 год прилагает следующие обосновывающие документы:

* Пояснительная записка к расчету НВВ на 2017 год;
* Расчёт НВВ АО "Янтарьэнерго" на 2017 год;
* Расчет суммы "выпадающих" доходов, учтённой в тарифной заявке АО "Янтарьэнерго" на 2017 год;
* Расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения.

АО «Янтарьэнерго» заявлена на 2018 г. величина экономически обоснованных расходов, не учтенных в предыдущие периоды регулирования (2013-2015 гг.) в размере 1 308 053 тыс. руб (с учетом выпадающих доходов от технологического присоединения по итогам 2013-2015 гг.).

тыс. руб.

| **Год** | **Учтено в предыдущие периоды** | | **Подлежащие включению** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Выпадающие по ТП** | **Корректировки** | **Выпадающие по ТП** | **Корректировки** | **Выпадающие по ТП** | **Корректировки** |
| 2013 | 46 203 | 19 923 | 127 414 | 313 865 | -81 211 | -293 942 |
| 2014 | 63 122 | 47 981 | 138 282 | 290 050 | -75 160 | -242 069 |
| 2015 | 121 751 | 22 093 | 203 989 | 555 526 | -82 238 | -533 433 |
| **Итого:** | **231 076** | **89 997** | **469 685** | **1 159 441** | **-238 609** | **-1 069 444** |

В обоснование своей позиции АО «Янтарьэнерго» в рамках заявки на 2018 год прилагает следующие обосновывающие документы:

* Пояснительная записка к расчету НВВ на 2018 год;
* Расчёт НВВ АО "Янтарьэнерго" на 2018 год;
* Расчет суммы "выпадающих" доходов, учтённой в тарифной заявке АО "Янтарьэнерго" на 2018 год;
* Расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой на 2017 год учтены экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущие периоды регулирования (2012-2014 годы) в размере   
452 351 тыс. руб.

В составе указанной величины выпадающих доходов служба учитывает в НВВ АО «Янтарьэнерго» выпадающие расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потери) за 2013-2014 гг. в сумме 67 909 тыс. руб. Помимо этого Службой принята к учету величина выпадающих доходов по факту 2012 года в соответствии с протокольным решением от 20.12.2013 г. № 117-э/13.

|  |  |
| --- | --- |
| **Год** | **Учтено на 2017 г., тыс. руб.** |
| 2012 | 384 442 |
| 2013 | 19 923 |
| 2014 | 47 986 |
| **Итого:** | **452 351** |

В соответствии протоколами заседания Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2017 года №116/17 величина выпадающих доходов, предусмотренная к включению в НВВ 2018 года по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2013-2015 гг., не учтенная в предыдущие периоды регулирования составляет 76 171 тыс. руб. (без учета остатка выпадающих доходов от льготного техприсоединения).

Службой на 2018 год учтены экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущие периоды регулирования (2013-2015 годы) в размере 47 534 тыс. руб. (без учета остатка выпадающих доходов от льготного техприсоединения).

Остаток выпадающих доходов АО «Янтарьэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям за период 2013-2016 годов в сумме 238 609 тыс. рублей.

Учитывая, что ввод в эксплуатацию в 4 кв. 2017 года основных средств увеличивает расходы АО «Янтарьэнерго» в 2018 г. по содержанию сетей (амортизационные отчисления, налог на имущество), в расчет 2018 года Службой приняты выпадающие расходы в сумме 186 794,60 тыс. рублей. Остаток 28 636,9 тыс. рублей Служба планирует учесть в последующих периодах регулирования.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Учтено в предыдущие периоды** | | **Подлежащие включению** | | **Учтено на 2018 г.** | | **Недоучтенная величина** | |
| **ТП** | **Корректировки** | **ТП** | **Корректировки** | **ТП** | **Корректировки** | **ТП** | **Корректировки** |
| 2013 | 0 | 19 923 | 81 211 | 78 203 | 81 211 | - | 0 | - |
| 2014 | 0 | 47 986 | 75 160 | -83 478 | 75 160 | 0 |
| 2015 | 0 | 22 093 | 82 238 | 171 448 | 82 238 | 0 |
| **Итого:** | **0** | **90 002** | **238 609** | **166 173** | **238 609** | **47 534** | **0** | **28 637** |

Не учтенные выпадающие расходы за 2017 год в сумме 28 637 тыс. руб. были учтены Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в составе НВВ на 2019 год в полном объеме (см. этап 1.1.2) периодах регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В Выписках из Протоколов № 145/16 и № 116/17 отсутствует расчет Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по обоснованию переноса части неучтенных расходов на последующие периоды регулирования.

Исполнитель отмечает, что ставки на содержание сетей и одноставочные тарифы на передачу электрической энергии, утвержденные приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28.12.2016 № 149-01э/16 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2017 г.» по всем диапазонам напряжения на 2017 год не превышают предельные максимальные уровни, установленные ФАС России.

Ставки на содержание сетей и одноставочные тарифы на передачу электрической энергии, утвержденные приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2017 № 116-13э/17 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2018 г.» по всем диапазонам напряжения на 2018 год также не превышают предельные максимальные уровни, установленные ФАС России.

Сравнение предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на 2017 и 2018 гг. в соответствии с приказами ФАС России (от 27.12.2016 № 1893/16 и от 19.12.2017 № 1747/17 соответственно) единых (котловых) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на услуги на территории Калининградской области, утвержденные приказами Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 и 2018 годы (от 28.12.2016 № 149-01э/16 и от 25.12.2017 № 116-13э/17 соответственно):

**Сравнение предельных максимальных уровней тарифов на 2017 год:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | | **ВН** | | **СН1** | **СН2** | | **НН** | |
| **I полугодие** | **II полугодие** |  | **I полугодие** | **II полугодие** | **I полугодие** | **II полугодие** |
| Тариф на содержание, руб./МВт. мес. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 591 603,90 | 629 551,71 |  | 761 966,18 | 793 251,26 | 1 200 155,15 | 1 331 597,78 |
| Утвержденный тариф | 552 511,14 | 531 676,50 |  | 710908,22 | 668 253,73 | 1 096 693,50 | 1 096 682,53 |
| отклонение, % | -6,61% | -15,55% |  | -6,70% | -15,76% | -8,62% | -17,64% |
| Тариф на технолог. расход э/э, руб./МВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 90,37 | 101,31 |  | 201,2 | 246,65 | 781,16 | 789,63 |
| Утвержденный тариф | 90,37 | 100,32 |  | 201,2 | 244,18 | 781,16 | 789,56 |
| отклонение, % | 0,00% | -0,98% |  | 0,00% | -1,00% | 0,00% | -0,01% |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 1,22295 | 1,26267 |  | 1,68281 | 1,75869 | 3,07057 | 3,2742 |
| Утвержденный тариф | 1,0554 | 1,09174 |  | 1,47053 | 1,53287 | 2,73702 | 2,85587 |
| отклонение, % | -13,70% | -13,54% |  | -12,61% | -12,84% | -10,86% | -12,78% |

**Сравнение предельных максимальных уровней тарифов на 2018 год:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | | **ВН** | | **СН1** | **СН2** | | **НН** | |
| **I полугодие** | **II полугодие** |  | **I полугодие** | **II полугодие** | **I полугодие** | **II полугодие** |
| Тариф на содержание, руб./МВт. мес. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 531 676,50 | 563 577,09 |  | 668 253,73 | 708 348,95 | 1 096 682,53 | 1 162 483,48 |
| Утвержденный тариф | 527 031,50 | 563 577,09 |  | 668253,73 | 708 348,95 | 1 096 682,53 | 1 162 483,48 |
| отклонение, % | -0,87% | 0,00% |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Тариф на технолог. расход э/э, руб./МВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 100,32 | 121,99 |  | 244,18 | 297,66 | 789,56 | 959,32 |
| Утвержденный тариф | 90,35 | 121,99 |  | 220,03 | 287,13 | 750,58 | 945,28 |
| отклонение, % | -9,94% | 0,00% |  | -9,89% | -3,54% | -4,94% | -1,46% |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 1,09356 | 1,17721 |  | 1,51873 | 1,63491 | 2,84833 | 3,06623 |
| Утвержденный тариф | 1,09356 | 1,15343 |  | 1,51873 | 1,63491 | 2,84833 | 3,06623 |
| отклонение, % | 0,00% | -2,02% |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

Исходя из сравнения установленных значений установленных тарифов на содержание электрических сетей, а также одноставочных тарифов с предельно допустимым уровнем в соответствии с нормативными актами Федерального регулятора, Исполнитель отмечает отсутствие обоснований со стороны регулирующего органа в части обоснования принятой величины сглаживания на 2017 и 2018 гг.

Основываясь на положении абзаца 11 п. 7 Основ ценообразования №1178, а именно 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, Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняла утвержденные величины выпадающих доходов в полном объеме.

Однако Исполнитель отмечет, что в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 распределение 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 при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом Исполнитель обоснованно полагает, учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области выпадающих доходов по итогам финансово-хозяйственной деятельности по итогам прошлых лет без учета показателей социально-экономического развития Российской Федерации является нарушением.

### **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных АО «Янтарьэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки АО «Янтарьэнерго» 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).

Собственная НВВ АО «Янтарьэнерго» в 2015 г. составила 4 132 590 тыс. руб., что выше утвержденной Службой по тарифам Калининградской области котловой выручки на 940 052 тыс. руб., что связано с превышением фактического уровня неподконтрольных расходов, а также изменением фактических цен на покупку потерь электрической энергии.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измере-ния** | **ТБР 2015** | **Факт 2015\*** | **Корректировки, принятые к учету Службой** | | **Корректировки, позиция исполнителя** | **Отклонение факт-план** | **Некомпенси-рованная величина** |
| **тыс. руб.** | **Примечание** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| ИПЦ | % | 6,70 | 12,9 |  |  |  |  |  |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00 | 1 |  |  |  |  |  |
| Количество активов | у.е. | 63 630 | 62 382 |  |  |  |  |  |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб | 1 003 199 | 1 204 748 | 48 129 | корректировка подконтрольных расходов | 47 383,00 | 201 549 | 153 420 |
| Неподконтрольные расходы (без учета амортизации) | тыс. руб | 986 133 | 1 207 612 | 23 310 | корректировка неподконтрольных расходов | -38 986,00 | 221 479 | 198 169 |
| Амортизация | тыс. руб | 417 442 | 386 508 | 0 | корректировка по ИП | 2442 | -30 934 | -30 934 |
| Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования | тыс. руб | 13 807 |  |  |  |  |  |  |
| НВВ на содержание | тыс. руб | 2 003 139 | 2 798 868 |  |  |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 746 | 766 |  |  |  | 21 |  |
| Тариф покупки потерь | руб/МВтч | 1 595 | 1 741 |  |  |  | 145 | 145 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб | 1 189 398 | 1 333 722 | 100 009 | корректировка по полезному отпуску и ценам | 100 009,00 | 144 324 | 44 315 |
| НВВ собственная (без ТСО) | тыс. руб | 3 192 537 | 4 132 590 | 171 448,00 | Итого корректировок по 2015 г. | 110 848,00 | 940 052 | 768 604 |

\* - данные указаны в соответствии со стандартом раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии сетевой организацией

В 2015 году в результате принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области тарифно-балансовых решений у АО «Янтарьэнерго» сформировались недополученные доходы/выпадающие расходы, учтенные в необходимой валовой выручке 2017 и 2018 гг.:

* В результате изменения планируемых параметров расчета тарифов.

В результате отклонения фактического ИПЦ в 2015 г. от планового, учтенного при принятии тарифно-балансовых решений на 2015 г. величина корректировки подконтрольных расходов 2017 г. составила 48 129 тыс. руб. Указанная корректировка заявлена АО «Янтарьэнерго» и учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год. При этом Исполнитель отмечает, что величина корректировки значительно ниже величины отклонения фактических подконтрольных расходов от учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год. Некомпенсированное превышение фактических подконтрольных расходов над плановыми составило 153 420 тыс. руб.

* В результате изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки потерь.

Расходы на покупку потерь электрической энергии в 2015 г. составили   
1 333 722 тыс. руб., что выше плана на 144 324 тыс. руб. Это связано со изменением АО «Янтарьэнерго» фактической цены покупки потерь относительно планового значения на 9% в большую сторону.

В результате отличия фактического отпуска электрической энергии от объема отпуска электрической энергии, учтенного Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2015 год, а также в результате превышения фактической цены покупки электрической энергии в целях компенсации потерь над плановой ценой, величина выпадающих расходов АО «Янтарьэнерго» составила 100 009 тыс. руб.

Указанная величина выпадающих расходов учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в расчет НВВ на 2017 год в размере 22 093 тыс. руб., в НВВ на 2018 г. в размере 77 916,4 тыс. руб.

* Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности не была включена в рамках заявки АО «Янтарьэнерго» в расчет НВВ на 2017 год. При расчете корректировок по факту 2015 года Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области также не учитывает данную статью.
* Корректировка неподконтрольных расходов

При значительном превышении фактических неподконтрольных расходов (без учета амортизации) над плановым (221 479 тыс. руб.), корректировка неподконтрольных расходов учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере 23 310 тыс. руб., что в том числе связано с наличием экономически необоснованных расходов в составе фактических неподконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» (расходы по энергосервисным договорам, проценты за кредит), а также недостаточным документальным подтверждением фактических расходов АО «Янтарьэнерго» за 2015 год.

* Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по расчету Исполнителя составила 2 442 тыс. руб. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы учтена нулевая корректировка.

Суммарная величина корректировок необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» по итогам 2015 года, определенная Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, составила 171 448 тыс. руб., таким образом некомпенсированная величина собственных расходов АО «Янтарьэнерго» составила 768 604 тыс. руб. При этом Исполнитель отмечает, что Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области учтена в необходимой валовой выручке на 2017 год величина выпадающих расходов АО «Янтарьэнерго» в размере 474 442 тыс. руб. Величина неучтённых выпадающих расходов АО «Янтарьэнерго», подлежащих учету в следующих периодах регулирования, составила 452 351 тыс. руб.

***2016 год***

Собственная НВВ АО «Янтарьэнерго» в 2016 г. составила 3 934 340 тыс. руб., что выше утвержденной Службой по тарифам Калининградской области котловой выручки на 528 623 тыс. руб., что связано с превышением фактического уровня неподконтрольных и подконтрольных расходов, а также изменением фактических цен на покупку потерь электрической энергии.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измере-ния** | **ТБР 2016** | **Факт 2016\*** | **Корректировки, принятые к учету Службой** | | **Корректировки, позиция исполнителя** | **Отклонение факт-план** | **Некомпенси-рованная величина** |
| **тыс. руб.** | **Примечание** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| ИПЦ | % | 7,40 | 7,1 |  |  |  |  |  |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00 | 1 |  |  |  |  |  |
| Количество активов | у. е. | 65 206 | 65 342 |  |  |  |  |  |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб | 1 086 481 | 1 279 466 | -6 673 | Корректировка подконтрольных расходов | 47 383,00 | 192 985 | 199 658 |
| Неподконтрольные расходы (без учета амортизации) | тыс. руб | 611 096 | 876 261 | -7 184 | Корректировка неподконтрольных расходов | -96 110,00 | 265 165 | 272 349 |
| Амортизация | тыс. руб | 446 557 | 425 752 | 0 | Корректировка по ИП | 0 | -20 805 | -20 805 |
| Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования | тыс. руб | 0 |  |  |  |  |  |  |
| НВВ на содержание | тыс. руб | 2 144 134 | 2 581 479 |  |  |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 739 | 719 |  |  |  | -21 |  |
| Тариф покупки потерь | руб/МВтч | 1 706 | 1 882 |  |  |  | 176 | 176 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб | 1 261 582 | 1 352 861 | 153 118 | Корректировка по полезному отпуску и ценам | 100 009,00 | 91 278 | -61 840 |
| НВВ собственная (без ТСО) | тыс. руб | 3 405 716 | 3 934 340 | 139 261,00 | Итого корректировок по 2016 г. | 110 848,00 | 528 623 | 389 362 |

\* - данные указаны в соответствии со стандартом раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии сетевой организацией

В 2016 году в результате принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области тарифно-балансовых решений у АО «Янтарьэнерго» сформировались недополученные доходы/выпадающие расходы, учтенные в необходимой валовой выручке 2018 г.:

* В результате изменения планируемых параметров расчета тарифов.

В результате отклонения фактического ИПЦ в 2016 г. от планового, учтенного при принятии тарифно-балансовых решений на 2016 г. величина корректировки подконтрольных расходов 2018 г. составила (-6 673) тыс. руб. Указанная корректировка заявлена АО «Янтарьэнерго» и учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год. При этом Исполнитель отмечает, что величина корректировки значительно ниже величины отклонения фактических подконтрольных расходов от учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год. Некомпенсированное превышение фактических подконтрольных расходов над плановыми составило 199 658 тыс. руб.

* В результате изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки потерь.

Расходы на покупку потерь электрической энергии в 2016 г. составили  
1 352 861 тыс. руб., что выше плана на 91 278 тыс. руб., что связано со изменением АО «Янтарьэнерго» фактической цены покупки потерь относительно планового значения на 10,3 % в большую сторону.

В результате отличия фактического отпуска электрической энергии от объема отпуска электрической энергии, учтенного Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2016 год (объем потерь меньше на 21 млн кВт\*ч), а также в результате превышения фактической цены покупки электрической энергии в целях компенсации потерь над плановой ценой, величина выпадающих расходов АО «Янтарьэнерго» составила 153 118 тыс. руб.

* Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности не была включена в рамках заявки АО «Янтарьэнерго» в расчет НВВ на 2018 год. При расчете корректировок по факту 2016 года Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области также не учитывает данную статью.
* Корректировка неподконтрольных расходов

При значительном превышении фактических неподконтрольных расходов (без учета амортизации) над плановым (265 165 тыс. руб.), корректировка неподконтрольных расходов учтена Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере (-7 184) тыс. руб., что в том числе связано с наличием экономически необоснованных расходов в составе фактических неподконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» (расходы по энергосервисным договорам, дивиденды, проценты за кредит), а также недостаточным документальным подтверждением фактических расходов АО «Янтарьэнерго» за 2016 год.

* Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по расчету Исполнителя составила 0 руб. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы также учтена нулевая корректировка.

Суммарная величина корректировок необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» по итогам 2016 года, определенная Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, составила 139 261 тыс. руб. Таким образом некомпенсированная величина собственных расходов АО «Янтарьэнерго» составила 389 362 тыс. руб. При этом Исполнитель отмечает, что Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области учтена в необходимой валовой выручке на 2018 год величина выпадающих расходов АО «Янтарьэнерго» в размере 186 794,6 тыс. руб. с учетом неучтенных выпадающих доходов в прошлых периодах. При этом оставшаяся величина неучтенных выпадающих доходов по итогам финансово-хозяйственной деятельности АО «Янтарьэнерго» в размере 28 636,9 тыс. руб. была принята Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в составе НВВ на 2019 год.

### **Экономическая оценка результатов деятельности АО «Янтарьэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.**

При формировании аудиторского заключения о бухгалтерской (финансовой) отчётности Акционерного общества «Янтарьэнерго» была произведена корректировка некоторых сравнительных показателей отчёта о финансовых результатах за 2015 год.

Оценка результатов деятельности АО «Янтарьэнерго», ведущего свою деятельность на территории Калининградской области, за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии выполнена Исполнителем на основании аудиторского заключения независимого аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчётности (по РСБУ) за 2015-2016 годы.

*Анализ бухгалтерского баланса АО «Янтарьэнерго»*

**Основные показатели бухгалтерского баланса (РСБУ)   
АО «Янтарьэнерго» в 2014-2016 гг.**

| **Наименование показателя** | **31.12.2014** | **31.12.2015** | **31.12.2016** | **Изменение 2016/2015** | | **Доля показателя в изменении баланса, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | | | | |
| Нематериальные активы | 593 | 439 | 284 | -155 | -35,31% | 0,00% |
| Результаты исследований и разработок | 4 320 | 3 240 | 5 889 | 2 649 | 81,76% | 0,06% |
| Основные средства | 5 292 579 | 6 374 190 | 9 459 301 | 3 085 111 | 48,40% | 69,96% |
| Финансовые вложения | 316 017 | 312 026 | 340 195 | 28 169 | 9,03% | 0,64% |
| Отложенные налоговые активы | 345 801 | 401 467 | 290 834 | -110 633 | -27,56% | -2,51% |
| Прочие внеоборотные активы | 29 850 | 30 931 | 33 266 | 2 335 | 7,55% | 0,05% |
| ***Итого*** | ***5 989 160*** | ***7 122 293*** | ***10 129 769*** | ***3 007 476*** | ***42,23%*** | **68,20%** |
| **ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** | | | | | | |
| Запасы | 122 210 | 220 808 | 139 028 | -81 780 | -37,04% | -1,85% |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 0 | 4 744 | 17 352 | 12 608 | 265,77% | 0,29% |
| Дебиторская задолженность | 1 466 097 | 1 483 086 | 1 536 025 | 52 939 | 3,57% | 1,20% |
| Финансовые вложения | 145 | 0 | 0 | - | - | - |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 31 442 | 638 230 | 1 768 572 | 1 130 342 | 177,11% | 25,63% |
| Прочие оборотные активы | 130 701 | 222 370 | 510 366 | 287 996 | 129,51% | 6,53% |
| ***Итого*** | ***1 750 595*** | ***2 569 238*** | ***3 971 343*** | ***1 402 105*** | ***54,57%*** | ***31,80%*** |
| **БАЛАНС (актив)** | **7 739 755** | **9 691 531** | **14 101 112** | **4 409 581** | **45,50%** | **100,00%** |
| **КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** | | | | | | |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 65 382 | 65 382 | 65 382 | - | - | - |
| Капитал (до регистрации изменений" | 0 | 825 731 | 4 064 321 | 3 238 590 | 392,21% | 73,44% |
| Переоценка внеоборотных активов | 1 614 281 | 1 612 683 | 1 611 579 | -1 104 | -0,07% | -0,03% |
| Резервный капитал | 7 374 | 7 374 | 7 374 | - | - | - |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | -7 925 | -400 891 | 8 956 | 409 847 | -102,23% | 9,29% |
| ***Итого*** | ***1 679 112*** | ***2 110 279*** | ***5 757 612*** | ***3 647 333*** | ***172,84%*** | **82,71%** |
| **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | | | | |
| Долгосрочные заемные средства | 1 422 000 | 2 502 000 | 2 502 000 | - | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 98 977 | 92 413 | 97 400 | 4 987 | 5,40% | 0,11% |
| Прочие долгосрочные обязательства | 1 762 671 | 1 839 608 | 2 059 766 | 220 158 | 11,97% | 4,99% |
| ***Итого*** | ***3 283 648*** | ***4 434 021*** | ***4 659 166*** | ***225 145*** | ***5,08%*** | **5,11%** |
| **КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | | | | |
| Краткосрочные заемные обязательства | 1 077 254 | 15 102 | 21 298 | 6 196 | 41,03% | 0,14% |
| Краткосрочная кредиторская задолженность | 1 658 134 | 3 076 942 | 3 535 109 | 458 167 | 14,89% | 10,39% |
| Доходы будущих периодов | 0 | 1 260 | 8 934 | 7 674 | 609,05% | 0,17% |
| Оценочные обязательства | 41 607 | 53 927 | 49 309 | -4 618 | -8,56% | -0,10% |
| Прочие обязательства | 0 | 0 | 69 684 | 69 684 | - | 1,58% |
| ***Итого*** | ***2 776 995*** | ***3 147 231*** | ***3 684 334*** | ***537 103*** | ***17,07%*** | **12,18%** |
| **БАЛАНС (пассив)** | **7 739 755** | **9 691 531** | **14 101 112** | **4 409 581** | **45,50%** | **100,00%** |

За 2015-2016 годы баланс АО «Янтарьэнерго» увеличился на 4 409 581 тыс. руб. (45,5%). Из них, в разрезе активов, рост внеоборотных активов составил 3 007 476 тыс. руб. (68,2%), а оборотных 1 402 105 тыс. руб. (30,46%). Основные изменения произошли в стоимости основных средств и размере денежных средств. Прирост основных средств составил 3 085 111 тыс. руб. (48,4% от 2015 года), из них 1 851 622 тыс. руб. пришлись на незавершенное строительство и 1 089 124 тыс. руб. на авансы под капитальное строительство и приобретение основных средств. Денежные средства и денежные эквиваленты Общества в 2016 году составили 1 768 572 тыс. руб., что на 1 130 342 тыс. руб. больше, чем в предыдущем году. В основном такой остаток сформировался за счет поступления в конце 2016 года средств от ПАО «Россети» за акции АО «Янтарьэнерго». Дебиторская задолженность выросла незначительно – на 3,57% (на 52 939 тыс. руб.).

В процентном соотношении внеоборотные активы составляют 73,49% в 2015 и 71,84% в 2016 году. Значение данного показателя в большой степени обусловлено отраслевыми особенностями, АО «Янтарьэнерго», филиал ПАО «Россети», является фондоёмким предприятием, внеоборотные активы имеют преимущество перед оборотными по объёму. Динамика роста оборотных активов является положительным фактором, так как высоколиквидные активы направляются на погашение срочных долгов.

Со стороны пассивов значимые изменения наблюдаются в объеме капитала Общества. В 2015 и 2016 годах был осуществлен выпуск дополнительных обыкновенных именных акций, который не учитывался при определении уставного капитала ввиду отсутствия зарегистрированных изменений в Устав Общества, связанных с прошедшей эмиссией ценных бумаг. Выпуск размещен не в полном объеме. В разделе баланса «Капитал и резервы» полученные средства от размещенного выпуска отражены по строке «Уставный капитал (до регистрации изменений)». 100% акций Общества являются собственность ПАО «Россети». Суммарно уставный капитал увеличился с 65 382 тыс. руб. до 891 113 тыс. руб. в 2015 году и до 4 129 703 тыс. руб. в 2016 году. Это оказало большое влияние на изменение баланса. Доля собственного капитала в 2016 году составила 40,83%, что в 2 раза больше, чем в 2015 году.

Долгосрочные обязательства не имеют значительных изменений на 2016 год, на 11,97% увеличились прочие долгосрочные обязательства, большую долю которых составляют полученные авансы по договорам технологического присоединения. Краткосрочные обязательства увеличились по статье «Кредиторская задолженность» на 458 167 тыс. руб. в 2016 году.

Для определения ликвидности баланса статьи бухгалтерского баланса были сформированы исполнителем в группы по следующим признакам: активы - по степени ликвидности, пассивы - по сроку погашения. К группе А1 отнеслись краткосрочные финансовые вложения и денежные средства, к группе А2 – дебиторская задолженность, к группе А3 – запасы, НДС и прочие оборотные активы, к группе А4 – внеоборотные активы. К группе П1 отнеслась кредиторская задолженность, к П2 – краткосрочные кредиты и займы, оценочные и прочие краткосрочные обязательства, к П3 – долгосрочные обязательства, группу П4 составили капитал и резервы.

**Анализ ликвидности бухгалтерского баланса   
АО «Янтарьэнерго» за 2014-2016г., тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Анализ ликвидности баланса 2014 г** | | | | |
| **А1** | 31 587 | **<** | **П1** | 1 658 134 |
| **А2** | 1 466 097 | **>** | **П2** | 1 118 861 |
| **А3** | 252 911 | **<** | **П3** | 3 283 648 |
| **А4** | 5 989 160 | **>** | **П4** | 1 679 112 |
| **Анализ ликвидности баланса 2015 г** | | | | |
| **А1** | 638 230 | **<** | **П1** | 3 076 942 |
| **А2** | 1 483 086 | **>** | **П2** | 70 289 |
| **А3** | 447 922 | **<** | **П3** | 4 434 021 |
| **А4** | 7 122 293 | **>** | **П4** | 2 110 279 |
| **Анализ ликвидности баланса 2016 г** | | | | |
| **А1** | 1 768 572 | **<** | **П1** | 3 535 109 |
| **А2** | 1 536 025 | **>** | **П2** | 149 225 |
| **А3** | 666 746 | **<** | **П3** | 4 659 166 |
| **А4** | 10 129 769 | **>** | **П4** | 5 757 612 |

Превышение П1 над А1 говорит о том, что Общество не имеет возможности погасить наиболее срочных обязательств при помощи активов, обладающих максимальной ликвидностью. В группу А1 вошли только денежные средства и денежные эквиваленты в 2015 и 2016 годах, так как последний раз финансовые вложения осуществлялись только в 2014 году.

Группа А2 на протяжении всего рассматриваемого периода превышает по объему группу П2, что свидетельствует о том, что организация имеет возможность рассчитаться с кредиторами активами с быстрой степенью реализации, что произошло из-за значительного сокращения краткосрочных кредитов и займов с 2014 года.

П3 больше группы А3 в 2014-2016 гг., что говорит о том, что АО «Янтарьэнерго» испытывает трудности с погашением займов с длительным сроком за счет медленно реализуемых активов – запасов и прочих. Рост данных групп с 2014 по 2016 гг. осуществлялся равно пропорционально.

Превышение группы А4 над П4 показывает, что баланс неликвиден и компания имеет некоторые проблемы с платежеспособностью. Общество владеет большим объемом низколиквидных активов, превышающих собственные средства компании.

*Показатели ликвидности*

Исполнителем на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» были рассчитаны коэффициенты, характеризующие ликвидность Общества: коэффициент текущей ликвидности, коэффициент срочной ликвидности и коэффициент абсолютной ликвидности.

**Показатели ликвидности АО «Янтарьэнерго» за 2014-2016 гг.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,39 | 0,74 | 1,08 |
| Коэффициент срочной ликвидности | 0,30 | 0,60 | 0,89 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,01 | 0,20 | 0,48 |

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть текущей (краткосрочной) задолженности можно погасить за счет ликвидной части активов. С 2014 года наблюдается сокращение дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, что оказало влияние на рост коэффициента в целом. Нормальным для российских компаний считается значение коэффициента от 1 до 2. Среднее значение данного показателя среди электросетевых компаний на 2016 год 1,1[[1]](#footnote-1). Значение 1,08 в 2016 году говорит об устойчивом финансовом положении компании.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, какая часть текущей (краткосрочной) задолженности может быть погашена за счет высоколиквидных оборотных средств – денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и дебиторской задолженности. Значение коэффициента в 2015 и 2016 гг. ниже среднего значения по отрасли (0,98). Рост показателя срочной ликвидности в 2016 году обусловлен ростом объема денежных средств на 1 130 342 тыс. руб., что улучшило положение компании.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т. е. практически абсолютно ликвидными активами. Значение отраслевого коэффициента находится на уровне 0,06%. С 2014 года наблюдается положительная динамика коэффициента абсолютной ликвидности из-за роста объема денежных средств. В 2016 году Общество имеет возможность немедленно оплатить почти половину своих обязательств за счет наиболее ликвидных активов.

*Показатели финансовой устойчивости*

Исполнителем на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» были рассчитаны коэффициенты, характеризующие финансовую устойчивость Общества: коэффициент автономии и коэффициент обеспеченности собственными оборотными активами.

**Показатели финансовой устойчивости АО «Янтарьэнерго» за 2014-2016 гг.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| Коэффициент автономии | 0,22 | 0,22 | 0,41 |
| Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами | -2,46 | -1,95 | -1,10 |

Коэффициент автономии характеризует долю собственных средств в общей величине активов. Величина коэффициента автономии не достигает предела рекомендуемого значения – 0,5-0,6, что свидетельствует о зависимости АО «Янтарьэнерго» от кредиторов. Исполнитель отмечает постепенное увеличение данного показателя на протяжении всего анализируемого периода. Компания осуществляет дополнительный выпуск акций, чем стремительно наращивает собственный капитал[[2]](#footnote-2).

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами показывает, какая часть оборотных активов финансируется за счет собственных источников. Для АО «Янтарьэнерго» характерно отрицательное значение данного показателя из-за превышения внеоборотных активов над величиной собственного капитала, что свидетельствует о том, что все оборотные средства организации сформированы за счет заемных источников.

Исполнителем была рассчитана вероятность банкротства компании на 2016 год с помощью двухфакторной модели Альтмана, формула которой имеет следующий вид:

Z = -0,3877 – 1,0736\*К1 + 0,0579\*К2 = -0,3877 – 1,0736\*0,91 + 0,0579\*(1-0,53) = -1,51, где

Z – показатель вероятности наступления банкротства компании;

K1 – коэффициент текущей ликвидности;

K2 – доля заемных средств в пассиве.

Отрицательное значение данного показателя говорит о том, что компании не грозит банкротство в ближайшем будущем.

*Отчет о финансовых результатах*

Для анализа финансовых результатов деятельности АО «Янтарьэнерго» использовались данные из годовых отчетов Общества за 2014-2016 гг. Исполнитель обращает внимание на расхождение некоторых показателей в отчетности 2015 и 2016 годов. На итоговый финансовый результат корректировки влияния не оказали.

**Изменения показателей отчета о финансовых результатах за 2015 года в отчетности за 2016 год, тыс. руб.**

| **Наименование строки** | **2015 год (до корректировки)** | **Корректировка** | **2015 год (после корректировки)** |
| --- | --- | --- | --- |
| Себестоимость продаж | -3 706 766 | -126 450 | -3 833 216 |
| Себестоимость передачи электроэнергии | -3 585 427 | -108 916 | -3 694 343 |
| Себестоимость техприсоединения | -41 785 | -1 087 | -42 872 |
| Себестоимость услуг аренды и проч. | -44 622 | -51 379 | -96 001 |
| Валовая прибыль | 692 733 | -126 450 | 566 283 |
| Управленческие расходы | -376 957 | 126 450 | -250 507 |
| **Прибыль/убыток от продаж** | **315 776** | **0** | **315 776** |
| **Чистая прибыль (убыток)** | **-394 002** | **0** | **-394 002** |

Как видно из таблицы с изменениями показателей отчета о финансовых результатах, основной объем корректировок пришелся на себестоимость по всем видам оказываемых услуг. Это связано с проведением ретроспективного пересчета показателей бухгалтерской отчетности и изменением учетной политики с 2016 года в части отражения управленческих расходов. Это не отразилось на итоговом финансовом результате.

**Основные показатели отчёта о финансовых результатах   
по АО «Янтарьэнерго» за 2014-2016 гг., тыс. руб.**

| **Наименование показателя** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **Изменение 2015/2014** | | **Изменение 2016/2015** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** | **%** |
| **Выручка** | **4 205 381** | **4 399 499** | **5 322 704** | **194 118** | **4,6%** | **923 205** | **21,0%** |
| выручка от передачи электроэнергии | 3 804 321 | 3 987 181 | 4 515 214 | 182 860 | 4,8% | 528 033 | 13,2% |
| выручка от техприсоединения | 249 771 | 287 310 | 669 290 | 37 539 | 15,0% | 381 980 | 133,0% |
| выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | 151 289 | 125 008 | 138 200 | -26 281 | -17,4% | 13 192 | 10,6% |
| **Себестоимость продаж** | **-3 495 373** | **-3 833 216** | **-3 997 968** | **-337 843** | **9,7%** | **-164 752** | **4,3%** |
| себестоимость передачи электроэнергии | -3 338 696 | -3 694 343 | -3 879 015 | -355 647 | 10,7% | -184 672 | 5,0% |
| себестоимость техприсоединения | -30 856 | -42 872 | -42 170 | -12 016 | 38,9% | 702 | -1,6% |
| себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера | -125 821 | -96 001 | -76 783 | 29 820 | -23,7% | 19 218 | -20,0% |
| *Валовая прибыль/убыток* | *710 008* | *566 283* | *1 324 736* | *-143 725* | *-20,2%* | *758 453* | *133,9%* |
| Коммерчески расходы | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |
| Управленческие расходы | -394 697 | -250 507 | -219 748 | 144 190 | -36,5% | 30 759 | -12,3% |
| *Прибыль/убыток от продаж* | *315 311* | *315 776* | *1 104 988* | *465* | *0,1%* | *789 212* | *249,9%* |
| Доходы от участия в других организациях | 4 805 | 3 634 | 1 855 | -1 171 | -24,4% | -1 779 | -49,0% |
| Проценты к получению | 2 001 | 3 242 | 37 052 | 1 241 | 62,0% | 33 810 | 1042,9% |
| Проценты к уплате | -242 721 | -378 623 | -490 898 | -135 902 | 56,0% | -112 275 | 29,7% |
| Прочие доходы | 52 749 | 86 910 | 240 676 | 34 161 | 64,8% | 153 766 | 176,9% |
| Прочие расходы | -216 748 | -486 667 | -368 897 | -269 919 | 124,5% | 117 770 | -24,2% |
| *Прибыль/убыток до налогообложения* | *-84 603* | *-455 728* | *524 776* | *-371 125* | *438,7%* | *980 504* | *-215,2%* |
| Текущий налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | -49 027 | 6 564 | -4 987 | 55 591 | -113,4% | -11 551 | -176,0% |
| Изменение отложенных налоговых активов | 84 800 | 55 666 | -110 633 | -29 134 | -34,4% | -166 299 | -298,7% |
| Прочее | 51 042 | -504 | -413 | -51 546 | -101,0% | 91 | -18,1% |
| **Чистая прибыль/убыток** | **2 212** | **-394 002** | **408 743** | **-396 214** | **-17912,0%** | **802 745** | **-203,7%** |

В 2016 годах Обществом был получен положительный финансовый результат. Компания смогла покрыть убыток за 2015 год в размере 394 002 тыс. руб. и получить чистую прибыль в размере 408 743 тыс. руб. Рост чистой прибыли в 2016 относительно 2015 года составил 802 745 тыс. руб. Основной причиной улучшения финансового результата является рост выручки более стремительными темпами по сравнению с ростом себестоимости.

Исполнитель отмечает положительную динамику роста выручки с 2014 года. В 2016 году выручка по Обществу составила 5 322 704 тыс. руб., из которых выручка от передачи электроэнергии составила 4 515 214 тыс. руб. (85%). Себестоимость также имеет тенденцию роста с 2014 года, ее величина в 2016 году составила 3 997 968 тыс. руб., из которых 3 879 015 тыс. руб. пришлось на себестоимость передачи электроэнергии (97%). Как уже отмечалось выше, темп роста выручки выше, чем темп роста себестоимости: 21,0% и 4,3% соответственно (на 2016 год). Валовая прибыль в 2016 году увеличилась на 133,9% с 2015 года.

В 2016 году АО «Янтарьэнерго» получило прочих доходов на 153 766 тыс. руб. больше, чем в 2015 году, что больше на 176,9%. Согласно расшифровке прочих доходов, 50 млн. руб. было получено от реализации других активов, более 20 млн. руб. в связи с переоценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости, 10,5 млн. руб. составили полученные пени, штрафы и неустойки. Прочие расходы сократились, изменение составило 117 770 тыс. руб.

Таким образом, прирост размера выручки свидетельствует об увеличении объема оказываемых услуг. Себестоимость, формирующая основную расходную часть деятельности, растет более низкими темпами, что положительно сказывается на итоговом финансовом результате.

*Анализ дебиторской и кредиторской задолженности*

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности проводился Исполнителем по Обществу на основании бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

**Анализ изменения дебиторской и кредиторской задолженности   
АО «Янтарьэнерго» за 2015 и 2016 гг.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2015** | **2016** | **2016/2015** | |
| **абс.** | **%** |
| Период оборачиваемости дебиторской задолженности, дней | 120,66 | 102,10 | -18,56 | -15,38% |
| Период оборачиваемости кредиторской задолженности, дней | 193,73 | 223,60 | 29,87 | 15,42% |
| Соотношение дебиторской кредиторской задолженности | 0,62 | 0,46 | -0,17 | -26,69% |

Период оборачиваемости кредиторской задолженности показывает скорость, интенсивность погашения предприятием своих обязательств перед поставщиками, подрядчиками. Увеличение периода оборачиваемости кредиторской задолженности с 194 до 224 дней свидетельствует об ухудшении платежной дисциплины предприятия в отношениях с поставщиками, бюджетом, внебюджетными фондами, персоналом предприятия, прочими кредиторами. Кредиторская задолженности имела сильное увеличение с 2014 года, что повлияло на рост периода оборачиваемости.

Период оборачиваемости дебиторской задолженности показывает интенсивность погашения дебиторской задолженности предприятия и характеризует, как быстро организация получает деньги за проданную продукцию. Снижение периода оборачиваемости с 121 до 102 дней говорит об эффективной работе по взысканию задолженности.

Отношение дебиторской задолженности к кредиторской по Обществу в 2016 году составило 0,46, что на 26,69% ниже, чем в 2015 году. Это обусловлено более стремительным ростом кредиторской задолженности по сравнению с дебиторской. Рекомендуемое значение данного показателя составляет 1, Обществу стоит направить силы на достижение этого оптимального соотношения, чтобы не создать угрозу финансовой устойчивости АО «Янтарьэнерго».

*Долговая нагрузка*

Отношение чистого долга к EBITDA – это показатель долговой нагрузки на организацию, ее способности погасить имеющиеся обязательства (платежеспособности). Значение коэффициента соответствует количеству лет, которое необходимо, чтобы рассчитаться со всеми долговыми обязательствами компании при сохранении текущего уровня поступления средств. В качестве показателя поступления средств используется показатель EBITDA (Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization) – прибыль до вычета процентов, налогов, и амортизации по основным средствам и нематериальным активам. EBITDA характеризует приток денежных средств, который генерирует весь инвестированный капитал, с учетом амортизационных отчислений.

При проведении вычислений по АО «Янтарьэнерго» использовалась информация из годовых отчетов АО «Янтарьэнерго» за 2014-2016 года (РСБУ). Величина EBITDA определялась Исполнителем как прибыль от продаж, увеличенная на размер амортизационных отчислений в текущем периоде. Чистый долг представляет собой разницу суммарных кредитов и займов и денежных средств на конец периода.

**Анализ долговой нагрузки Общества на основании   
годовых отчётов за 2014-2016 гг.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| EBITDA, тыс.руб. | 666 461 | 708 131 | 1 536 130 |
| Чистый долг, тыс.руб. | 2 467 812 | 1 878 872 | 754 726 |
| Отношение чистого долга к EBITDA | 3,70 | 2,65 | 0,49 |

Исполнителем отмечается рост объема EBITDA с 2014 по 2016 годы по Обществу стремительными темпами. Долговая нагрузка имеет тенденцию к снижению. Значение показателя 0,49 в 2016 году обусловлено ростом прибыли от продаж на 789 212 тыс. руб., увеличением объема денежных средств на 1 130 342 тыс. руб. Отношение чистого долга к EBITDA находится на низком уровне: 0,49 при рекомендуемом значении 3.

*Показатели рентабельности*

Исполнителем на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» были рассчитаны показатели рентабельности: рентабельность активов, рентабельность собственного капитала и рентабельность продаж.

**Основные показатели рентабельности АО «Янтарьэнерго»   
за 2015-2016 гг.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2015** | **2016** | **2016/2015** | |
| **абс.** | **%** |
| Рентабельность активов, % | -4,52% | 3,44% | 7,96% | -176,00% |
| Рентабельность собственного капитала[[3]](#footnote-3), % | -20,80% | 10,39% | 31,19% | -149,96% |
| Рентабельность продаж, % | 12,87% | 24,89% | 12,02% | 93,36% |

Рентабельность активов рассчитывается как отношение чистой прибыли к среднегодовой сумме всех активов, она характеризует степень эффективности использования всего имущества организации. Для АО «Янтарьэнерго» данный показатель имеет значение – 3,44% в 2016 году, что на 7,96% больше, чем в 2015 году. Как был покрыт убыток и получена чистая прибыль. Отраслевой показатель равен 1,9%[[4]](#footnote-4). Это демонстрирует выгодное положение компании относительно конкурентов.

Рентабельность собственного капитала – показатель, определяющий эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия, рассчитывается как отношение чистой прибыли к среднегодовой величине собственного капитала. Исполнитель отмечает высокое значение рентабельности собственного капитала в целом, 10,39% в 2016 году.

Рентабельность продаж – показатель финансовой результативности деятельности организации, показывающий, какую часть выручки организации составляет прибыль. В качестве финансового результата в расчетах была использована валовая прибыль. Значение показателя по Обществу составил 24,89% в 2016 году, что характеризует предприятие как высокорентабельное.

1. Финансовые показатели. Вид деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром. URL <https://www.testfirm.ru/otrasli/35/> (дата обращения: 26.08.2020) [↑](#footnote-ref-1)
2. В расчетах коэффициента автономии учитывался также уставный капитал до регистрации изменений, который не учитывался при определении уставного капитала ввиду отсутствия зарегистрированных изменений в Устав Общества, связанных с прошедшей эмиссией ценных бумаг. [↑](#footnote-ref-2)
3. В расчетах показателя рентабельности собственного капитала учитывался также уставный капитал до регистрации изменений, который не учитывался при определении уставного капитала ввиду отсутствия зарегистрированных изменений в Устав Общества, связанных с прошедшей эмиссией ценных бумаг. [↑](#footnote-ref-3)
4. Рентабельность активов по отраслям (видам деятельности). Вид деятельности: Обеспечение электрической энергией, газом и паром. URL <https://www.testfirm.ru/finfactor/roa/> (дата обращения: 25.08.2020) [↑](#footnote-ref-4)