



Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
АО «ПЭС» 30 МАЯ 2018 г.
Протокол № 19 от 30 МАЯ 2018 г.

Утвержден
Решением Общего собрания акционеров
АО «ПЭС» 29.06. 2018 г.
Протокол № от 29.06. 2018 г.
ГОСА-2018

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ПЕТРОДВОРЦОВАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»
ЗА 2017 ГОД**

Генеральный директор ПАО «Ленэнерго» –
управляющей организации АО «ПЭС»



А.В. Рюмин

Санкт-Петербург
2018 г.

Оглавление

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	3
1.1. <i>Общая информация об Обществе</i>	3
1.2. <i>Положение Общества в отрасли</i>	4
II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	8
2.1. <i>Производственная программа технического обслуживания и ремонтов</i>	8
2.2. <i>Операционная деятельность</i>	8
2.3. <i>Технологическое присоединение</i>	9
III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	10
3.1. <i>Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества</i>	10
3.2. <i>Доходы общества</i>	10
3.3. <i>Расходы общества</i>	11
3.4. <i>Дебиторская задолженность</i>	13
3.5. <i>Кредиторская задолженность</i>	14
IV. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	15
V. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	15
VI. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	15
VII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	16
VIII. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2017 ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, А ТАКЖЕ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	17
IX. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	17
X. СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА	20
XI. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА	20
XII. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	21
XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	21
XIV. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	21

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Общая информация об Обществе

Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» (далее – Общество) учреждено Комитетом по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – территориальным агентством Госкомимущества Российской Федерации (решение от 13.12.1994 года) путем реорганизации «Государственного Петродворцового предприятия электрических сетей» в соответствии с Законом Российской Федерации №1531-1 от 03.07.1991 года «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации», Государственной программой приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации, Указом Президента РФ от 01.07.1992 года №721.

1.	Полное наименование Общества	Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»
2.	Сокращенное наименование Общества	АО «ПЭС»
3.	Сведения о государственной регистрации Общества	Общество зарегистрировано решением Регистрационной палаты Санкт-Петербурга 13404 от 20.12.1994 г., свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002, серия 78 № 007214907 от 11.10.2002
4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027808911976
5.	Размер уставного капитала Общества	На 31.12.2017 размер уставного капитала Общества составлял 10 370 (десять тысяч триста семьдесят) руб., разделенный на 2 593 (две тысячи пятьсот девяносто три) привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая и 7777 (семь тысяч семьсот семьдесят семь) обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.
6.	Место нахождения Общества	198510, Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Володи Дубинина, д.9.
7.	Номер телефона	(812) 450 56 90
8.	Официальный сайт Общества	www.pes-spb.ru
9.	Адрес электронной почты Общества	office@pes-spb.ru
10.	Информация об аудиторе Общества	Аудитором Общества для проведения обязательного аудита за 2017 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западное Управление Антикризисных Проблем» (сокращенное наименование – ООО «СЗУАП»), место нахождения: 190000, Санкт-Петербург, ул. Галерная, дом 20 (тел. (812) 292-90-70).

11.	Информация о держателе реестра владельцев именных ценных бумаг (регистраторе) Общества	<p>Регистратором АО «ПЭС» до апреля 2018 года являлось акционерное общество ВТБ Регистратор (ОГРН 1045605469744, ИНН 5610083568, лицензия № 10-000-1-00347 от 21.02.2008г.), расположенное по адресу: 125040, г. Москва, ул. Правды, д. 23 (тел. (495) 787-44-83).</p> <p>Северо-Западный филиал АО ВТБ Регистратор расположен по адресу: 197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д. 28 (тел. (812) 380-66-01).</p> <p>С апреля 2018 года регистратором АО «ПЭС» является Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (ОГРН 1027739216757, лицензия № 045-13976-000001 от 03.12.2002), расположенное по адресу: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13</p> <p>Северо-Западный филиал Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» расположен по адресу: 194044, г. Санкт-Петербург, Беловодский переулок, дом 6 тел. (812) 401-63-13</p>
-----	--	---

1.2. Положение Общества в отрасли

Структура электроэнергетической отрасли России

Электроэнергетика – базовая отрасль российской экономики, на долю которой приходится примерно 3 % ВВП. Изменение спроса на энергию прямым образом зависит от темпов роста экономики России и на 85 % коррелирует с ВВП.

Единая энергетическая система России (ЕЭС России) состоит из 70 региональных энергетических систем, которые, в свою очередь, образуют семь объединенных энергетических систем (Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Юга, Центра и Северо-Запада). Также в России располагается ряд изолированных энергетических систем (Таймырская, Камчатская, Сахалинская, Магаданская, Чукотская, а также энергетические системы Якутии, Республики Крым и Севастополя). Энергетические системы ЕЭС России соединены межсистемными высоковольтными линиями электропередачи напряжением 220–500 кВ и выше и осуществляют параллельную работу в синхронном режиме.

Современный электроэнергетический комплекс России включает около 748 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт, составляющих Единую энергетическую систему.

Участники рынка электроэнергетики

Цепочка создания стоимости в электроэнергетике делится на следующие элементы: генерация, передача, распределение, сбыт, диспетчерские услуги и сервис. После 2008 г. сетевая, распределительная и диспетчерская деятельность контролируются государством; на рынке генерации и сбыта оперируют как частные, так и государственные компании.

Генерирующие компании занимаются производством электроэнергии и тепла. Крупнейшими игроками являются ПАО «Интер РАО», ООО «Газпром энергохолдинг», ПАО «РусГидро», АО «Концерн Росэнергоатом», АО «ЕвроСибЭнерго», ПАО «Энел Россия», ПАО «Юнипро», ПАО «Фортум», ПАО «Квадра», ПАО «ОГК-2».

Распределительные компании осуществляют передачу электроэнергии по Единой национальной электрической сети и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям. Основным оператор ПАО «Россети», будучи субъектом естественной монополии, объединяет межрегиональные распределительные сети (МРСК) и публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»). Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.rosseti.ru.

Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике единолично осуществляет акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») и его региональные филиалы. Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.so-ups.ru.

Сбытовые компании осуществляют продажу произведенной или приобретенной электрической энергии потребителям.

Функционирование и контроль оптового и розничного рынков электроэнергии осуществляет некоммерческая организация Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»). Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.nr-sr.ru.

Схемы рынка электроэнергетики



¹ Системообразующие генераторы электроэнергии.

Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ «Об электроэнергетике» запрещает совмещать деятельность по передаче и диспетчеризации электроэнергии (рынки, характеризующиеся как «естественно-монопольные») с деятельностью по генерации и сбыту электроэнергии (рынки, характеризующиеся как «конкурентные»)

в рамках одного юридического лица или группы аффилированных лиц в границах одной ценовой зоны оптового рынка.

Основные показатели электроэнергетической отрасли России

По состоянию на 31 декабря 2017 г. общая установленная мощность электростанций страны составляла 239,8 ГВт, что на 1,4 % ниже показателя конца 2016 г.

Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет ввода нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 3,4 ГВт. Ввод новой мощности в 2017 г. на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 3,6 ГВт. Выведено из эксплуатации 1,4 ГВт неэффективного и устаревшего генерирующего оборудования.

По типам генерации установленная мощность парка действующих электростанций в 2017 г. имела следующую структуру: тепловые электростанции – 68,24 %, гидроэлектростанции – 20,60 %, атомные – 11,16 %, ветряные – 0,06 %, солнечные – 0,22 %.

Ежегодно все электростанции страны вырабатывают около 1 трлн кВт • ч электроэнергии. За отчетный период выработка электроэнергии составила 1 054 млрд кВт • ч, что на 0,5 % больше, чем в 2016 г.

Объединенная энергетическая система Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Энергетические системы Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят в объединенную энергетическую систему Северо-Запада, являясь основой Ленинградского регионального диспетчерского управления.

Энергетическая система Северо-Запада объединяет восемь энергетических систем, расположенных на территории десяти субъектов Российской Федерации Северо-Западного федерального округа: Санкт-Петербурга, Ленинградской, Мурманской, Калининградской, Новгородской, Псковской и Архангельской областей, Республики Карелия и Республики Коми, Ненецкого автономного округа.

Суммарная установленная мощность электростанций энергетических систем Санкт-Петербурга и Ленинградской области составляет на 1 января 2018 г. 12 914 МВт.

В электроэнергетический комплекс Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят 634 линии электропередачи класса напряжения 110–750 кВ общей протяженностью 12 499 км, 383 трансформаторные подстанции и 29 распределительных устройств электростанций высшим напряжением 110–750 кВ с суммарной установленной мощностью трансформаторов 50 067 МВА.

Выработка электроэнергии электростанциями энергетических систем Санкт-Петербурга и Ленинградской области за 2017 г составила 60 млрд кВт • ч, а электропотребление – 46 млрд кВт • ч.

Регионы деятельности Общества

Компании Группы ПАО «Ленэнерго» обслуживают территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Положение Общества в отрасли

В российской энергетической отрасли сложились три уровня сетевых компаний.

Первый уровень:

Федеральная сетевая компания с сетями 220 кВ и выше, работающая на территории всей Российской Федерации.

Второй уровень:

Региональные распределительные сетевые организации, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Эти организации имеют в собственности сети напряжением 110–0,4 кВ и оказывают услуги на территории отдельных субъектов Российской Федерации.

Третий уровень:

Территориальные сетевые организации (ТСО), которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4–10 кВ.

До 2015 г. АО «ПЭС» действовало на втором уровне энергетической системы.

Общество является одним из крупнейших владельцев электросетевых активов на территории Санкт-Петербурга.

Характеристика электросетевых активов АО «ПЭС»

Тип / характеристика электросетевых активов	Кол-во
Подстанции (ПС 35-110 кВ)	2 шт.
Трансформаторные подстанции (ТП 6-10 кВ)	550 шт.
Воздушные линии (ВЛ 0,4-110 кВ)	125 км
Кабельные линии (КЛ 0,4-110кВ)	232 км
Объем оборудования	12 046 у.е.
Мощность	872 МВА

Оптимизация управления электросетевым комплексом в Группе компаний ПАО «Ленэнерго»

В рамках проводимых в Группе компаний ПАО «Ленэнерго» мероприятий по оптимизации управления электросетевым комплексом были осуществлены следующие ключевые мероприятия по управленческой консолидации ПАО «Ленэнерго» и АО «ПЭС»:

1. Передача в ПАО «Ленэнерго» функций по эксплуатации электросетевого оборудования и перевод производственного персонала АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго».

В рамках передачи ПАО «Ленэнерго» функций по эксплуатации электросетевого оборудования основная часть производственного персонала Общества переведена в ПАО «Ленэнерго» 01.01.2017.

2. Передача полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – ПАО «Ленэнерго».

В соответствии с условиями договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «ПЭС» управляющей организации – ПАО «Ленэнерго» от 31.03.2017 № 17-5331 управляющая организация обязуется самостоятельно или через привлеченных третьих лиц осуществлять финансово-хозяйственную деятельность Общества в счет вознаграждения, установленного Договором.

3. Передача электросетевых активов Общества в аренду ПАО «Ленэнерго».

С 01.07.2015 по 31.03.2017 электросетевое имущество АО «ПЭС» находилось в аренде АО «СПб ЭС», 01.04.2017 указанное имущество передано в аренду ПАО «Ленэнерго».

4. Оптимизация бизнес-процессов Общества и перевод административно-управленческого персонала АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго».

В марте 2017 года в целях оптимизации процессов управления внутри группы компаний ПАО «Ленэнерго» был проведен анализ функциональных направлений деятельности АО «ПЭС». С 01.04.2017 начат перевод административно-управленческого персонала АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго». Осуществление мероприятий с персоналом к 01.07.2017 полностью завершено.

5. В рамках проводимой оптимизации управления электросетевым комплексом в 2017 году выполнены мероприятия по переводу договоров технологического

присоединения и соответствующих им инвестиционных проектов из инвестиционной программы (далее - ИПР) Общества в ИПР ПАО «Ленэнерго».

II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно Уставу АО «ПЭС» к компетенции Совета директоров относится вопрос определения приоритетных направлений деятельности Общества. Ежегодно Общему собранию акционеров Общества представляется информация о результатах развития Общества по данным направлениям деятельности в формате годового отчета.

Несмотря на то, что в 2017 году Советом директоров не были определены приоритетные направления деятельности, с учетом проводимой консолидации ПАО «Ленэнерго» и его дочерних обществ, с 01.04.2017 приоритетным направлением деятельности Общества является передача в аренду объектов электросетевого хозяйства.

2.1. Производственная программа технического обслуживания и ремонтов

С 01.07.2015 АО «ПЭС» не формирует собственную адресную программу капитальных ремонтов, так как не является сетевой организацией.

Адресная программа капитальных ремонтов электросетевых объектов, учитываемых на балансе АО «ПЭС», формируется ПАО «Ленэнерго».

Программа текущих ремонтов в 2017 году также не предусмотрена, так как с 01.01.2017 АО «ПЭС» не осуществляет деятельность по эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства в связи с консолидацией, проводимой в ПАО «Ленэнерго» и его дочерних организациях (далее – консолидация).

2.2. Операционная деятельность

Инвестиционная деятельность

Долгосрочная инвестиционная программа (ИПР) АО «ПЭС» рассмотрена и согласована профильными блоками ПАО «Ленэнерго» (письмо от 29.03.2016 № ЛЭ/01-02/339) и комиссией по инвестициям ПАО «Россети», согласована советом директоров АО «ПЭС» (протокол № 5 заседания Совета директоров АО «ПЭС» от 30.03.2016). В процессе формирования Бизнес-плана АО «ПЭС» на 2017 год параметры инвестиционной программы были уточнены.

По итогам исполнения инвестиционной программы за 2017 год:

- объем освоения капитальных вложений за 2017 год составил 86,94 млн руб. без НДС, при плане 2017 года 144,48 млн руб. без НДС;

- объем финансирования за 2017 год составил 210,61 млн руб. с НДС, при плане 2017 года 244,54 млн руб. с НДС;

- ввод в основные фонды за 2017 год составил 136,50 млн руб. без НДС, при плане 2017 года 212,76 млн руб. без НДС.

Источники финансирования ИПР Общества, млн рублей с НДС

Наименование	2016 год	2017 год
Инвестиционная программа, всего	321,98	210,61
СОБСТВЕННЫЕ ИСТОЧНИКИ	321,98	210,61

Наименование	2016 год	2017 год
Амортизация	228,35	166,55
Прибыль, в т.ч.	38,47	32,67
прибыль от ТП	38,47	32,67
Прочие собственные, в тч	0,00	0,00
эмиссия акций	0,00	0,00
НДС	55,17	11,38
ПРИВЛЕЧЕННЫЕ СРЕДСТВА	0,00	0,00

Источниками финансирования инвестиционной программы Общества являются амортизация, прибыль и сумма возврата НДС. Сумма источников финансирования на 2017 год составляет 210,61 млн руб. Основную долю источников финансирования составляет амортизация основных средств. Привлеченные средства для финансирования инвестиционной программы не используются.

2.3. Технологическое присоединение

Выручка за услуги по технологическому присоединению за 2017 год составляет 111 млн руб. без НДС.

Увеличение количества присоединений до 15 кВт в 2017 году относительно плана обусловлено исполнением договоров технологического присоединения, планируемых к переводу в ПАО «Ленэнерго», осуществляемое в рамках Концепции.

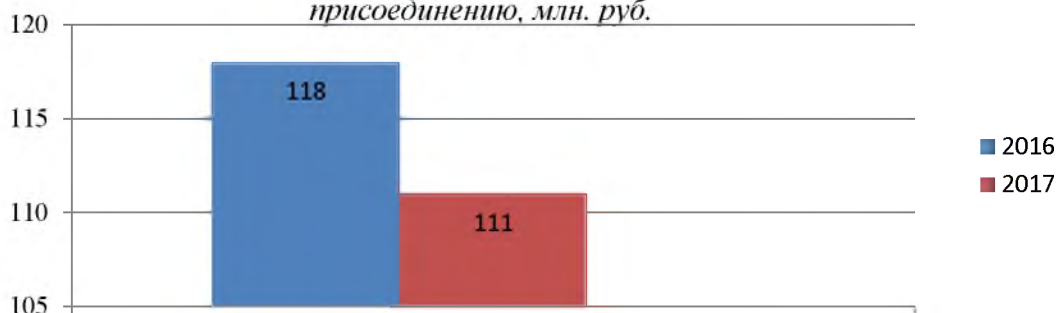
Снижение фактических показателей 2017 года относительно 2016 года обусловлено тем, что с июля 2015 года АО «ПЭС» осуществляет деятельность по технологическому присоединению только по существующим обязательствам, в связи с утратой статуса сетевой организации.

Услуги по технологическому присоединению

Показатель	2016 год	2017 год
Объем присоединяемой мощности, МВт	11	6
Количество присоединений до 15 кВт, шт.	224	108
Выручка, млн рублей	118	111
Поступление денежных средств, млн рублей с НДС*	80	60

*сумма отражена за вычетом возврата денежных средств потребителям услуг

Динамика выручки по оказанию услуг по технологическому присоединению, млн. руб.



III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Основные финансово-экономические показатели, млн руб.

Наименование	2016 год	2017 год
ВЫРУЧКА	930,91	351,06
<i>Выручка от реализации по передаче э/э</i>	0,00	0,00
<i>Выручка от реализации по технологическому присоединению</i>	118,37	111,34
<i>Выручка от реализации по прочей деятельности</i>	812,54	239,72
СЕБЕСТОИМОСТЬ	751,69	247,45
<i>Себестоимость по передаче э/э</i>	0,00	0,00
<i>Себестоимость по технологическому присоединению</i>	9,92	16,55
<i>Себестоимость по прочей реализации</i>	741,76	230,90
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	179,22	103,61
САЛДО ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ	-248,88	-83,69
<i>Проценты к получению</i>	6,71	0,70
<i>Проценты к уплате</i>	0,00	0,00
<i>Доходы от участия в других организациях</i>	0,00	0,00
<i>Прочие доходы</i>	147,74	460,52
<i>Прочие расходы</i>	403,32	544,91
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	-69,66	19,91
<i>Налог на прибыль</i>	0,48	-9,46
ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ	-70,14	29,37
<i>от реализации по передаче э/э</i>	0,00	0,00
<i>от технологического присоединения</i>	91,21	146,04
<i>Прочая деятельность</i>	-161,35	-116,67
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ		
<i>Долг на конец периода</i>	0,00	0,00
ЕВИТДА	97,01	208,51
<i>Долг/ЕВИТДА</i>	0,00	0,00
<i>Стоимость чистых активов</i>	3 263,54	3 292,93
<i>Коэффициент капитализации</i>	0,19	0,02

Отклонение основных финансово-экономических показателей отчетного периода 2017 года от значений 2016 года обусловлено изменением характера деятельности предприятия в связи с Консолидацией.

3.2. Доходы общества

Расшифровка выручки по видам деятельности, млн руб.

Наименование	2016 год	2017 год
ВЫРУЧКА	930,91	351,06
<i>от услуг по передаче электроэнергии</i>	0,00	0,00
<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	118,37	111,34
<i>от услуг по продаже электрической энергии</i>	0	0
<i>от сдачи имущества в аренду</i>	187,49	238,31
<i>от прочей продукции (услуг)</i>	625,05	1,41

Снижение выручки в отчётном периоде относительно факта 2016 года составило -579,85 млн руб. или -62,29%, что объясняется изменением характера деятельности организации в результате консолидации.

Прочие доходы, млн руб.

Наименование	2016 год	2017 год
ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	147,74	460,52
<i>Доходы от долевого участия в других организациях</i>	0,00	0,00
<i>Прочие доходы, связанные с имуществом</i>	28,66	65,79
<i>Доходы от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов</i>	0,00	0,00
<i>Доходы прошлых лет, выявленные в отчётном периоде</i>	1,69	34,41
<i>Доходы в виде сумм восстановленных резервов, в том числе</i>	54,65	233,03
<i>доходы в виде сумм восстановленного резерва по сомнительным долгам</i>	54,65	233,02
<i>Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств</i>	-11,98	0,00
<i>Доходы от возмещения по страховым случаям</i>	0,00	0,00
<i>Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии</i>	0,00	0,00
<i>Прочие доходы</i>	74,41	126,34
ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	6,71	0,70

В отчетном периоде величина прочих доходов больше чем в аналогичном периоде 2016 года на 312,78 млн руб. или 211,72 % в основном за счёт роста доходов в виде сумм восстановленных резервов и доходов, связанных с продажей объектов незавершенного строительства и материалов.

3.3. Расходы общества

Расшифровка себестоимости (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по видам деятельности, млн руб.

Наименование	2016 год	2017 год
СЕБЕСТОИМОСТЬ	751,69	247,45
<i>услуг по передаче электроэнергии</i>	0,00	0,00
<i>услуг по технологическому присоединению</i>	9,92	16,55
<i>прочая деятельность</i>	741,76	230,90

Себестоимость за 2017 год уменьшилась относительно аналогичного периода прошлого года на - 504,24 млн руб. или на - 67,08 %, что вызвано уменьшением расходов вследствие расторжения договоров на эксплуатационное обслуживание электрооборудования и аренды объектов уличного освещения с АО «СПб ЭС» в результате Консолидации, а также переводом всего персонала и сдачей в аренду электросетевого оборудования ПАО «Ленэнерго».

Расшифровка себестоимости (с учетом управленческих и коммерческих расходов), млн руб.

Наименование	2016 год	2017 год
СЕБЕСТОИМОСТЬ (включая управленческие и коммерческие расходы)	751,69	247,45
МАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	157,35	9,45
<i>покупная э/энергия на компенсацию потерь</i>	0,00	0,00
<i>покупная электроэнергия для реализации</i>	0,00	0,00
<i>прочие материальные затраты</i>	157,35	9,45
УСЛУГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА	8,37	0,13
<i>услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче э/энергии</i>	0,00	0,00
<i>услуги распределительных сетевых компаний</i>	0,00	0,00
<i>услуги по техническому обслуживанию и ремонту</i>	2,47	0,00
<i>прочие услуги производственного характера</i>	5,90	0,13
АМОРТИЗАЦИЯ	166,67	188,60
ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И НМА		
РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ	276,50	21,43
<i>расходы на оплату труда</i>	215,01	17,82
<i>страховые взносы</i>	61,49	3,60
<i>расходы по негосударственному пенсионному обеспечению</i>	0,00	0,00
НАЛОГИ И СБОРЫ	14,02	14,58
РАСХОДЫ НА АРЕНДУ ИМУЩЕСТВА	95,75	2,48
РАСХОДЫ НА СТРАХОВАНИЕ	5,15	2,27
УСЛУГИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	27,45	5,51
<i>услуги по программному обеспечению и сопровождению</i>	2,08	1,21
<i>консультационные, аудиторские, юридические и нотариальные услуги</i>	4,44	0,64
<i>транспортные услуги</i>	0,00	0,00
<i>услуги по охране</i>	8,91	1,40
<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	1,28	0,13
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	0,42	3,02

Смета затрат за 2017 год уменьшилась относительно аналогичного периода прошлого года на - 504,24 млн руб. или - 67,08 %, что обусловлено:

- снижением материальных расходов на 147,89 млн руб. или 93,99 %. С 01.01.2017 АО «ПЭС» не осуществляет деятельность по эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства в связи с Консолидацией. Программа текущих ремонтов на 2017 г. не запланирована, что является основной причиной уменьшения затрат по анализируемой статье;

- снижением затрат на работы и услуги производственного характера по причине отсутствия деятельности по эксплуатации объектов электросетевого хозяйства;

- ростом амортизации основных средств на 21,92 млн руб. или 13,15 %, что связано с вводом основных средств в эксплуатацию;

- снижением расходов на персонал на 255,07 млн руб. или 92,25 % из-за перевода производственного персонала в ПАО «Ленэнерго» 31.12.2016 г., а также сокращения численности в результате Консолидации;

- снижением расходов на аренду имущества на 93,27 млн руб. или 97,41 %. Причиной снижения данного показателя является расторжение договора аренды установок наружного освещения с АО «СПб ЭС»;
- снижением расходов на страхование на 2,88 млн руб. или 56,01 %, в связи с уменьшением стоимости договора на добровольное медицинское страхование в результате уменьшения численности персонала;
- снижением услуг сторонних организаций на 21,94 млн рублей или 79,92 %;
- ростом прочих расходов на 2,60 млн руб. или 612,91 % в связи с отражением по данной статье затрат по договору с ПАО «Ленэнерго» (Управляющая организация) на передачу полномочий единоличного исполнительного органа Общества.

Прочие расходы, млн руб.

Наименование	2016 год	2017 год
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	403,32	544,91
<i>Оплата труда работников производственной сферы из прибыли</i>	16,08	1,58
<i>Затраты социального характера</i>	0,00	0,02
<i>Прочие расходы, связанные с имуществом</i>	28,79	72,57
<i>Отчисления в оценочные резервы, в том числе</i>	285,19	3,79
<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	284,68	3,79
<i>Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров</i>	0,13	8,01
<i>Списание просроченной безнадежной дебиторской задолженности</i>	2,08	0,01
<i>Невозмещаемый НДС</i>	0,00	0,00
<i>Расходы от переоценки финансовых активов</i>	0,00	0,00
<i>Убытки прошлых периодов, выявленные в отчётном периоде</i>	7,26	326,20
<i>Расходы по реализации ценных бумаг и финансовых инструментов</i>	0,00	0,00
<i>Другие прочие расходы</i>	63,79	132,72
ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ	0,00	0,00

Величина прочих расходов в отчетном периоде выше показателя 2016 года на 141,59 млн руб. или 35,11%. Влияние на увеличение анализируемого показателя оказал факт списания на убыток не признанной по решению Арбитражного суда выручки по передаче электроэнергии за 2014 - 2015 годы по договору с ПАО «Ленэнерго».

3.4. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, млн рублей

Наименование	1 января 2017 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная)	480,44	553,64
ПОКУПАТЕЛИ И ЗАКАЗЧИКИ	439,26	421,18
<i>передача электрической энергии, в том числе</i>	113,67	0,00
<i>задолженность ГП, лишившихся статуса</i>	0,00	0,00
<i>технологическое присоединение заявителей</i>	6,33	13,09
<i>задолженность конечных потребителей в связи с подхватом функции ГП</i>	0,00	0,00

Наименование	1 января 2017 года	31 декабря 2017 года
<i>прочие виды деятельности</i>	319,27	408,08
ВКСЕЛЯ К ПОЛУЧЕНИЮ	0,00	0,00
АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ	23,26	23,83
<i>сырье и материалы, топливо, покупная э/энергия</i>	0,00	0,14
<i>ремонт и тех. обслуживание</i>	0,64	0,00
<i>прочие</i>	22,62	23,68
ПРОЧАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	17,91	108,64

Величина «Прочей задолженности» на конец отчетного периода по сравнению с плановым показателем увеличилась на 107,79 млн руб. или 12 677,44 % в связи ростом дебиторской задолженности по налогам и сборам в 4 квартале 2017 года. Данное изменение обусловлено корректировкой выручки и величины НДС по передаче электрической энергии по договору с ПАО «Ленэнерго» в соответствии с предписанием Арбитражного суда.

3.5. Кредиторская задолженность

кредиторская задолженность, млн руб.

Наименование	1 января 2017 года	31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная)	1 079,56	880,21
ПОСТАВЩИКИ И ПОДРЯДЧИКИ	324,69	144,39
<i>в т.ч. покупная э/энергия на оптовом рынке</i>	0,00	0,00
<i>в т.ч. инвестиционная деятельность</i>	169,60	30,33
<i>в т.ч. услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче э/энергии</i>	0,00	0,00
<i>в т.ч. услуги распределительных сетевых компаний</i>	0,00	0,00
БЮДЖЕТ И ФОНДЫ	0,00	0,02
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ И СБОРАМ	0,04	3,52
АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ	728,67	452,54
<i>в т.ч. авансы на тех. присоединение</i>	694,17	452,30
ПРОЧИЕ	26,17	279,74

В структуре кредиторской задолженности на конец отчетного периода преобладают авансы по технологическому присоединению в размере 452,30 млн руб., ввиду того, что часть обязательств по договорам технологического присоединения не передана в ПАО «Ленэнерго» и планируется к передаче в 2018 году.

Изменение структуры кредиторской задолженности обусловлено снижением оплаты по переданным обязательствам по договорам технологического присоединения в ПАО «Ленэнерго».

Бюджет движения денежных средств, млн руб.

Наименование	2016 год	2017 год
Остаток денежных средств на начало периода	4,92	14,22
ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	1 958,37	518,43
<i>Поступления по операционной деятельности</i>	1 069,58	467,72
<i>Поступления по инвестиционной деятельности</i>	0,54	0,00

Наименование	2016 год	2017 год
<i>Поступления по финансовой деятельности</i>	888,25	50,71
ВЫПЛАТЫ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	1 949,06	379,60
<i>Выплаты по операционной деятельности</i>	952,08	168,99
<i>Выплаты по инвестиционной деятельности</i>	321,98	210,61
<i>Выплаты по финансовой деятельности</i>	675,00	0,00
Остаток денежных средств на конец периода	14,22	153,05

В отчетном периоде основную долю поступлений денежных средств составляют платежи от сдачи имущества в аренду, платежи от продажи объектов незавершенного строительства, поступления по договорам технологического присоединения. Поступления по финансовой деятельности состоят из поступлений денежных средств с депозитных счетов. Основную долю выплат по операционной деятельности составляют платежи за электроэнергию на производственные и хозяйственные нужды, оплата расходов на персонал, выплаты по налогам и сборам, оплата услуг по охране.

IV. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении, кВт*ч	Объем потребления, руб. с НДС
Электрическая энергия	1 603 975	9 920 758

Иные виды энергетических ресурсов в 2017 году Обществом не потреблялись.

V. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Перспективами развития Общества с учетом консолидации ПАО «Ленэнерго» и его дочерних организаций являются:

1. Передача в аренду ПАО «Ленэнерго» – основному акционеру Общества объектов электросетевого хозяйства, а также прочего движимого и недвижимого имущества, принадлежащего АО «ПЭС» на праве собственности.
2. Завершение обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения, заключенным до 30.06.2015.

VI. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

В соответствии со ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров.

Общим собранием акционеров Общества за отчетный период и предшествующие периоды решения о выплате дивидендов не принимались.

Таким образом, за отчетный период выплата дивидендов не осуществлялась.

VII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

№п /п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска
1	Правовые риски	<p>1. Риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.</p> <p>2. Рискам антимонопольного регулирования в наибольшей степени подвержена деятельность в области технологических присоединений электроустановок потребителей к электрическим сетям компании. Признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство может повлечь штрафы, в том числе, оборотные – исчисляемые от объема выручки компании.</p>	<p>1. Мониторинг с целью своевременного реагирования на изменения, вносимые в законодательство РФ.</p> <p>2. Совершенствование бизнес-процесса технологического присоединения, упрощая свои внутренние процедуры и сокращая их сроки, внедряет новые формы обслуживания потребителей, что снижает влияние факторов ошибок и злоупотреблений персонала. В случае необоснованного привлечения к ответственности - оспаривание законности постановлений в судебном порядке.</p> <p>3. Любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.</p>
2	Риски, связанные с изменением налогового законодательства	<p>1. Введения новых видов налогов и сборов; увеличения ставок действующих налогов; расширение налоговой базы.</p> <p>2. Изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, а также предоставления и сдачи налоговой отчетности.</p> <p>3. Потенциальные риски привлечения Общества к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.</p>	<p>В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.</p> <p>В случае предъявления требований об уплате налогов и сборов, не соответствующих нормам законодательства о налогах и сборах Общество применяет инструменты досудебного урегулирования разногласий с органами налогового контроля, а также использует право на судебную защиту.</p>
3.	Изменение судебной практики по	Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, могут	1. Проведение постоянного мониторинга арбитражной практики.

	вопросам, связанным с деятельностью Общества	привести к вынесению судебных решений не в пользу Общества, что может негативно сказаться на результатах его деятельности.	2. Оптимизация процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества.
4.	Репутационный риск	Деятельность Общества нацелена на исполнение в полном объеме обязательств по отношению к клиентам и контрагентам.	1. Своевременное направление ответов на обращения потребителей. 2. Реализация обязательств по ТП.
5.	Инвестиционный риск	1. Риск нарушения плановых сроков ввода в эксплуатацию объектов ИПР, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.	1. Мониторинг реализации ИПР, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционной программы от плановых. 2. Совершенствование системы контроля и управления качеством процессов в капитальном строительстве при реализации инвестиционной программы. 3. Ведение претензионно-исковой работы с подрядными организациями, нарушившими договорные обязательства.

VIII. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2017 ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, А ТАКЖЕ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными.

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» в отчетном году отсутствовали сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения органами управления Общества.

IX. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

*Действующий состав Совета директоров АО «ПЭС», избранный решением Годового Общего собрания акционеров от 28.06.2017 (протокол № ГОСА-17 от 28.06.2017):**

Фамилия, имя, отчество	Магдеев Нияз Надырович
Должность	Председатель Совета директоров Общества, Заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1984г.
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	--

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Мальков Андрей Васильевич
Должность	Директор филиала ПАО «Ленэнерго» «Ново ладожские электрические сети»
Год рождения	1974
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Соболев Илья Александрович
Должность	Начальник департамента по корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго» Корпоративный секретарь ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1987
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Поветкин Илья Валентинович
Должность	Член Совета директоров Общества, Директор по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1982 г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Смольников Андрей Сергеевич
Должность	Член Совета директоров Общества, Член Правления ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Филатов Станислав Николаевич
Должность	Директор по финансам ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	
Образование	
Доля в уставном капитале Общества	--

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
--	----

*Информация приведена по состоянию 31.12.2017.

*Состав Совета директоров АО «ПЭС», избранный решением Годового Общего собрания акционеров от 15.04.2016 (протокол № ГОСА-16 от 15.04.2016):**

Фамилия, имя, отчество	Магдеев Нияз Надырович
Должность	Председатель Совета директоров Общества, Заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1984г.
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Колесникова Ольга Васильевна
Должность	Член Совета директоров Общества, Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению
Год рождения	1958г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Прокофьева Светлана Валерьевна
Должность	Член Совета директоров Общества, Директор по технологическому присоединению ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1980г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Поветкин Илья Валентинович
Должность	Член Совета директоров Общества, Директор по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1982 г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--

Фамилия, имя, отчество	Иванов Максим Анатольевич
Должность	Член Совета директоров Общества
Год рождения	1974 г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Пунов Виктор Валерьевич
Должность	Член Совета директоров Общества
Год рождения	1976 г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--

*Информация приведена по состоянию 01.01.2017.

Членами Совета директоров Общества в 2017 году сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

X. СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

Действующий состав Ревизионной комиссии АО «ПЭС», избранный решением Общего собрания акционеров Общества № ГОСА-2017 от 30.06.2017.*

№	Ф.И.О. кандидата
1.	Федорова Евгения Владимировна
2.	Курдюмов Дмитрий Иванович
3.	Борщева Юлия Николаевна

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Состав Ревизионной комиссии АО «ПЭС», избранный решением Общего собрания акционеров Общества № ВОСА – 16(3) от 28.12.2016:*

№	Фамилия, имя, отчество
1.	Федорова Евгения Владимировна
2.	Сигейкина Людмила Алексеевна
3.	Клименкова Ольга Михайловна

*Информация приведена по состоянию 01.01.2017.

XI. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

В 2017 году полномочия единоличного исполнительного органа АО «ПЭС» осуществляли следующие лица:

1. Управляющая организация – Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Решением общего собрания акционеров АО «ПЭС» от 12.08.2016 (протокол от 15.08.2016 №ВОСА-16(2)) полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации - ПАО «Ленэнерго».

Дата начала осуществления полномочий – 01.04.2017.

Доля участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества – 60.09%

Доля обыкновенных акций Общества – 60.09%

2. Генеральный директор Мальков Андрей Васильевич (год рождения 1974, образование высшее);

Срок полномочий - с 02.06.2016 по 31.03.2017;

Доля участия в уставном капитале Общества – нет.

Лицами, осуществляющими полномочия единоличного исполнительного органа Общества, в 2017 году сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

ХII. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

В соответствии с пунктом 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ по решению общего собрания акционеров членам совета директоров (наблюдательного совета) общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов совета директоров (наблюдательного совета) общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

В отчетном периоде членам Совета директоров Общества вознаграждения и компенсации не устанавливались и не выплачивались.

ХIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Обществом не утвержден внутренний документ – Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако в своей деятельности Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованным к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

ХIV. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Годовая бухгалтерская отчетность АО «ПЭС» за 2017 год.
2. Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности АО «ПЭС» за 2017 год.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2017 г.

	Форма по ОКУД	Коды 0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2017	
Организация <u>Акционерное общество "Петродворцовая электросеть"</u>	по ОКПО	03282499		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7819001031		
Вид экономической деятельности <u>Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей</u>	по ОКВЭД	35.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>АО / Частная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес) <u>198510, Санкт-Петербург г, Петергоф г, Володи Дубинина ул, дом № 9</u>				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	704 120	1 375 426	1 424 150
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	10 423	489 969	284 671
	Оборудование к установке	11502	276 057	298 934	217 772
	Приобретение земельных участков	11503	3 001	3 001	2 931
	Строительство объектов основных средств	11504	401 444	555 086	879 794
	Расходы будущих периодов	11505	-	-	-
	Авансы на кап.вложения	11506	11 716	11 716	38 929
	Сырье и материалы, предназначенные для создания основных средств	11507	1 478	16 684	-
	Другие виды основных средств	11508	-	36	53
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 367 491	1 947 451	1 774 128
	в том числе:				
	Материальные ценности предоставленные во временное владение и пользование	11601	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	400 000	400 000	400 000
	в том числе:				
	Паи	11701	400 000	400 000	400 000
	Отложенные налоговые активы	1180	54 409	57 920	11 720
	Прочие внеоборотные активы	1190	276	1 524	3 409
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	276	1 524	3 409
	Итого по разделу I	1100	3 526 296	3 782 322	3 613 407
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	51	55 881	56 757
	в том числе:				
	Материалы	12101	51	55 881	55 785
	Товары	12102	-	-	972
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
	Дебиторская задолженность	1230	553 638	480 437	456 609
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	23 826	21 785	30 244
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	421 176	439 264	365 528
	Расчеты по налогам и сборам	12303	107 741	-	-

	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	729	-	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	12305	-	-	-
	Расчеты с подотчетными лицами	12306	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12307	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	152	18 748	60 252
	Расходы будущих периодов	12309	14	639	585
	Оценочные обязательства	12310	-	-	-
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	50 000	257 500
	в том числе:				
	Депозитные счета	12401	-	50 000	257 500
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	153 053	14 224	5 006
	в том числе:				
	Касса организации	12501	-	-	89
	Расчетные счета	12502	153 053	14 224	4 917
	Прочие оборотные активы	1260	12 951	22 695	21 983
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	12601	-	49	4
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12602	12 951	22 646	21 980
	Итого по разделу II	1200	719 694	623 237	797 855
	БАЛАНС	1600	4 245 990	4 405 559	4 411 262

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	615 026	628 704	656 079
	в том числе:				
	Переоценка основных средств	13401	615 026	628 704	656 079
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	2	2	2
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 677 874	2 634 782	2 677 558
	в том числе:				
	прошлых лет		2 648 507	2 704 922	2 511 613
	отчетного периода		29 367	(70 140)	165 945
	Итого по разделу III	1300	3 292 912	3 263 498	3 333 649
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	72 349	56 988	44 372
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	436 658	722 493	747 185
	в том числе:				
	Длительные авансы		436 658	722 493	747 185
	Итого по разделу IV	1400	509 007	779 482	791 557
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	443 549	357 068	282 139
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	144 391	324 686	208 172
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	15 878	20 058	44 359
	Расчеты по налогам и сборам	15203	3 519	36	6 762
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	16	-	7 657
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	114	-	9 047
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	279 629	12 288	6 156
	Доходы будущих периодов	1530	17	39	62
	Оценочные обязательства	1540	506	5 472	3 855
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	444 071	362 579	286 056
	БАЛАНС	1700	4 245 990	4 405 559	4 411 262

Руководитель

(подпись)

Мартынов Кирилл
Аркадьевич

(расшифровка подписи)

26 января 2018 г.

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2017 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
Организация	Акционерное общество "Петродворцовая электросеть"	по ОКПО	31	12	2017
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	03282499		
Вид экономической деятельности	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей	по ОКВЭД	7819001031		
Организационно-правовая форма / форма собственности	АО / Частная собственность /	по ОКФС	35.13		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	47	16	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
	Выручка	2110	351 058	930 906
	Себестоимость продаж	2120	(247 453)	(751 688)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	103 605	179 218
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	103 605	179 218
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	702	6 707
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	460 517	147 736
	Прочие расходы	2350	(544 912)	(403 324)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	19 912	(69 663)
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 689)	(23 135)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	16 578	3 484
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(15 360)	(12 616)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(3 510)	46 199
	Прочее	2460	30 015	(10 925)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	29 368	(70 140)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(13 678)	(27 376)
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	15 690	(97 516)
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

Мартынов Кирилл
Аркадьевич

(расшифровка подписи)

26 января 2018 г.

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(27 376)	-	(70 151)	(97 527)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(70 140)	(70 140)
переоценка имущества	3222	X	X	(27 376)	X	-	(27 376)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	(11)	(11)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	10	-	628 704	2	2 634 782	3 263 498
<u>За 2017 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	43 092	43 092
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	29 367	29 367
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	13 725	13 725
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(13 725)	-	-	(13 725)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	(13 725)	X	-	(13 725)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	10	-	615 026	2	2 677 874	3 292 912

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	3 333 649	(70 140)	(11)	3 263 498
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	3 333 649	(70 140)	(11)	3 263 498
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	2 677 558	(70 140)	27 364	2 634 782
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 677 558	(70 140)	27 364	2 634 782
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	3 292 929	3 263 537	3 333 711

Руководитель

(подпись)

Мартынов Кирилл
Аркадьевич

(расшифровка подписи)

26 января 2018 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2017 г.**

Организация Акционерное общество "Петродворцовая электросеть" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности _____ по ОКОПФ / ОКФС _____
 АО / Частная собственность / _____ по ОКЕИ _____
 Единица измерения: в тыс. рублей

Коды		
0710004		
31	12	2017
03282499		
7819001031		
35.13		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	387 852	978 323
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	233 027	498 155
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	146 626	176 686
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	8 199	303 482
Платежи - всего	4120	(120 974)	(708 782)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(28 928)	(222 491)
в связи с оплатой труда работников	4122	(22 559)	(217 139)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(63)	(35 290)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(69 424)	(233 862)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	266 878	269 541
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	336	542
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	336	542
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(178 484)	(260 865)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(178 484)	(260 865)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(178 148)	(260 323)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	50 099	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	50 099	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	50 099	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	138 829	9 218
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	14 224	5 006
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	153 053	14 224
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



**Мартынов Кирилл
Аркадьевич**

(расшифровка подписи)

26 января 2018 г.

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "Петродворцовая электросеть"
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	704 120	1 375 426	1 424 150
Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 367 491	1 947 451	1 774 128
Финансовые вложения долгосрочные	1170	400 000	400 000	400 000
Отложенные налоговые активы	1180	54 409	57 920	11 720
Прочие внеоборотные активы	1190	276	1 524	3 409
Запасы	1210	51	55 881	56 757
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
Дебиторская задолженность*	1230	553 638	480 437	456 609
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	50 000	257 500
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	153 053	14 224	5 006
Прочие оборотные активы	1260	12 951	22 695	21 983
ИТОГО активы	-	4 245 990	4 405 559	4 411 262
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	72 349	56 988	44 372
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	436 658	722 493	747 185
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	443 549	357 068	282 139
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	506	5 472	3 855
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	953 061	1 142 022	1 077 551
Стоимость чистых активов	-	3 292 929	3 263 537	3 333 711

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)**

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
	5101	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
	5121	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2016 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2016 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2016 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2016 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017 г.	665 296	(172 290)	10 121	(660 772)	171 320	(250)	-	-	14 644	(1 220)
	5210	за 2016 г.	485 614	(197 959)	534 674	(354 992)	66 589	(40 920)	-	-	665 296	(172 290)
в том числе:												
Сооружения	5201	за 2017 г.	231 709	(32 038)	9 866	(231 709)	32 038	-	-	-	9 866	-
	5211	за 2016 г.	57 263	(27 820)	283 083	(108 637)	2 500	(6 718)	-	-	231 709	(32 038)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5202	за 2017 г.	137 545	(6 933)	255	(137 545)	6 978	(45)	-	-	255	-
	5212	за 2016 г.	105 179	(27 003)	230 967	(198 601)	28 598	(8 528)	-	-	137 545	(6 933)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2017 г.	52 310	(31 837)	-	(51 668)	31 529	(72)	-	-	643	(380)
	5213	за 2016 г.	70 914	(34 602)	3 253	(21 857)	10 031	(7 266)	-	-	52 310	(31 837)
Транспортные средства	5204	за 2017 г.	115 215	(63 301)	-	(114 336)	62 593	(133)	-	-	880	(840)
	5214	за 2016 г.	123 207	(75 360)	17 194	(25 186)	25 186	(13 127)	-	-	115 215	(63 301)
Земельные участки	5205	за 2017 г.	3 001	-	-	-	-	-	-	-	3 001	-
	5215	за 2016 г.	2 931	-	70	-	-	-	-	-	3 001	-
Здания	5206	за 2017 г.	125 514	(38 181)	-	(125 514)	38 181	-	-	-	-	-
	5216	за 2016 г.	126 119	(33 173)	107	(712)	274	(5 281)	-	-	125 514	(38 181)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2017 г.	3 962 566	(2 015 115)	762 183	(30 280)	30 377	(342 239)	-	-	4 694 469	(2 326 977)
	5230	за 2016 г.	3 709 130	(1 935 002)	322 830	(69 394)	65 048	(145 161)	-	-	3 962 566	(2 015 115)
в том числе:												
	5221	за 2017 г.	3 962 566	(2 015 115)	762 183	(30 280)	30 377	(342 239)	-	-	4 694 469	(2 326 977)
	5231	за 2016 г.	3 709 130	(1 935 002)	322 830	(69 394)	65 048	(145 161)	-	-	3 962 566	(2 015 115)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017 г.	854 020	375 245	(415 264)	(136 499)	677 501
	5250	за 2016 г.	1 097 566	410 954	(103 184)	(551 316)	854 020
в том числе:							
Шкаф распределительно-монтажный ТИП-7	5241	за 2017 г.	49	49	49	-	49
	5251	за 2016 г.	49	-	-	-	49
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав №1812377	5242	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	5252	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав №1815550	5243	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	5253	за 2016 г.	206	-	-	-	206
МТП -250/6/0,4 У1	5244	за 2017 г.	161	161	161	-	161
	5254	за 2016 г.	-	161	-	-	161
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав №1815969	5245	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	5255	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 У1 зав №1863304	5246	за 2017 г.	179	179	179	-	179
	5256	за 2016 г.	-	179	-	-	179
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав №1816835	5247	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	5257	за 2016 г.	206	-	-	-	206
СТП-40/6/0,4 У1	5248	за 2017 г.	127	127	127	-	127
	5258	за 2016 г.	-	127	-	-	127
Трансформатор ТРДНГ-63000/110 У1 зав №1220132	5249	за 2017 г.	38 426	76 852	76 852	-	38 426
	5259	за 2016 г.	-	38 426	-	-	38 426
Силовой трансформатор ТМГ11-40/6/0,4 У1 зав №1862206		за 2017 г.	66	66	66	-	66
		за 2016 г.	-	66	-	-	66
Трансформатор ТРДНГ-63000/110 У1 зав №1220133		за 2017 г.	38 426	76 852	76 852	-	38 426
		за 2016 г.	-	38 426	-	-	38 426
КТПН-630/6/0,4 У1 №16017000		за 2017 г.	493	493	493	-	493
		за 2016 г.	-	493	-	-	493
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 У1 зав №1867723		за 2017 г.	222	222	222	-	222
		за 2016 г.	-	222	-	-	222
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав №1868509		за 2017 г.	204	204	204	-	204
		за 2016 г.	-	204	-	-	204
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав №1868253		за 2017 г.	204	204	204	-	204
		за 2016 г.	-	204	-	-	204
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав №1868436		за 2017 г.	204	204	204	-	204
		за 2016 г.	-	204	-	-	204
КТПН-400/6/0,4 У1 №16018000		за 2017 г.	424	424	424	-	424
		за 2016 г.	-	424	-	-	424
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав №1863376		за 2017 г.	204	204	204	-	204
		за 2016 г.	-	204	-	-	204
Силовой трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 У1 зав		за 2017 г.	179	179	179	-	179

№1867833		за 2016 г.	-	179	-	-	179
КТПН-630/6/0,4 У1 №16019000		за 2017 г.	418	418	418	-	418
		за 2016 г.	-	418	-	-	418
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 (терм. ТТЖ-М) зав №1868534		за 2017 г.	250	250	500	-	-
		за 2016 г.	-	250	-	-	250
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 У1 зав №1867637		за 2017 г.	222	222	222	-	222
		за 2016 г.	-	222	-	-	222
Трансформатор ТМГ 1000/6/0,4 зав № 1682944		за 2017 г.	550	550	550	-	550
		за 2016 г.	550	-	-	-	550
Блочная комплексная трансформаторная подстанция 1600/6/0,4		за 2017 г.	2 258	2 258	2 258	-	2 258
		за 2016 г.	-	2 258	-	-	2 258
Силовой трансформатор ТМГ 21 1600/10-У 6/0,4 кВ зав №1860625		за 2017 г.	845	845	845	-	845
		за 2016 г.	-	845	-	-	845
Трансформатор ТМГ 11 400/6/04 Д/У зав №1705106		за 2017 г.	266	266	532	-	-
		за 2016 г.	266	-	-	-	266
2БКТП-250-6/0,4, зав №144		за 2017 г.	5 801	11 603	11 603	-	5 801
		за 2016 г.	5 801	-	-	-	5 801
2БКТП-400-6/0,4 кВ зав №274А		за 2017 г.	6 368	12 737	12 737	-	6 368
		за 2016 г.	6 368	-	-	-	6 368
Трансформатор ТСДЗГЛ11-2500/10-УЗ 6/0,4 кВ зав №1860585		за 2017 г.	1 966	1 966	1 966	-	1 966
		за 2016 г.	-	1 966	-	-	1 966
Трансформатор ТСДЗГЛ11-2500/10-УЗ 6/0,4 кВ зав №1860584		за 2017 г.	1 966	1 966	1 966	-	1 966
		за 2016 г.	-	1 966	-	-	1 966
Силовой трансформатор ТМГ 63/6/0,4 У/Ун-0 У1 зав №1756739		за 2017 г.	78	78	78	-	78
		за 2016 г.	78	-	-	-	78
Силовой трансформатор ТМГ11 160/6/0,4 У/Ун-0 У1 зав №1786907		за 2017 г.	111	111	111	-	111
		за 2016 г.	111	-	-	-	111
Электронный модуль управления RC/TEL-01E		за 2017 г.	152	152	304	-	-
		за 2016 г.	152	-	-	-	152
Трансформатор ТМГ 250/10 зав №1604410		за 2017 г.	147	147	147	-	147
		за 2016 г.	147	-	-	-	147
Трансформатор ТМГ 250/10 зав №1604416		за 2017 г.	147	147	147	-	147
		за 2016 г.	147	-	-	-	147
Комплектное распределительное устройство RM6 (NE-IBI с VIP-300, Cra, УТКЗ Alpha M)		за 2017 г.	1 252	1 252	1 252	-	1 252
		за 2016 г.	-	1 252	-	-	1 252
Комплектное распределительное устройство RM6 (NE-IDI с VIP-300, Cra, УТКЗ Alpha M)		за 2017 г.	584	584	584	-	584
		за 2016 г.	-	584	-	-	584
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав №1861544		за 2017 г.	204	204	204	-	204
		за 2016 г.	-	204	-	-	204
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 терм. ТТЖ-М зав №1869001		за 2017 г.	250	250	500	-	-
		за 2016 г.	-	250	-	-	250
Распределительное устройство ВН (РУ-10кВ) (RM6 IIBI)		за 2017 г.	-	2 578	2 578	-	-
		за 2016 г.	-	-	-	-	-
КТПН-400/6/0,4 кВ №2605 (ТП-136Е)		за 2017 г.	652	652	652	-	652
		за 2016 г.	-	652	-	-	652
КТПН-400/6/0,4 (проходная №369-09.11/1-4) без трансформатора		за 2017 г.	401	401	401	-	401
		за 2016 г.	401	-	-	-	401
СТП №100030 (ТП-381А)		за 2017 г.	271	271	271	-	271
		за 2016 г.	-	271	-	-	271

Трансформатор ТМГ 11 250/10-У1,10/0,4 кВ, Д/Ун-11 зав.№1856018	за 2017 г.	151	151	151	-	151
	за 2016 г.	-	151	-	-	151
Силовой трансформатор ТМГ12 1000/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1779120	за 2017 г.	474	474	474	-	474
	за 2016 г.	474	-	-	-	474
Силовой трансформатор ТМГ12 1000/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1782847	за 2017 г.	474	474	474	-	474
	за 2016 г.	474	-	-	-	474
Метроника МС-240 -НКУ АСКУЭ (АИИСКУЭ)	за 2017 г.	115	115	230	-	-
	за 2016 г.	115	-	-	-	115
Щит РУ-6кВ, RM6NEIIDI-630А-6кВ-20кА-7,2кВ	за 2017 г.	2 415	2 415	2 415	-	2 415
	за 2016 г.	3 220	(805)	-	-	2 415
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав.№1813580	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав.№1814146	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Трансформатор ТМГ 11 1250/10-У1,10/0,4 кВ, Д/Ун-11 зав.№1855126	за 2017 г.	606	606	606	-	606
	за 2016 г.	-	606	-	-	606
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав.№1814625	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав.№1814683	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Трансформатор ТМГ 21 1000/10-У1,10/0,4 кВ, Д/Ун-11 зав.№1850519	за 2017 г.	421	421	421	-	421
	за 2016 г.	-	421	-	-	421
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав.№1814710	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Трансформатор ТМГ12-1000/10-У1, 6/0,4 кВ, Д/Ун-11 зав.№1868615	за 2017 г.	539	539	539	-	539
	за 2016 г.	-	539	-	-	539
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав.№1814711	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Трансформатор ТМГ12-1000/10-У1, 6/0,4 кВ, Д/Ун-11 зав.№1868612	за 2017 г.	539	539	539	-	539
	за 2016 г.	-	539	-	-	539
КСО-207 Ввод	за 2017 г.	2 237	2 237	4 475	-	-
	за 2016 г.	-	2 237	-	-	2 237
БКТП-10/0,4кВ №БО3	за 2017 г.	-	2 950	-	-	2 950
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
БКТП-10/0,4кВ №БО4	за 2017 г.	-	2 950	-	-	2 950
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КСО-207 Отходящая линия	за 2017 г.	6 807	6 807	13 614	-	-
	за 2016 г.	-	6 807	-	-	6 807
КСО-207 Силовой трансформатор	за 2017 г.	1 513	1 513	3 025	-	-
	за 2016 г.	-	1 513	-	-	1 513
КСО-207 ТН	за 2017 г.	792	792	1 584	-	-
	за 2016 г.	-	792	-	-	792
КСО-207 СР	за 2017 г.	172	172	343	-	-
	за 2016 г.	-	172	-	-	172
КСО-207 СВ	за 2017 г.	746	746	1 492	-	-
	за 2016 г.	-	746	-	-	746
ЩОЗЗ	за 2017 г.	180	180	359	-	-
	за 2016 г.	-	180	-	-	180
ЩИБП	за 2017 г.	343	343	686	-	-

	за 2016 г.	-	343	-	-	343
ЩСН КСО	за 2017 г.	1 584	1 584	3 168	-	-
	за 2016 г.	-	1 584	-	-	1 584
Щкаф дуговой защиты типа "ОВОД-МД"	за 2017 г.	400	400	800	-	-
	за 2016 г.	-	400	-	-	400
КТПН 1х 400 до 630 кВа №2462-40	за 2017 г.	845	845	1 691	-	-
	за 2016 г.	-	845	-	-	845
Силовой трансформатор ТМГ11 400/6/0,4 зав №1788428	за 2017 г.	174	174	174	-	174
	за 2016 г.	-	174	-	-	174
Силовой трансформатор ТМГ11 250/6/0,4 зав №1787703	за 2017 г.	133	133	133	-	133
	за 2016 г.	-	133	-	-	133
Силовой трансформатор ТМГ12 250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав №1868158	за 2017 г.	204	204	204	-	204
	за 2016 г.	-	204	-	-	204
Силовой трансформатор ТМГ12 250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав №1867832	за 2017 г.	204	204	204	-	204
	за 2016 г.	-	204	-	-	204
Комплексная насосная станция	за 2017 г.	627	-	-	-	627
	за 2016 г.	627	-	-	-	627
Силовой трансформатор ТМГ12 250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав №1868186	за 2017 г.	204	204	204	-	204
	за 2016 г.	-	204	-	-	204
Комплектное устройство для заземления нейтрали NERC 200/10/10 для организации резистивного заземлени	за 2017 г.	7 296	-	-	-	7 296
	за 2016 г.	7 296	-	-	-	7 296
Гидрант пожарный подземный Krammer Atmatuen DUO GOST DN100 H=2,25 м	за 2017 г.	134	-	-	-	134
	за 2016 г.	134	-	-	-	134
КРУЭ 110кВ типа ELK-0,4	за 2017 г.	66 358	-	-	-	66 358
	за 2016 г.	66 358	-	-	-	66 358
Щкаф КРУ серии К-129	за 2017 г.	58 337	-	-	-	58 337
	за 2016 г.	58 337	-	-	-	58 337
Киоск распределительный МКР-3-212 серии МНН-0,4-01	за 2017 г.	1 337	1 337	1 337	-	1 337
	за 2016 г.	2 251	-	915	-	1 337
Трансформатор силовой масляный ТМГ12 250/10/0,4 ДУн-11 У1 зав №1812113	за 2017 г.	161	161	161	-	161
	за 2016 г.	161	-	-	-	161
Трансформатор силовой масляный ТМГ12 250/10/0,4 ДУн-11У1 зав №1811814	за 2017 г.	161	161	323	-	-
	за 2016 г.	161	-	-	-	161
4БКТП-10/0,4кВ	за 2017 г.	11 802	11 802	23 603	-	-
	за 2016 г.	11 802	-	-	-	11 802
Трансформатор ТДП-10000/35*1 зав №117	за 2017 г.	10 401	20 802	20 802	-	10 401
	за 2016 г.	10 401	-	-	-	10 401
Трансформатор ТДП-10000/35*1 зав №115	за 2017 г.	10 401	20 802	20 802	-	10 401
	за 2016 г.	10 401	-	-	-	10 401
Трансформатор силовой ТМГ12 400/6/0,4 ДУн-11 У1 зав №1811874	за 2017 г.	211	211	211	-	211
	за 2016 г.	-	211	-	-	211
Трансформатор силовой ТМГ12 400/6/0,4 ДУн-11 У1 зав №1812378	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав №1811769	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав №1812255	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Трансформатор силовой ТМГ12 400/10/0,4 ДУн-11 зав №1812305	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206

Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав №1812304	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав №1812376	за 2017 г.	206	206	206	-	206
	за 2016 г.	206	-	-	-	206
Коммутационный модуль OSM\TEL-15,5-16/630-204 (реклоузер)	за 2017 г.	163	163	325	-	-
	за 2016 г.	163	-	-	-	163
Трансформатор ТМГ12-630/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 терм. ТТЖ-М зав №1858585	за 2017 г.	375	375	375	-	375
	за 2016 г.	-	375	-	-	375
Трансформатор ТМГ12-630/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 терм. ТТЖ-М зав №1857178	за 2017 г.	375	375	375	-	375
	за 2016 г.	-	375	-	-	375
Шкаф распределительно-монтажный ТИП-6	за 2017 г.	363	363	363	-	363
	за 2016 г.	363	-	-	-	363
Трансформатор ТМГ11-160/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 терм. ТТЖ-М зав №1867067	за 2017 г.	132	132	132	-	132
	за 2016 г.	-	132	-	-	132
03/15.К.16.16.С.Х-306-ВЛ	за 2017 г.	181	-	-	-	181
	за 2016 г.	-	181	-	-	181
558/15.К.16.16.С.Х-723 Мкртчян	за 2017 г.	19	-	-	-	19
	за 2016 г.	-	19	-	-	19
356/15.К.16.16-904-ВЛ	за 2017 г.	68	-	-	-	68
	за 2016 г.	-	68	-	-	68
716/14.16.16.С.Х-913А Лен. обл, лом.р*н, МО Виллозское СП, СНТ"Маша" уч.55	за 2017 г.	102	-	-	-	102
	за 2016 г.	-	102	-	-	102
Прокладка КЛ6кВ к 2БКРТП-282А, П-ц, Чичеринская, у	за 2017 г.	3 276	-	-	-	3 276
	за 2016 г.	3 276	-	-	-	3 276
дог.04/08-ПИР. ПС П-ц до ЗРУ-6,10кВ	за 2017 г.	182	-	-	-	182
	за 2016 г.	182	-	-	-	182
2БКТП-Стиль, КЛ6кВ, рек РТП980, Л.О., Волх.шоссе	за 2017 г.	805	-	-	-	805
	за 2016 г.	805	-	-	-	805
2014-2.2.35/СП6 2БКТП-6/0,4 кв (ТП-204А), КЛ-6 кВ Санкт-Петербургское ш., уч.1	за 2017 г.	611	-	-	-	611
	за 2016 г.	611	-	-	-	611
2015-2.2.34/СП6: 3 КЛ 0,4 кВ от ТП-588 до КР на здании ул.Красноармейская, д.19, г.Ломоносов	за 2017 г.	316	-	-	-	316
	за 2016 г.	-	316	-	-	316
Пожарная сигнализация, система оповещения людей о пожаре Кр. Село, Кингисеппское ш. д.49, к.5	за 2017 г.	84	-	-	-	84
	за 2016 г.	-	84	-	-	84
471/14 П.16.16.С.Х-808 (Михалькевич м р-н Володарский ул. Железнодорожников, д.15в, лит. А)	за 2017 г.	47	-	-	-	47
	за 2016 г.	-	47	-	-	47
162/15.П.16.16.С.Х-529 (Уткин Мартышкино, ул. Мореходная, д.25а)	за 2017 г.	13	-	-	-	13
	за 2016 г.	-	13	-	-	13
2015-2.2.33/СП6: 3 КЛ 0,4 кВ от ТП-105 (771) в направлении КР на здании Стрельна ул.Кропоткинская, д.	за 2017 г.	386	-	-	-	386
	за 2016 г.	-	386	-	-	386
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10 У1, 6/0,4 зав №1868501 (ТП-016) хозспособ	за 2017 г.	250	-	-	-	250
	за 2016 г.	-	250	-	-	250
2014-2.3.37/СП6 2БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ Ропшинское ш., уч.14 (дисп. наим. ТП-765)	за 2017 г.	974	6 341	-	7 315	-
	за 2016 г.	15 712	23 110	-	37 848	974
Реконструкция ТП506, Ломоносов, Дворцовый пр, 7а	за 2017 г.	82	-	-	-	82
	за 2016 г.	82	-	-	-	82
Киоск распределительный МКР-3-2012 Дворцовый	за 2017 г.	141	-	-	-	141

пр. 63 (Хозспособ)		за 2016 г.
Реконструкция ТП515 (БКТП), Ломоносов ПИР		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.3.4/СПб: реконструкция ПП-2(ТП-565А) Ломоносов,ул.Жоры Антоненко		за 2017 г.
		за 2016 г.
Проектируемый проезд №2 Марьино		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.2.23/СПб: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-022А), КЛ-6 кВ, КЛ-0,4 кВ пр.Ветеранов, уч.1		за 2017 г.
		за 2016 г.
Киоск распределительный МКР-3-2012 ул. Победы, 11 (Хозспособ)		за 2017 г.
		за 2016 г.
Сил.трансформатор 400кВА зав №1704799 КТПН Кипрен		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-3.12/СПб Реконструкция помещения ул.В Дубинина 9, литера Б		за 2017 г.
		за 2016 г.
Киоск распределительный МКР-3-2012 ул.Сафронова, 36 (хозспособ)		за 2017 г.
		за 2016 г.
549/12.П.16.16.С.Х-603-ВЛ		за 2017 г.
		за 2016 г.
ОПУ, монтаж и пусконаладка пож сигнализации ПС П-ц		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.2.11.1/СПб: Кл-10кВот РТП-3 до ТП-029, ТП-098, от РТП-2 до ТП-047,ТП-364 Сосновая Поляна		за 2017 г.
		за 2016 г.
32/ИПР 2016 СПб КТПН-6/0,04 кВ (ТП-335А), КЛ-6 кВ, СПб, Горелово, ул.Дачная		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.37/СПб-2016 Реконструкция ТП-432 СПб, Кр. Село, ул.Спирина, д.16, кор.3		за 2017 г.
		за 2016 г.
КТПН-6/0,4 ТП-903		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор 400кВА зав.№1868482 ТП-721А		за 2017 г.
		за 2016 г.
КТПН-6/0,4кВ ТП-136		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.2.3/СПб: ВЛИО,4кВ от ТП 306А, ул.Заречная, уч.1		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.31/СПб-2016 ПИР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-442 до КР-0,4 кВ СПб, Горелово, ул.Школьная д.45		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.2.19/СПб: 2БКТП-806А, КЛ6кВ Таллин.ш.уч.8 Старо-Паново		за 2017 г.
		за 2016 г.
108/13.П.16.16.С.Х-175А(ТП-2908)-ТР		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.30/ИПР 2016/ЛО:КТПН-6/0,4 кВ (ТП-176Б), ВЛЗ-6 кВ, КЛ-6 кВ, Ломон. р-н, МО Низинское СП, у д.Санино		за 2017 г.
		за 2016 г.
Охранно-пожарная сигнализация на ПС-222		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.3.30/СПб: КТПН-6/0,4 кВ (ТП-130А), КЛ-6кВ ул Дзержинского		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.14/2016 СПб КЛ-0,4 кВ от РТП-465 КР Село,		за 2017 г.

141	-	-	-	141
827	-	-	-	827
827	-	-	-	827
582	3 383	-	-	3 966
582	-	-	-	582
7 310	-	7 310	-	-
7 310	-	-	-	7 310
550	-	-	-	550
423	127	-	-	550
70	-	-	-	70
70	-	-	-	70
266	-	-	-	266
266	-	-	-	266
809	1 466	-	-	2 275
332	477	-	-	809
70	-	-	-	70
70	-	-	-	70
59	-	-	-	59
-	59	-	-	59
149	-	-	-	149
149	-	-	-	149
1 030	-	-	-	1 030
1 030	-	-	-	1 030
121	382	-	-	503
-	121	-	-	121
419	30	-	-	449
-	419	-	-	419
1 604	-	-	-	1 604
1 604	-	-	-	1 604
250	-	-	-	250
-	250	-	-	250
556	-	-	-	556
1 588	(1 032)	-	-	556
723	-	-	723	-
723	-	-	-	723
-	221	-	-	221
-	-	-	-	-
630	-	-	-	630
526	103	-	-	630
76	-	-	-	76
-	76	-	-	76
-	192	-	-	192
-	-	-	-	-
14	-	-	-	14
14	-	-	-	14
821	-	-	-	821
821	-	-	-	821
4 226	423	-	-	4 648

Гатчинское ш, 5, корп. 2	за 2016 г.	-	4 226	-	-	4 226
Силовой трансформатор ТМГ12 400кВа №1815818 ТП-136К	за 2017 г.	211	-	-	-	211
	за 2016 г.	206	5	-	-	211
4БКТП-10/0,4 кв (ТП-1,2)	за 2017 г.	8 876	-	-	-	8 876
	за 2016 г.	18 103	-	-	9 227	8 876
2014-2.2.37/СПб: 2БКТП-6/0,4 кв (ТП-481А), КЛ-6 кв, КЛ-0,4 кв ул.Рябчикова, западнее д.11 лит. А	за 2017 г.	949	-	-	-	949
	за 2016 г.	57	892	-	-	949
КТПН-603А, Ломоносов, ул.Кипренского (дд.55, 56)	за 2017 г.	2 916	-	-	-	2 916
	за 2016 г.	2 916	-	-	-	2 916
2014-3.7./ЛО: 2БКТП-6/0,4 кв (ТП-Стиль), КЛ-6 кв, рек РТП-980	за 2017 г.	4 902	-	-	-	4 902
	за 2016 г.	381	4 521	-	-	4 902
2015-1.1.8/ЛО: КТПН-6/0,4 кв (ТП-706Б), ВЛИ-0,4 кв ЗАО "Петродворцовое" у д. Князево	за 2017 г.	247	-	-	-	247
	за 2016 г.	247	-	-	-	247
КЛ-6кВ от КТПН(785) до ВЛЗ-6кВ до ТП(786)	за 2017 г.	4 282	-	-	-	4 282
	за 2016 г.	4 282	-	-	-	4 282
ПИР Сафронова 4б, Кингисеппское ш.д.49, к.5, лит. А, В. Дубинина 9, Молодежная 12/15 (газификация)	за 2017 г.	103	-	-	-	103
	за 2016 г.	-	103	-	-	103
Перезаводка КЛ0,4 и КЛ6 в ТП-40	за 2017 г.	1 267	-	-	-	1 267
	за 2016 г.	1 267	-	-	-	1 267
Модернизация ВЛ 0,4кВ Краснофлотскоеш ПЗ0434300	за 2017 г.	438	-	-	-	438
	за 2016 г.	438	-	-	-	438
перезаводка КЛ6,10кВ с ПС П-ц на ПС197	за 2017 г.	23 572	-	-	-	23 572
	за 2016 г.	23 572	-	-	-	23 572
2015-2.2.17/СПб: Реконструкция оборудования РТП-064, н.с. ВЛЗ-6кВ Волхонское ш, 115	за 2017 г.	424	17 894	-	-	18 317
	за 2016 г.	-	424	-	-	424
Рек РТП-465 Красное Село	за 2017 г.	2 394	-	-	-	2 394
	за 2016 г.	18 918	-	-	16 525	2 394
Прокладка КЛ-6 кв от 2БКРТП до ПС-196	за 2017 г.	1 942	-	-	-	1 942
	за 2016 г.	1 942	-	-	-	1 942
СМР 8 КЛ 0,4кВ БКТП№8-ГРЩ КС квартал 7, корп.25	за 2017 г.	2 106	-	-	-	2 106
	за 2016 г.	2 106	-	-	-	2 106
КЛ10кВ РТП-1 к ТП-354, 355, 356 Сосн.Поляна	за 2017 г.	339	-	-	-	339
	за 2016 г.	339	-	-	-	339
Автоматизир.система дистанц-го считывания данных	за 2017 г.	16 579	-	-	-	16 579
	за 2016 г.	16 579	-	-	-	16 579
2015-2.3.32/СПб: Реконструкция РТП-700, Петергоф, Бобыльская дор., 61а	за 2017 г.	636	-	-	-	636
	за 2016 г.	636	-	-	-	636
2014-1.44/СПб:КТПН-721А, КЛ6кВ,ВЛИ0,4кВул.Ботанич	за 2017 г.	1 686	-	-	-	1 686
	за 2016 г.	1 686	-	-	-	1 686
2БКРП-10 кв (РП-3), КЛ-10 кв Петергоф, произв. зона "Марьино"	за 2017 г.	13 913	1 401	-	-	15 314
	за 2016 г.	201	13 712	-	-	13 913
Внешнее ограждение ПС Нойдорф, Марьино	за 2017 г.	2 447	-	2 447	-	-
	за 2016 г.	2 447	-	-	-	2 447
ПИР Вынос ВЛ6 и ф.2, нов.стр.2БКТП К С.	за 2017 г.	728	-	-	-	728
	за 2016 г.	728	-	-	-	728
Установка кабельных муфт на ПС-196	за 2017 г.	456	-	-	-	456
	за 2016 г.	456	-	-	-	456
Телемеханика РП1 ЛОС	за 2017 г.	2 763	-	-	-	2 763
	за 2016 г.	2 763	-	-	-	2 763

2014-1.44/СПб КТПН-6/0,4 кВ (ТП-721А) ул.Лесная	за 2017 г.	5 014	-	-	-	5 014
	за 2016 г.	-	5 014	-	-	5 014
4КЛ 10кВ от РТП-1	за 2017 г.	47	-	-	-	47
	за 2016 г.	47	-	-	-	47
2БКТП(Р), 2БКТП, 2КЛ кв.7-17 Сосновая Поляна	за 2017 г.	16 505	-	-	-	16 505
	за 2016 г.	33 108	1 576	-	18 180	16 505
комплекс работ на ПС 197	за 2017 г.	743	-	-	-	743
	за 2016 г.	743	-	-	-	743
ПИР ЗРУ, ОПУ	за 2017 г.	61	-	-	-	61
	за 2016 г.	61	-	-	-	61
2БКТП-022А, КЛ6кВ, КЛ0,4кВ пр.Ветеранов.уч.1	за 2017 г.	297	-	-	-	297
	за 2016 г.	297	-	-	-	297
Комплекс работ по созданию АИИС КУЭ ПС П-Ц	за 2017 г.	1 275	-	-	-	1 275
	за 2016 г.	1 275	-	-	-	1 275
АИИСКУЭ на ПС "Петродворец"	за 2017 г.	936	-	-	-	936
	за 2016 г.	936	-	-	-	936
2014-2.2.4/СПб: КЛ0,4кВ ТП802 до оп.ул.Рабочая,	за 2017 г.	273	-	273	-	-
	за 2016 г.	-	273	-	-	273
ВЛ 0,4кВ от ВЛ0,4 ТП-175 к ИЖД Коротковой, Санино	за 2017 г.	116	-	-	-	116
	за 2016 г.	116	-	-	-	116
п.9 ИПР 16-21г 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-Риконт), ВЛЗ- 6 кВ, КЛ-6 кВ Лом р-н, МО Низинское СП ЗАО Петродвор	за 2017 г.	1 343	-	-	-	1 343
	за 2016 г.	-	1 343	-	-	1 343
23/ИПР 2016/СПб: КЛ-6 кВ от РП-330А до ТП-441 и реконст ТП-44	за 2017 г.	4 687	5 968	-	10 656	-
	за 2016 г.	-	4 687	-	-	4 687
ПИР КТПН и ВЛ для ИЖД Ломоносов р-н, д Санино	за 2017 г.	459	-	-	-	459
	за 2016 г.	459	-	-	-	459
2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-722А), КЛ-10 кВ, Петергоф, Санкт-Петербургское ш, уч. 3 (напротив дома 109, лит.А	за 2017 г.	34 493	-	-	-	34 493
	за 2016 г.	56 312	-	-	21 819	34 493
ВОЛС муфта6, УСП6-муфта7, УСП7	за 2017 г.	660	-	660	-	-
	за 2016 г.	660	-	-	-	660
ПИР КТПН400, ул.Кипренского, Марты	за 2017 г.	558	-	-	-	558
	за 2016 г.	558	-	-	-	558
п.5/СПб-2016 КЛ-0,4кВ от РП-270 СПб, п.Стрельна, ул.Львовская, уч.1	за 2017 г.	4 205	-	-	-	4 205
	за 2016 г.	-	4 205	-	-	4 205
ПИР по прокладке КЛ10кВ ПС554-РТП350	за 2017 г.	977	-	-	-	977
	за 2016 г.	977	-	-	-	977
КЛ6кВ РП330А-ТП441, рек ТП441	за 2017 г.	2 005	-	2 005	-	-
	за 2016 г.	318	1 687	-	-	2 005
дог 4/07П: РП,КЛ10кВ- П-ц, Знаменка, уч.1	за 2017 г.	2 911	-	-	-	2 911
	за 2016 г.	2 911	-	-	-	2 911
2014-2.3.40/СПб КЛ 0,4 кВ от ТП-510 до КР на здании ул.Александровская	за 2017 г.	279	-	279	-	-
	за 2016 г.	-	279	-	-	279
КТПН-011А, ВЛЗ, ВЛИ к ИЖД Гусева, ул.К.Либкнехта6А	за 2017 г.	258	-	-	-	258
	за 2016 г.	258	-	-	-	258
45/09-ПД, д/с1:Рек.ТП-40, Гарькавого, 51/2	за 2017 г.	436	-	-	-	436
	за 2016 г.	436	-	-	-	436
Аренда земли КапиталЭнерго уч. 2	за 2017 г.	903	178	-	-	1 081
	за 2016 г.	710	194	-	-	903

п 12 ИПР 2017/ЛО 2КЛ 6 кВ ПС-154-ТП в/ч 61240 Ломн. р-н МО Русско-Высоцкое СП Октябрьский городок	за 2017 г.	-	1 441	-	-	1 441
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КТПН-719А, ВЛЗ, ВЛИ к ИЖД Петергоф, ул.Луговая	за 2017 г.	314	-	-	-	314
	за 2016 г.	314	-	-	-	314
Силовой трансформатор ТЛС- 40/6/0,4-Д/Ун-11 №5000917 (Хозспособ) РП 3220	за 2017 г.	181	-	-	-	181
	за 2016 г.	181	-	-	-	181
Прокладка КЛ6кВ от ТП393,ТП21 до пр.БКТП	за 2017 г.	5 054	-	-	-	5 054
	за 2016 г.	5 054	-	-	-	5 054
ПС 110/10/6 кВ "Петродворец"	за 2017 г.	11 544	-	-	-	11 544
	за 2016 г.	11 544	-	-	-	11 544
Рек.КТП-313, ВЛИ0,4кВ, ВЛЗ6кВ	за 2017 г.	2 675	-	-	-	2 675
	за 2016 г.	2 675	-	-	-	2 675
31 6/ИПР 2016/СПб:реконстр ТП-648 СПб, Ломоносов, ул.Черникова, д.34а, лит. А	за 2017 г.	-	753	-	753	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
2014-2.3.25/СПб КЛ 0,4 кВ от ТП-187 в напр Храма Пресвятой Троицы, пр. Собственный, 84, лит. В	за 2017 г.	681	-	-	-	681
	за 2016 г.	681	-	-	-	681
2016-2.31/СПб: КЛ-0,4 кВ ГНБ Стрельна, ул. М. Горького и Нижней дороги	за 2017 г.	954	-	-	-	954
	за 2016 г.	-	954	-	-	954
ПИР Рек.ТП-904 (КТПН) ул.Колхозная (БитАвто)	за 2017 г.	39	-	-	-	39
	за 2016 г.	39	-	-	-	39
Рек.ТП-631, КЛ0,4кВ к зданию Л-в, мкр Южный	за 2017 г.	203	-	-	-	203
	за 2016 г.	203	-	-	-	203
Согласование на получение акта допуска кв.8501	за 2017 г.	72	-	-	-	72
	за 2016 г.	72	-	-	-	72
КТПН-382А Волхонское ш д.115,к.4, лит.А Хозспособ	за 2017 г.	284	-	-	-	284
	за 2016 г.	284	-	-	-	284
СПб 2БКТП-6/0,4кВ(ТП-296А),КЛ-6кВ Петергоф,терр.ПО"Петродворцовое"уч.4(Троицкая гора)	за 2017 г.	4 522	-	-	-	4 522
	за 2016 г.	4 522	-	-	-	4 522
БКРТП ПЗ Марьино (2 очередь)	за 2017 г.	14 154	-	-	-	14 154
	за 2016 г.	64 457	36 303	-	86 605	14 154
119/14.П.16.16.С.Х-381А-ВЛ	за 2017 г.	1	-	-	-	1
	за 2016 г.	-	1	-	-	1
ПИР ТП-312	за 2017 г.	83	-	-	-	83
	за 2016 г.	83	-	-	-	83
2016-1.31/СПб: КЛ-0,4 кВ от ТП-972 Кр. Село, ул.Спирина, уч.27	за 2017 г.	1 639	-	-	1 639	-
	за 2016 г.	-	1 639	-	-	1 639
п 43-ТПИР/СПб-2016 Реконструкция ТП-069 СПб, ул.Пионерстроя, д.23,к.2	за 2017 г.	196	30	-	-	226
	за 2016 г.	-	196	-	-	196
2016-4.1.3.9/ЛО: ВЛЗ-10 кВ от ПС-110/10 кВ Нойдорф, Лен обл, Лом р-н, МО Низинское СП	за 2017 г.	8 859	-	-	-	8 859
	за 2016 г.	-	8 859	-	-	8 859
КТПН400кВ, КЛ6кВ ТП142-ТП151-ТП107 Боровая,4	за 2017 г.	530	-	-	-	530
	за 2016 г.	530	-	-	-	530
п 42-ТПИР/СПб-2016 Реконструкция ТП-068 СПб, ул.Пилутова, д.40, к.3	за 2017 г.	411	30	-	-	441
	за 2016 г.	-	411	-	-	411
ПИР Эл-ние Храма Св.Адриана и Натальи, Старопаново	за 2017 г.	483	-	-	-	483
	за 2016 г.	483	-	-	-	483
Топосъемка КЛ ТП142-ТП157 Новые Заводы	за 2017 г.	44	-	-	-	44
	за 2016 г.	44	-	-	-	44

СПб Модернизация ВЛ пр Ветеранов	за 2017 г.	502	-	-	-	502
	за 2016 г.	502	-	-	-	502
2015-2.2.6/ЛО: МТП-6/0,4кВ (ТП-175В, ТП-175Г.), ВЛЗ-6 кВ МО Низинское СП", у д.Санино, квартал 4	за 2017 г.	718	457	-	-	1 175
	за 2016 г.	718	-	-	-	718
ПИР ТП-109, П-ц, Разводная, 15а, ВВМРЭ	за 2017 г.	438	-	-	-	438
	за 2016 г.	438	-	-	-	438
Трансформатор (Т-2) ПС-222	за 2017 г.	12 094	-	-	-	12 094
	за 2016 г.	12 094	-	-	-	12 094
2014-2.2.34/СПб: 2БКТА-461А, Кл6кВ К С., Гореловский путепровод	за 2017 г.	444	-	-	-	444
	за 2016 г.	444	-	-	-	444
ЗРУ монтаж и пусконаладка пожарной сигнализации	за 2017 г.	269	-	-	-	269
	за 2016 г.	269	-	-	-	269
213/15.К.16.16.С.Х-1842-ВЛ	за 2017 г.	48	-	-	-	48
	за 2016 г.	-	48	-	-	48
Силовой трансформатор ТМГСУ11 250/6/0,4 зав №1720401 МТП-814	за 2017 г.	178	-	-	-	178
	за 2016 г.	-	178	-	-	178
141/15.П.16.16.С.Х-0000-ТП	за 2017 г.	25	-	-	-	25
	за 2016 г.	-	25	-	-	25
141/15.П.16.16.С.Х-0000-ВЛ	за 2017 г.	1 674	-	-	-	1 674
	за 2016 г.	-	1 674	-	-	1 674
2015-2.3.25/СПб: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-118А), Петергоф, ул. Нижняя дорога	за 2017 г.	325	-	-	-	325
	за 2016 г.	325	-	-	-	325
2014-2.3.33/СПб: КЛ0,4кВ от РП770 к КР д.41 ул Аврова	за 2017 г.	208	-	208	-	-
	за 2016 г.	-	208	-	-	208
Инженерно-геодезические изыскания Старопаново, ул. Набережная, д 45	за 2017 г.	24	-	-	-	24
	за 2016 г.	24	-	-	-	24
КЛ 6 кВ от ПС-197 до опоры ВЛ-6 кВ "РП-174-ТП-175"	за 2017 г.	331	-	-	-	331
	за 2016 г.	331	-	-	-	331
п.8 ИПР 2016/ЛО:2КТПН-6/0,4 кВ (ТП-Стиль), Кл-6 кВ Лен. обл, Лом р-н, Волхонское ш, пр. зона Горело	за 2017 г.	13 277	6 190	-	-	19 468
	за 2016 г.	-	13 277	-	-	13 277
п.6/СПб КЛ 10кВ от ПС-117 до РП-47260 для АВнЕЛЕН (259/14-СП от 19.05.14)	за 2017 г.	68 998	28 080	-	97 078	-
	за 2016 г.	-	68 998	-	-	68 998
ВЛ0,4кВ (НО) ТП254,ТП149,ТП120 до Нижней дороги	за 2017 г.	2 470	-	-	-	2 470
	за 2016 г.	2 470	-	-	-	2 470
32.1/ИПР 2016/СПб:Тех. присоед здания гаража СПб,ул.Здоровцева, уч.1 Заявитель ООО"Автодром"	за 2017 г.	309	-	-	309	-
	за 2016 г.	-	309	-	-	309
Система вентиляции (В Дубинина, д 9) (Хозспособ)	за 2017 г.	226	-	-	-	226
	за 2016 г.	226	-	-	-	226
2015-1 1 14/ЛО: КТПН-6/0,4 кВ (ТП175Б), ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ Низинское СП у д.Санино	за 2017 г.	392	-	-	-	392
	за 2016 г.	392	-	-	-	392
32.2/ИПР 2016/СПб:Тех. присоед ИЖД СПб, Торики, Аннинское ш, д.67, Заявитель-Таволжанский С.П.	за 2017 г.	702	-	-	702	-
	за 2016 г.	-	702	-	-	702
Монтаж Медиакона распред.шкафов	за 2017 г.	2 825	-	-	-	2 825
	за 2016 г.	2 825	-	-	-	2 825
КТПН 400/6/0,4 тупиковая зав №369-09.11/1 ТП312	за 2017 г.	1 745	-	-	-	1 745
	за 2016 г.	1 745	-	-	-	1 745
Система вентиляции(чердачное пом.по	за 2017 г.	50	-	-	-	50

адресу:СПб,Петродворец, ул.Дубинина ,д.9		за 2016 г.
п.44-ТПИР/СПб-2016 Реконструкция ТП-071 СПб, пр. Ветеранов, д.147, пом.5-Н		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.40/СПб-2016 Реконструкция ТП-001 СПб, ул.Пионерстроя, д.7,к.5		за 2017 г.
		за 2016 г.
КТПН и КЛ для ИЖД ул.Новые заводы, вост. д.22		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.3.1/СПб: КЛ 0,4кВ Горелово, ул.Заречная, уч.1		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.2.2/СПб: НС КЛ-10кВ от ПС-117 до РТП-47260		за 2017 г.
		за 2016 г.
Разработка проекта РТП-262		за 2017 г.
		за 2016 г.
32/ИПР 2016 КТПН-6/0,4 кВ (ТП-402А), КЛ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ Кр. Село, Можайский, ул.Промышленная		за 2017 г.
		за 2016 г.
Расчет режимов работы сети 110кВ		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.3.35/СПб: КЛ-6 кВ на ТП-230А, ТП-118 Пергоф, ул. Нижняя дорога, уч.1		за 2017 г.
		за 2016 г.
2016-104/СПб ВЛЗ-6 кВ СПб, Волхонское ш., 115		за 2017 г.
		за 2016 г.
КТПН-401А, КЛ6кВ, КЛ0,4кВ Можайский, пр 25 Октября		за 2017 г.
		за 2016 г.
МТП 250кВА К С., ул.Красных Командиров, д.30		за 2017 г.
		за 2016 г.
115/14.П.16.16.С.Х-175А ВЛ (ТП2908)		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.3.42/СПб РТП-6/0,4кВ (РТП-502А), КЛ-6 кВ ул Михайловская		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.3.35/СПб: КЛ10кВ от РТП1 до ВЛ10кВ ТП402-ТП487		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор 400 кВа зав №1625284 (175А, ТП-2908)		за 2017 г.
		за 2016 г.
Охрана объекта Марьино		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.10/СПб ИПР 2016 ВЛЗ-10кВ, КЛ-10кВ от РТП-2300 в направлении ООО "Тареал", КЛ-10кВ		за 2017 г.
		за 2016 г.
14/13.П.16.16.С.Х-721А-ВЛ		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.2.3/ЛО КТПН-6/0,4 кВ (ТП-136К), ВЛЗ-6 кВ, ЗАО "Петродворцовое" у д.Владимировка, кв.5		за 2017 г.
		за 2016 г.
521/14.П.16.16.С.Х-176А-ВЛ		за 2017 г.
		за 2016 г.
2016-4.2.1.14/СПб КЛ-0,4 кВ от РТП-465 в напр жилого дома СПб, Красное Село, Гатчинское ш, 5, корп.		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.36/СПб-2016 Реконструкция ТП-414 Кр. Село, ул. Геологическая, 49,к2		за 2017 г.
		за 2016 г.
п.41-ТПИР/СПб-2016 Реконструкция ТП-045 СПб,		за 2017 г.

50	-	-	-	50
411	30	-	-	441
-	411	-	-	411
379	30	-	-	409
-	379	-	-	379
622	-	-	-	622
622	-	-	-	622
242	-	-	-	242
242	-	-	-	242
1 017	-	1 017	-	-
1 017	-	-	-	1 017
1 116	-	-	-	1 116
1 116	-	-	-	1 116
409	-	-	-	409
-	409	-	-	409
75	-	75	-	-
75	-	-	-	75
181	-	-	-	181
181	-	-	-	181
763	-	-	-	763
-	763	-	-	763
308	-	-	-	308
308	-	-	-	308
514	-	-	-	514
514	-	-	-	514
260	-	-	-	260
-	260	-	-	260
1 144	-	-	-	1 144
217	927	-	-	1 144
4 569	-	-	-	4 569
39 748	13 314	-	48 494	4 569
102	-	-	-	102
-	102	-	-	102
5 649	1 126	6 775	-	-
4 164	1 485	-	-	5 649
5 547	-	-	-	5 547
-	5 547	-	-	5 547
100	-	-	-	100
-	100	-	-	100
1 855	-	-	-	1 855
-	1 855	-	-	1 855
348	-	-	-	348
-	348	-	-	348
373	-	-	-	373
-	373	-	-	373
454	30	-	-	484
-	454	-	-	454
329	30	-	-	359

ул.Пионерстроя, д.27,к.2	за 2016 г.	-	329	-	-	329
Перезаводка КЛ 0,4 и 6кВ в 2БКТП-828 (027)	за 2017 г.	858	-	-	-	858
	за 2016 г.	858	-	-	-	858
п.35/СПб-2016 Реконструкция ТП-413 СПб, ул.Ленина, д.43	за 2017 г.	419	30	-	-	449
	за 2016 г.	-	419	-	-	419
РТП-3 Марьино	за 2017 г.	22 773	-	-	-	22 773
	за 2016 г.	22 773	-	-	-	22 773
Строительство ТП406А, вынос ВЛИ-0,4кВ, 6кВ Полевая	за 2017 г.	187	-	-	-	187
	за 2016 г.	187	-	-	-	187
ВЛИ-0,4кВ ТП568 "Стелла в городском сквере"	за 2017 г.	51	-	-	-	51
	за 2016 г.	51	-	-	-	51
Модернизация ПС-222	за 2017 г.	1 187	-	-	-	1 187
	за 2016 г.	1 187	-	-	-	1 187
п.32/СПб-2016 ИПР ВЛИ 0,4 кВ от ТП-542 до границ участков заявителей Ломоносов ул.Заварина, уч.4	за 2017 г.	-	1 425	-	1 425	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КТПН, КЛ для АЗС на пересеч Волх.ш и Нижн.колонии	за 2017 г.	705	-	-	-	705
	за 2016 г.	705	-	-	-	705
2015-2.2 /СПб: Реконструкция РП-240, СПб, Петергоф. Бр Горкушенко П10024000	за 2017 г.	678	-	-	-	678
	за 2016 г.	678	-	-	-	678
111/15.П.16.16.С.Х-2904-ТП	за 2017 г.	71	-	-	-	71
	за 2016 г.	-	71	-	-	71
Силовой трансформатор ТМГ 400 кВа №1705404 КТПН 904 (Хозспособ)	за 2017 г.	266	-	-	-	266
	за 2016 г.	266	-	-	-	266
2015-2.3.37/СПб: КЛ-0,4 кВ от ТП-481 в напр жил. дома Кр.Село, ул.Рябчикова, д.11, лит Д, П00000318	за 2017 г.	1 627	-	-	1 627	-
	за 2016 г.	1 627	-	-	-	1 627
п.3/СПб-2016 2БКТП-6/0,4кВ (ТП-826А), КЛ 0,4кВ СПб, Петергофское ш, участок 123 (юго-вост д.78, к.6.	за 2017 г.	-	1 847	-	-	1 847
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
2015-2.3.33/СПб: Реконструкция ВЛЗ-6 кВ ТП-402-ТП-487	за 2017 г.	121	-	-	-	121
	за 2016 г.	121	-	-	-	121
Прокладка КЛ для 2БКТП СПб шос.д.58.литА	за 2017 г.	3 121	-	-	-	3 121
	за 2016 г.	3 121	-	-	-	3 121
11/ 2016/ЛО:БКТП 1600/6/0,4 (ТП 470А) и КЛ 6кВ Лен. обл, Лом р-н ЗАО Птицефабрика Лаголово у дер	за 2017 г.	-	42	-	-	42
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Охранный комплекс "Заря" РП-720 (Хозспособ)	за 2017 г.	65	-	-	-	65
	за 2016 г.	65	-	-	-	65
2014-2.3.1/СПб: Реконструкция ТП-104	за 2017 г.	7 558	-	-	7 558	-
	за 2016 г.	254	7 304	-	-	7 558
623/14.К.16.16.С.Х-413-ВЛ	за 2017 г.	138	-	-	-	138
	за 2016 г.	-	138	-	-	138
Аренда земли Капитал Энерго уч.7	за 2017 г.	3 338	549	3 887	-	-
	за 2016 г.	2 606	732	-	-	3 338
п.32/СПб-2016 Реконструкция ПП-2 (ТП-565А Ломоносов, ул. Жоры Антоненко	за 2017 г.	259	-	-	-	259
	за 2016 г.	-	259	-	-	259
Модернизация ТП-516(общестроит.работы)	за 2017 г.	286	-	-	-	286
	за 2016 г.	286	-	-	-	286
БКТП-10/0,4кВ №Б01	за 2017 г.	-	2 950	-	-	2 950
	за 2016 г.	-	-	-	-	-

ПС 110/10кВ Нойдорф, Марьино	за 2017 г.	77 273	-	77 273	-	-
	за 2016 г.	66 146	11 127	-	-	77 273
БКТП-10/0,4кВ №Б02	за 2017 г.	-	2 950	-	-	2 950
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
ПИР ВЛ-110кВ Гореловская -1,2	за 2017 г.	628	-	-	-	628
	за 2016 г.	-	628	-	-	628
2015-1.1.6/ЛО: КТПН-6/0,4 кВ (ТП176А), ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ Низинское СП у д.Ольгино	за 2017 г.	534	-	-	-	534
	за 2016 г.	-	534	-	-	534
2КЛ 6кВ РТП755- ПС196 (ф.4Б, ф.43Б) (увелич мощн)	за 2017 г.	581	-	-	-	581
	за 2016 г.	581	-	-	-	581
СМР ТП-109 по замене оборудования и трансформатора	за 2017 г.	575	-	-	-	575
	за 2016 г.	575	-	-	-	575
32.3/ИПР 2016/СПб:Тех. присоед средней школы СПб, Красное Село, пр.Ленина	за 2017 г.	353	-	-	-	353
	за 2016 г.	-	353	-	-	353
2015-2.2.38/СПб: КЛ 10кВ от РТП-1 до ТП-354, ТП-355, ТП-356 Сосновая Поляна	за 2017 г.	321	-	-	-	321
	за 2016 г.	321	-	-	-	321
2015-2.20/ЛО: КТПН-6/0,4 кВ(взамен МТП-906), ВЛЗ-6 кВ СНТ"Пески"	за 2017 г.	246	-	-	-	246
	за 2016 г.	-	246	-	-	246
32.4/ИПР 2016/СПб:Тех. присоед ИЖД СПб, Володарский, ул.Большевиков,уч.1	за 2017 г.	437	-	-	-	437
	за 2016 г.	-	437	-	-	437
Реконструкция здания В.Дубинина, 9	за 2017 г.	1 480	-	-	-	1 480
	за 2016 г.	1 480	-	-	-	1 480
32.5/ИПР 2016/СПб:Тех. присоед ИЖД СПб, Володарский, пер.Минина	за 2017 г.	754	-	-	754	-
	за 2016 г.	-	754	-	-	754
2015-2.2.37 СПб: НС ВЛИ-0,4 кВ от ТП-906, ВЛИ-0,4 кВ от ТП-943	за 2017 г.	722	-	-	-	722
	за 2016 г.	722	-	-	-	722
2015-2.3.20/СПб: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-467А), КЛ-6 кВ, реконстр РТП-330А, ТП-467 Кр.Село, ул.Свободы	за 2017 г.	1 271	-	-	-	1 271
	за 2016 г.	1 271	-	-	-	1 271
33.1/ИПР 2016/ЛО:Тех. присоед ИЖД Лен. обл, Лом. р-н, МО Низинское СП ЗАО Петродворцовое	за 2017 г.	909	-	-	909	-
	за 2016 г.	-	909	-	-	909
2015-2.2.2/СПб: НС КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ от РТП-959, ТП-458, реконстр. ТП-458 ул.Восстановления-пер. Щуп	за 2017 г.	15 567	-	-	-	15 567
	за 2016 г.	610	14 957	-	-	15 567
33.2/ИПР 2016/ЛО:Тех. присоед ИЖД Лен. обл, Лом. р-н, МО Горбуновское СП, д.Новопожье	за 2017 г.	1 249	-	-	1 249	-
	за 2016 г.	-	1 249	-	-	1 249
2015-2.2.39/СПб: КЛ 0,4кВ от ТП-407 в напр. здания пр.Ленина, 112, лит.А	за 2017 г.	483	-	-	-	483
	за 2016 г.	483	-	-	-	483
Временное электроснабжение (переустройство) ВЛ0,4 уличное освещение Нойдорф	за 2017 г.	35	-	-	-	35
	за 2016 г.	35	-	-	-	35
33.3/ИПР 2016/ЛО:Тех. присоед нежилого здания СПб, Ломоносов, ул.Рубакина, д.19, Лит.А	за 2017 г.	417	-	-	417	-
	за 2016 г.	-	417	-	-	417
2015-2.3.5/СПб:ВЛИ-0,4 кВ от ТП-455 в напр садов товарищ. "Заря" Кр.Село	за 2017 г.	471	-	-	471	-
	за 2016 г.	471	-	-	-	471
Ответ хранение оборудования Внештранс-Терминал	за 2017 г.	3 583	1 311	4 894	-	-
	за 2016 г.	1 608	1 975	-	-	3 583
33.4/ИПР 2016/ЛО:Тех. присоед ИЖД Лен. обл, Лом. р-н, МО Низинское СП ЗАО Петродворцовое заяв-Кад №	за 2017 г.	183	-	-	183	-
	за 2016 г.	-	183	-	-	183
2015-2.3.8/СПб: ВЛИ 0,4кВ от ТП-904 в	за 2017 г.	381	-	-	-	381

напр.автомойки Торики, Аннинское ш. , уч.14	за 2016 г.	381	-	-	-	381
33.5/ИПР 2016/ЛО Тех. присоед ИЖД Лен. обл, Лом р-н, МО Низинское СП ЗАО Петродворцовое Ключев К.В.	за 2017 г.	708	-	-	708	-
	за 2016 г.	-	708	-	-	708
ВЛИ-0,4кВ ТП-175 (хозспособ)	за 2017 г.	39	-	-	-	39
	за 2016 г.	39	-	-	-	39
Реконструкция КЛ6кВ ТП264-ТП190	за 2017 г.	6 208	-	-	-	6 208
	за 2016 г.	6 208	-	-	-	6 208
КЛ 10кВ к 2БКТП264. ул.Войкова, 68	за 2017 г.	754	-	-	-	754
	за 2016 г.	754	-	-	-	754
Инж.-геод изыскания КТПН400, ул.Кипренского, Марты	за 2017 г.	47	-	-	-	47
	за 2016 г.	47	-	-	-	47
КЛ6кВ ТП420-ТП3929 (инв №П30143600)	за 2017 г.	4 047	-	-	-	4 047
	за 2016 г.	4 047	-	-	-	4 047
п.38 ИПР/СПб-2016 Реконструкция ТП-486 СПб, Кингисеппское ш, д.154-26	за 2017 г.	389	30	-	-	419
	за 2016 г.	-	389	-	-	389
п.39 ИПР/СПб-2016 Реконструкция ТП-496 СПб, п.Горелово, АРЗ-19	за 2017 г.	454	30	-	-	484
	за 2016 г.	-	454	-	-	454
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав.№1861821	за 2017 г.	-	204	204	-	-
	за 2016 г.	-	204	204	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав.№1863377	за 2017 г.	-	204	204	-	-
	за 2016 г.	-	204	204	-	-
БКТП-10/0,4кВ №БО1	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
БКТП-10/0,4кВ №БО2	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Блок релейной защиты IPR-A-155R	за 2017 г.	-	51	51	-	-
	за 2016 г.	-	51	51	-	-
КЛ 6кВ от ТП-08 до ТП-826, СПб, террит предпр "Предпортовый" (Ленинские искры) квартал 2	за 2017 г.	-	45	-	45	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КЛ 6кВ от ТП246 до РП255, СПб, Петергофы, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	-	93	-	93	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КЛ 6кВ от ТП725 до врезки в ТП712, СПб, Петергоф, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	-	118	-	118	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 400кВа ТП246 зав.№1314282	за 2017 г.	-	66	-	66	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Оборудование РУ 6кВ ТП-246, СПб, Петергоф, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	-	57	-	57	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 400кВа ТП725 зав.№1563612 (1)	за 2017 г.	-	210	-	210	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 400кВа ТП725 зав.№1563608 (2)	за 2017 г.	-	210	-	210	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Оборудование РУ 6 кВ ТП-725 Петергоф, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	-	99	-	99	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1816711	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	206	-	206	-	-
Трансформатор ТМГ 11 250/6/04 Д/У зав.№1696030	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	169	(169)	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ11 160/6/0,4 У/Ун-0 У1 зав.№1786982	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	111	-	111	-	-

Силовой трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1757185	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	168	-	168	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1758135	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	168	-	168	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1758138	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	168	-	168	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ12 250/10/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1820516	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	157	-	157	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ12 1250/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1820497	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	593	-	593	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ12 1250/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1813661	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	593	-	593	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/10/ Д/Ун-11 зав №1817431	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1816263	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	201	-	201	-	-
Трансформатор ТМГ12 400/10/ Д/Ун-11 зав №1812377	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	201	-	201	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1816109	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1814135	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1815948	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Комплектное распределительное устройство РУ6кВ на базе ячеек КСО "Новация"	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	1 517	(1 517)	-	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1814958	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1814134	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1812575	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1814069	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав.№1814878	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	301	-	301	-	-
Комплектное распределительное устр. БРП 6кВ РУ-6кВ на базе ячеек КСО"Новация"РУ-0,4кВ-УВРБ-1000-6ARS	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	20 170	(20 170)	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГСУ11 250/6/0,4 зав №1717376	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	178	(178)	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГСУ11 250/6/0,4 зав №1717377	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	178	(178)	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГСУ11 250/6/0,4 зав №1720401	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	178	(178)	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 Д/Ун-11 зав №1812053 (хозспособ) (ТП-515А)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	201	-	-	201	-
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 Д/Ун-11 зав №1812678 (хозспособ) (ТП-515А)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	201	-	-	201	-
2014-2.2.31/СПб: 2БКТП-459А, К С., Привокзальная	за 2017 г.	-	-	-	-	-

		за 2016 г.
2015-2.2.2/ЛО: МТП-10/0,4 кВ (ТП-718А), ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ д. Марьино		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.2.32/СПб: КЛ6кВ к 2БКТП-459А, Привокзальная		за 2017 г.
		за 2016 г.
Строит. КТПН и прокладка КЛ6кВ Транспортный д.5		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор 63кВА СТП499А, зав №1629723		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.2.40/СПб:ВЛИ-0,4 кВ от ТП-306А, ТП-450 в напр. домов СПб, Горелово, сад-во "Константиновка"		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.2.36-СПб 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-296А), КЛ-6 кВ терр. пред "Петродворцовое", уч.4 (Троицкая го		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.29/СПб: Реконструкция ТП-417, КЛ-6 кВ Красное Село, ул. 1Мая		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.2.13/СПб: 2БКТП6/0,4 кВ (ТП-263А),КЛ-6кВ,КЛ-0,4 кВ ул.Халтурина, 15		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-3.5./ЛО: АИИС КУЭ РТП-760 Ленптицепром		за 2017 г.
		за 2016 г.
Прокладка КЛ 10кВ (Марьино)		за 2017 г.
		за 2016 г.
Прокладка КЛ6кВ БКТП- ИК Южная Волх ш, уч.3		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор ТМГ 12 1000/6/0,4 зав №1714388 2БКТП-459А		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор ТМГ 12 1000/6/0,4 зав №1721427 2БКТП-459А		за 2017 г.
		за 2016 г.
2БКТП-263А, Петергоф, ул.Халтурина, 15		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-1.1.9/ЛО:КТПН-6/0,4 кВ (ТП-136Е), ВЛЗ-6, ВЛИ-0,4 кВ ЗАО "Петродворцовое" у д.Владимировка, кв.5		за 2017 г.
		за 2016 г.
2014-2.2.36/СПб: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-515А) ул.Александровская 27а		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав. №1812410 РТП-285		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор 630кВА ТП-631 зав №1795381 хозспособ ТП-631		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-1.1.20/ЛО: МТП-6/0,4 кВ (ТП-Новая), ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,4 кВ Горская волость, ООЗ "Свой дом"		за 2017 г.
		за 2016 г.
Силовой трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав. №1811818 РТП-285		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.3.31/СПб: 2КЛ-0,4 кВ от ТП-631 до ГРЩ здания детского сада Ломоносов, Победы, д.28		за 2017 г.
		за 2016 г.
КЛ10кВ от РТП №1 до ВЛ10кВ ПС222-РП-452 с врезкой		за 2017 г.
		за 2016 г.
Трансформатор ТРДН-63000/110 зав.№1220133		за 2017 г.
		за 2016 г.
2015-2.3.7/ЛО: БКТ/0,4 кВ (БКТП ИК Южная), КЛ-		за 2017 г.

10 100	2 264	-	12 364	-
-	-	-	-	-
549	870	-	1 420	-
-	-	-	-	-
3 125	-	2 264	862	-
-	-	-	-	-
6	-	6	-	-
-	-	-	-	-
60	-	-	60	-
-	-	-	-	-
1 354	-	-	1 354	-
-	-	-	-	-
15 581	-	-	15 581	-
-	-	-	-	-
7 092	-	-	7 092	-
-	-	-	-	-
10 198	831	-	11 029	-
-	-	-	-	-
1 601	-	-	1 601	-
-	-	-	-	-
1 469	-	1 469	-	-
-	-	-	-	-
1 169	-	-	1 169	-
-	-	-	-	-
512	-	-	512	-
-	-	-	-	-
512	-	-	512	-
-	-	-	-	-
831	-	831	-	-
-	-	-	-	-
247	-	247	-	-
-	-	-	-	-
7 925	-	-	7 925	-
-	-	-	-	-
309	6	-	315	-
-	-	-	-	-
330	-	-	330	-
-	-	-	-	-
443	565	1 009	-	-
-	-	-	-	-
309	6	-	315	-
-	-	-	-	-
2 200	-	-	2 200	-
-	-	-	-	-
11 925	-	11 925	-	-
-	-	-	-	-
38 426	(38 426)	-	-	-
-	-	-	-	-

6кВ Виллозское СП, Волхонское ш, уч.3	за 2016 г.	6 140	-	-	6 140	-
КЛ10кВ от РТП-1 до ВЛ10кВ ПС222-РП452 (Дудергофка)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	1 389	-	1 389	-	-
МТП-63кВ	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	977	-	-	977	-
2015-2.2.41/СПб: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-431А), КЛ-6 кВ, КЛ-0,4 кВ Красное Село, пр.Ленина, д 88	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	17 722	-	1 320	16 402	-
Силовой трансформатор ТМГ 12 1000/6/0,4 №1722188 ИК Южная	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	512	-	-	512	-
Сил трансформатор 400кВА ТП-405А, К С зав №1705107	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	280	-	-	280	-
2014-2.3 38/СПб СТП-6/0,4 кВ (ТП-499А), ВЛЗ-6 кВ Горелово, ул.Летняя	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	1 051	-	-	1 051	-
ПИР КЛ 6кВ ТП8-ТП19	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	551	-	551	-	-
2015-2.3.36/СПб:КР, КЛ-0,4 кВ от ТП-413 в напр здан К.Село, ул.Красногвардейская, д.2, лит.Б, пр.Лен	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	1 082	-	-	1 082	-
Согласование КЛ6кВ ТП8-ТП19	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	205	-	205	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 630/10/0,4 Д/Ун11 зав №1812398 (ТП-722А)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	315	-	-	315	-
КТПН-024А, КЛ, ВЛИ к ИЖД Станционный пос, уч.12, 16	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	235	-	235	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 630/10/0,4 Д/Ун11 зав №1812422 (ТП-722А)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	315	-	-	315	-
КТПН, КЛ перес.Кр.Командиров и ул.Курсантов, К.С.	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	1 523	7	-	1 529	-
Забор на ПС"Петродворец"	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	101	-	-	101	-
2015-2.2.40/СПб: ВЛИ-0,4 кВ от ТП-907	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	2 891	-	-	2 891	-
2015-2.30/СПб:реконструкция ТП-907	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	83	-	-	83	-
2015-2.2.36-СПб: Силовой трансформатор ТМГ 1250/6/0,4 Д/У зав. № 1682432 (ТП-296А)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	699	-	-	699	-
2015-2 2 36-СПб: Силовой трансформатор ТМГ 1250/6/0,4 Д/У зав. № 1682433 (ТП-296А)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	699	-	-	699	-
Силовой трансформатор ТМГ12 630кВА 6/0,4 кВ ТП-631 зав.№1794867 хозспособ ТП-631	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	330	-	-	330	-
2015-2.2 28/СПб Реконструкция РТП-959 АИИСКУЭ	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	188	-	-	188	-
КЛ6кВ ТП-008-ТП-019 п.Володарский	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	11 028	756	-	11 785	-
КЛ 6кВ, Ломоносов, ул.Федюнинского	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	10 759	-	-	10 759	-
КТПН-6/0,4кВ ТП-157	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	339	-	339	-	-
Силовой трансформатор ТМГ 12 400/6/0,4 зав №1812677 в МТП-306А	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	201	-	-	201	-

КТПН-6/0,4 кВ (ТП-764А) Петергоф, Ропшинское шоссе	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	1 319	-	-	1 319
Трансформатор ТРДН-63000/110 зав №1220132	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	38 426	(38 426)	-	-
Строительство ТП157	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	6 355	515	-	6 870
Строительство ТП405А, К.С., пр.Красных Командиров	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	7	-	7	-
Проектные работы ТП157	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	176	-	176	-
2015-2 2 5/ЛО: КТПН-10/0,4 кВ (ТП-136Ж), ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ МО Низинское СП, ЗАО "Петродворцовое"	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	373	-	373	-
Трансформатор ТМГ-250 6/0,4 зав №1676008 ТП-417 (хозспособ)	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	161	-	-	161
2014-1 55/СПб: Реконструкция МТП-306А	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	2 391	-	-	2 391
2015-1 30/ СПб: Модернизация ТП-631	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	4 546	-	-	4 546
Силовой трансформатор ТМГ 1250/10/0,4 + 4зажима №1827665 (хозспособ) квартал 7-17	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	585	-	-	585
2015-1 25/СПб: Модернизация ТП-478	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	3 080	-	-	3 080
Силовой трансформатор ТМГ 1250/10/0,4 + 4зажима №1828473 (хозспособ) квартал 7-17	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	585	-	-	585
Силовой трансформатор ТМГ 1250/10/0,4 + 4зажима №1828248 (хозспособ) квартал 7-17	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	585	-	-	585
2014-2 3.7/ЛО: КТПН-175А, ВЛЗ, ВЛИ, КЛ6кВ АОЗТ "Петродворцовое"	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	385	6 282	76	6 591
Силовой трансформатор ТМГ 1250/10/0,4 + 4зажима №1828472 (хозспособ) квартал 7-17	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	585	-	-	585
КТПН-429А, Горелово, Московская, 105	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	2 348	-	-	2 348
Сил.трансформатор 400кВА ТП907 зав №1811765	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	206	-	-	206
Силовой трансформатор ТМГ 1250/10/0,4 + 4зажима №1823419 (хозспособ) квартал 7-17	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	585	-	-	585
ПИР Реконструкция ВЛ-110кВ "Нарвская-6"	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	760	-	760	-
Силовой трансформатор ТМГ 1250/10/0,4 + 4зажима №1826785 (хозспособ) квартал 7-17	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	585	-	-	585
Силовой трансформатор 250кВА ТП764А зав №1758136	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	173	-	-	173
2014-2 2.62-СПб 2БКТП296А КРуока, КЛ6кВ	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	7 905	-	-	7 905
2015/ЛО ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 2910(136Ж), ВЛ 6кВ д Владимировка	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	125	95	219	-
БРП 6кВ Петродворец, Прогонная улица, 23А	за 2017 г.	-	-	-	-
	за 2016 г.	18 902	-	-	18 902

2015-2.3.3/СПб: КТПН-6/0,4 кВ (ТП-Кладбище), ВЛЗ-6 кВ Ломоносов, Иликовская дорога, кладбище Илики	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	771	-	771	-	-
МТП 6/0,4 (ТП-024А), Кл 6 кВ, ВЛИ 0,4кВ (хозспособ)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	288	604	-	892	-
2015-2.3.6/СПб: КТПН-6/0,4 кВ (ТП-217А), Кл 6 кВ, Кл 0,4 кВ, ВЛИ 0,4кВ п Володарский ул Красная	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	347	-	347	-	-
RM-6 IIDI 16кА-24кV-400а с реле VIP30	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	771	-	771	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1815845 (ТП-115)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	211	(211)	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 Д/Ун-11 У1 зав №1811874 (ТП-115)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	211	(211)	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д Ун-11 У зав №1793780 (хозспособ) 2БКТП-263А	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	330	-	-	330	-
КЛ 10кВ Марьино	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	88 668	-	34 833	53 835	-
Силовой трансформатор ТМГ12 630/6/0,4 Д Ун-11 У зав №1794657 (хозспособ) 2БКТП-263А	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	330	-	-	330	-
Реконструкция КТПН-136	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	38	-	38	-	-
КТПН-6/0,4 кВ (с КТПН-614 Марышкино ул Немкова)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/6/0,4 Д/У зав №1839281	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КТПн-400/6/0,4 У1 (№ 160050000)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/6/0,4 Д/У зав №1852183	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 11 400/10-У1,10/0,4 кВ, Д/Ун-11 зав №1856929	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 21 630/10-У1,6/0,4 кВ, Д/Ун-11 зав №1845015	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КТПН-250/6/0,4 кВ №2505 (ТП-136Л)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
КТПН-400/10/0,4 кВ №2405 (ТП-Кукушкино)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
МТП (ТП-176А) зав №27054 (сил. тр-р ТМГ-250/6/0,4 У1 №1605ЕГ135)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
МТП (ТП-136Ж) зав №27052 (сил тр-р ТМГ-250/6 У1 № 1605ЕГ161)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
МТП (ТП-136И) зав №27053 (сил тр-р ТМГ-250/6 У1 №1605ЕГ136)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Вакуумный выключатель ВВ/TEL-10-20/630 У2 (коммутац модуль ISM15_LD_1(47)-1шт, модуль управления ТЕ	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	3 472	3 472	-	-
Вакуумный выключатель ВВ/TEL-10-20/1000 с блоком управления (коммутационный модуль ISM15_LD_1(48)-1шт	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	573	573	-	-
Блок микропроцессорный БМРЗ-103-2-Д-ВВ-01	за 2017 г.	-	-	-	-	-

	за 2016 г.	-	60	60	-	-
Блок микропроцессорный БМРЗ-103-2-Д-КЛ-01	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	357	357	-	-
Ремонтный комплект ВМП-10	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	404	404	-	-
МТП-160/6/0,4 У1	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
ТМГ 11-160/6/0,4 ДУ зав №1841020	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав.№1868329	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	204	204	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав.№1861732	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	204	204	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав.№1868435	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	204	204	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 терм. ТТЖ-М зав.№1853676	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 терм. ТТЖ-М зав.№1867038	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 терм. ТТЖ-М зав.№1866307	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 терм. ТТЖ-М зав.№1866306	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Трансформатор напряжения НТМИ-6-(3) 6000/100 УХЛ2 зав.№277	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	44	44	-	-
Трансформатор ТМГ 400кВА 2006г.в., зав.№1485659	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	88	88	-	-
МТП-250/6/0,4 У1	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 (терм. ТТЖ-М) зав.№1868881	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Вакуумный выключатель ВВСТ-10-1250-20	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	762	762	-	-
Выключатель нагрузки с заземлителем ТНО/Г 24кВ	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	616	616	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10- У1,6/0,4 Д/Ун-11 зав.№1866305	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10- У1,6/0,4 Д/Ун-11 зав.№1867802	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав.№1868330	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	204	204	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 Д/У-11 зав.№1868537	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	204	204	-	-
Комплектное распределительное устройство RM6 (NE-IIDI с VIP-300, Cra, УТКЗ Alpha M)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 Д/Ун-11 терм. ТТЖ-М зав.№1868875	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	250	250	-	-
Комплектное распределительное устройство RM6 (NE-IIDI с VIP-300, Cra, УТКЗ Alpha M, КСАО)	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2016 г.	-	-	-	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	4 694 469	3 962 566	3 709 130
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	78 794	78 794	1 001 675
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2017 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-
	5311	за 2016 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-
в том числе: паи	5302	за 2017 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-
	5312	за 2016 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2017 г.	50 000	-	-	50 000	-	-	-	-	-
	5315	за 2016 г.	257 500	-	675 000	(885 500)	-	-	-	50 000	-
в том числе:	5306	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2017 г.	450 000	-	-	50 000	-	-	-	400 000	-
	5310	за 2016 г.	657 500	-	675 000	(885 500)	-	-	-	450 000	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017 г.	14 879	(1 639)	-	-	(1 248)	-	-	-	13 631	(1 639)
	5521	за 2016 г.	42 338	-	15 066	(1 639)	(42 525)	-	-	-	14 879	(1 639)
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2017 г.	13 355	(1 639)	-	-	-	-	-	-	13 355	(1 639)
	5523	за 2016 г.	38 929	-	15 066	(1 639)	(40 640)	-	-	-	13 355	(1 639)
Прочая	5504	за 2017 г.	1 524	-	-	-	(1 248)	-	-	-	276	-
	5524	за 2016 г.	3 409	-	-	-	(1 885)	-	-	-	1 524	-
	5505	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017 г.	807 718	(327 280)	881 219	(3 791)	(1 085 617)	(8)	(281 397)	-	603 312	(49 674)
	5530	за 2016 г.	559 508	(102 899)	1 624 708	(283 044)	(376 499)	-	(58 663)	-	807 717	(327 280)
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2017 г.	673 564	(234 300)	629 768	(3 569)	(877 670)	(7)	(233 391)	-	425 655	(4 479)
	5531	за 2016 г.	422 468	(56 940)	1 136 671	(231 328)	(885 575)	-	(53 968)	-	673 564	(234 300)
Авансы выданные	5512	за 2017 г.	24 758	(2 973)	1 477	(1)	(2 355)	(1)	(2 921)	-	23 879	(53)
	5532	за 2016 г.	31 149	(905)	48 733	(3 037)	(55 124)	-	(969)	-	24 758	(2 973)
Прочая	5513	за 2017 г.	109 395	(90 007)	249 974	(221)	(205 591)	-	(45 086)	-	153 778	(45 142)
	5533	за 2016 г.	105 891	(45 054)	439 304	(48 679)	(435 800)	-	(3 726)	-	109 395	(90 007)
	5514	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2017 г.	822 597	(328 919)	881 219	(3 791)	(1 086 865)	(8)	(281 397)	X	616 943	(51 313)
	5520	за 2016 г.	601 846	(102 899)	1 639 774	(284 683)	(419 024)	-	(58 663)	X	822 596	(328 919)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	207 611	160 035	435 467	203 676	342 688	293 913
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	161 656	158 957	342 688	113 669	342 688	293 913
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	40	-	-	-	-	-
прочая	5543	45 915	1 078	92 779	90 007	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017 г.	722 493	25 179	-	(311 014)	-	-	436 658
	5571	за 2016 г.	747 185	21 795	-	(46 487)	-	-	722 493
в том числе:									
кредиты	5552	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2017 г.	722 493	25 179	-	(311 014)	-	-	436 658
	5574	за 2016 г.	747 185	21 795	-	(46 487)	-	-	722 493
	5555	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017 г.	357 068	431 704	-	(345 223)	-	-	443 549
	5580	за 2016 г.	282 140	1 306 332	-	(1 231 404)	-	-	357 068
в том числе:									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2017 г.	324 686	78 069	-	(258 364)	-	-	144 391
	5581	за 2016 г.	208 159	760 999	-	(644 472)	-	-	324 686
авансы полученные	5562	за 2017 г.	20 058	1 562	-	(5 742)	-	-	15 878
	5582	за 2016 г.	44 359	120 745	-	(145 046)	-	-	20 058
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2017 г.	36	16 963	-	(13 480)	-	-	3 519
	5583	за 2016 г.	6 762	44 491	-	(51 217)	-	-	36
кредиты	5564	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2017 г.	12 288	304 823	-	(37 482)	-	-	279 629
	5586	за 2016 г.	6 156	79 856	-	(73 754)	-	-	12 288
задолженность перед государственными	5567	за 2017 г.	-	4 708	-	(4 692)	-	-	16

внебюджетными фондами	5587	за 2016 г.	7 657	61 037	-	(68 694)	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5568	за 2017 г.	-	25 578	-	(25 464)	-	-	114
	5588	за 2016 г.	9 047	239 174	-	(248 221)	-	-	-
Итого	5550	за 2017 г.	1 079 561	456 883	-	(656 238)	-	X	880 207
	5570	за 2016 г.	1 029 325	1 328 127	-	(1 277 891)	-	X	1 079 561

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5590	88 374	680 793	13 344
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	87 384	185 283	13 344
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	991	495 510	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 г.
Материальные затраты	5610	1 034	262 194
Расходы на оплату труда	5620	17 042	215 009
Отчисления на социальные нужды	5630	3 362	61 491
Амортизация	5640	188 596	166 673
Прочие затраты	5650	37 419	46 321
Итого по элементам	5660	247 453	751 688
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	+	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	247 453	751 688

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	5 472	1 020	(5 986)	-	506
в том числе:						
Резерв по условным обязательствам	5701	506	-	-	-	506
Резерв отпускных выплат	5702	4 966	1 020	(5 986)	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2017 г.		за 2016 г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900	-	-	-	-
в том числе:						
на текущие расходы		5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы		5905	-	-	-	-
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	за 2017 г.	5910	-	-	-	-
	за 2016 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:						
	за 2017 г.	5911	-	-	-	-
	за 2016 г.	5921	-	-	-	-

ПОЯСНЕНИЯ

К бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «ПЭС» за 2017 год

1. Сведения об организации

Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»

ИНН/КПП 7819001031/781901001

Зарегистрировано Свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 003772669 серия 78

ОГРН № 1027808911976 от 11.10.2002г.

Адрес: 198510, Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. В. Дубинина, дом 9.

Коды учета АО «ПЭС» в ЕГРПО:

Коды	Расшифровка кодов	ОК ТЭИ	№ кода	Комментарий
ОКПО	Общероссийский классификатор предприятий и организаций		03282499	---
ОКАТО	Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления		40290501000	г. Санкт-Петербург, Петродворцовый, Петергоф.
ОКОГУ	Общероссийский классификатор органов государственной власти и управления		49001	Хозяйственные общества, образованные из государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий
ОКФС	Общероссийский классификатор форм собственности		16	Частная собственность
ОКОПФ	Общероссийский классификатор организационно-правовых форм		47	акционерные общества
ОКВЭД	Общесоюзный классификатор видов экономической деятельности:		35.12	Передача электроэнергии
			31.10.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов
			35.40	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры
			31.62.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки
			40.10.3	Распределение электроэнергии
			35.13	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей

Коды	Расшифровка кодов ОК ТЭИ	№ кода	Комментарий
		45.21.4	Производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы
		45.31	Производство электромонтажных работ

Среднесписочная численность работников предприятия – 16,5 чел.

Высший руководящий орган общества – собрание акционеров.

Осуществляет общее руководство обществом – совет директоров.

Члены Совета директоров:

Состав совета директоров Общества с 15.04.2016 г. (протокол заседания годового общего собрания акционеров № ГОСА-16 от 15.04.2016 г.)	
Поветкин Илья Валентинович	И.о. директора по реализации и развитию услуг, заместитель директора по реализации услуг, учету электроэнергии, энергосбережению и повышению эффективности ПАО «Ленэнерго»
Магдеев Нияз Надырович	Заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго»
Иванов Максим Анатольевич	Первый заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестиционной деятельности ПАО «Ленэнерго»
Пунов Виктор Валерьевич	Заместитель генерального директора по контрольной деятельности ПАО «Ленэнерго»
Прокофьева Светлана Валерьевна	Начальник департамента взаимодействия с клиентами ПАО «Ленэнерго»
Колесникова Ольга Васильевна	Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Состав совета директоров Общества с 28.06.2017 г. (протокол заседания годового общего собрания акционеров от 30.06.2017 г.)	
Поветкин Илья Валентинович	Директор по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
Магдеев Нияз Надырович	Заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго»
Мальков Андрей Васильевич	Генеральный директор АО «ПЭС»
Соболев Илья Александрович	Начальник департамента по корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»
Смольников Андрей Сергеевич	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»
Филатов Станислав Николаевич	Директор по финансам ПАО «Ленэнерго»

Исполнительный орган: с 05.05.2016г. по 10.04.2017г. – Мальков А.В.; с 11.04.2017г. - ПАО «Ленэнерго» - управляющая организация АО «ПЭС» на основании договора № 17-5331 от 31.03.2017

За подготовку и составление годовой бухгалтерской отчетности ответственный Мартынов Кирилл Аркадьевич (Основание – доверенность №1-17 от 12.04.2017., доверенность №119-17 от 21.12.2017).

Акционерное общество «Петродворцовая электросеть», создано Комитетом по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – территориальным агентством Госкомимущества РФ (решение от 13.12.1994г.) путем реорганизации «Государственного Петродворцового предприятия электрических сетей» в соответствии с Законом РФ « О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РФ» и иными нормативными актами РФ.

Общество является правопреемником прав и обязанностей «Государственного Петродворцового предприятия электрических сетей», в пределах, определенных в Плане приватизации от 13 декабря 1994 года.

Общество зарегистрировано Решением Регистрационной Палаты Санкт-Петербурга № 13404 от 20.12.1994года. Свидетельство о государственной регистрации № 9327.

Общество является коммерческой организацией. Основной целью создания Общества является получение прибыли.

Основными видами деятельности Общества в соответствии с его учредительными документами (новая редакция Устава от 12.08.2016 года) являются:

- 1) оказание услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей;
- 2) технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) юридических и физических лиц к электрическим сетям, предоставление услуг по наружному освещению магистралей и улиц;
- 3) получение (покупку) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности), у субъектов розничных рынков и производителей;
- 4) эксплуатация и текущее содержание электрических сетей наружного освещения;
- 5) эксплуатация электрических сетей;
- 6) строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; ;
- 7) проектирование и выдача технических условий на разработку проектов по новому строительству, реконструкции и капитальному ремонту электрических сетей и сетей уличного освещения, выдача технических условий на присоединение электрической мощности в электрических сетях;;
- 8) эксплуатация автокранов и автовышек в порядке, установленном законодательством;
- 9) предоставление инженерных, информационных и транспортных услуг населению и юридическим лицам;

В случаях, предусмотренных законом, Общество может заниматься отдельными видами деятельности только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

Право Общества осуществлять деятельность, для занятия которой необходимо получение свидетельства саморегулируемой организации о допуске к определенному виду работ, возникает с момента получения такого разрешения (лицензии) или в указанный в нем срок либо с момента вступления Общества в саморегулируемую организацию или выдачи саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ и

прекращается при прекращении действия разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

Новая редакция Устава принята в целях приведения его в соответствие с ФЗ РФ «Об акционерных Обществах» и утверждена Решением Общего собрания акционеров АО «Петродворцовая электросеть» 12.08.2016г. (протокол № ВОСА-16(2) от 15.08.2016 года).

В 2017 году осуществлялись следующие виды деятельности:

1. Аренда объектов электросетевого хозяйства
2. Аренда объектов недвижимости
3. Аренда прочего имущества
4. Продажа прочего имущества
5. Присоединение мощности

Уставный капитал Общества составляет **10 370** (десять тысяч триста семьдесят) рублей, который разделен на 10 370 акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль, в том числе:

- Акции обыкновенные – 7 777
- Акции привилегированные – 2 593

На момент утверждения текущей редакции Устава Общества все акции полностью оплачены.

Согласно реестру владельцев ценных бумаг по состоянию на 05.12.2016 года количество акционеров составляет **129**, из них:

- юридических лиц - 2,

ПАО «Ленэнерго» – 6232 штук акций – 60,1% уставного капитала;

АО «Санкт-Петербургские электрические сети» - 2966 штук акций – 28,6% уставного капитала;

- физических лиц – 127,

1172 штук акций- 11,3 % уставного капитала.

Держателем реестра акционеров является АО «ВТБ Регистратор» Северо-западный филиал, 197342, СПб, ул. Белоостровская, д.28.

АО «ПЭС» имеет следующие свидетельства и сертификаты:

№ п/п	Работа (услуга)	Номер	Начало срока действия	Окончание срока действия	Орган, выдавший документ
1	2	3	4	5	6
Свидетельства					
1.	О допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	0335.04-2016-7819001031-С-054	11.07.16	01.07.17	Ассоциация строительных организаций "Саморегулируемая организация "Инжспецстрой-Элетросетьстрой"
2.	О допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	0138.04-2016-7819001031-П-096	11.07.16	01.07.17	Ассоциация проектных организаций «Саморегулируемая организация «Инжспецстрой-Проект»

№ п/п	Работа (услуга)	Номер	Начало срока действия	Окончание срока действия	Орган, выдавший документ
1	2	3	4	5	6
3.	Свидетельство о регистрации электролаборатории	14-74/ЭЛ-14	12.05.14	12.05.17	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Сертификаты соответствия					
4	Электрическая энергия, отпускаемая ОАО «ПЭС» из центров питания ПС-156 6кВ –ТП, ПС-Тяговая 2 6кВ, ПС-Тяговая 3 6кВ, ПС-Броня 6 кв	РОСС RU.AA10. B00045	05.05.15	02.04.17	Автономная некоммерческая общество «Центр сертификации топливно-энергетических ресурсов»
5	Электрическая энергия, отпускаемая ОАО «ПЭС» из центров питания ПС-197 10кВ –ТП, ПС-197 6кВ, ПС-154 6кВ	РОСС RU.AA10. B00048	27.01.16	27.01.19	Автономная некоммерческая общество «Центр сертификации топливно-энергетических ресурсов»

Стоимость чистых активов акционерного общества на начало отчетного года составила – 3 263 537 тыс. руб., на конец отчетного периода – 3 292 929 тыс. руб.

2. Информация об учетной политике.

Методы ведения бухучета, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности, приведены в приказе № 402 от 31.12.16 «Об учетной политике организации на 2017 год» и приказе №22 от 29.12.2017 изменениями в Положение по учетной политике организации с 01.04.2017.

Бухгалтерская отчетность составлена по правилам и требованиям РСБУ.

Элементы учетной политики	Принято
Проведение переоценки основных средств	Регулярно, с периодичностью, позволяющей отражать объекты основных средств в бухгалтерском учете и отчетности по стоимости, существенно не отличающейся от текущей (восстановительной) стоимости. Периодичность переоценки групп однородных объектов основных средств устанавливать приказом руководителя организации, но не чаще, чем один раз в год с учетом изменения рыночных цен объектов основных средств. Результаты проведения переоценки основных средств по состоянию на конец отчетного года отражать в бухгалтерском отчете обособленно с учетом уровня существенности изменения текущей (рыночной) стоимости 5%.
Способ начисления амортизации	Линейный
Лимит отнесения к группе ОС, стоимость которых списывается на затраты единовременно	40 000 рублей
Способ учета объектов недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию	На отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства»
Оценка МПЗ	По фактической себестоимости
Метод оценки материалов, списываемых в производство	ФИФО
Метод оценки финансовых вложений, не обращающихся на рынке ценных бумаг при их выбытии	По первоначальной стоимости единицы

Элементы учетной политики	Принято
Порядок учета затрат по кредитам	В составе прочих расходов (за исключением капитализируемых процентов), в том периоде, к которому относятся данные начисления.
Метод признания доходов	По методу начисления
Ведение учета по сегментам в части выручки	- Санкт-Петербург - Ленинградская область
Порядок признания общехозяйственных условий (счет 26)	Пропорционально выручке по видам деятельности.
Формируются оценочные обязательства	- резерв отпускных выплат; - резерв по условным обязательствам.
Создается резерв по сомнительным долгам	После инвентаризации на последнее число квартала в соответствии со ст. 266 Налогового кодекса РФ и условиями договора
Долговые ценные бумаги, займы выданные.	Отражаются на счете 58 «Финансовые вложения» в размере основной суммы, без учета процентов. Проценты, начисленные по финансовым вложениям в соответствии с условиями договоров, отражаются на счете 76.09 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» как краткосрочную дебиторскую задолженность. Текущая рыночная стоимость не определяется. Резерв под обесценение финансовых вложений не создается.
Признание прочих доходов и расходов	По методу начисления

3. Сведения об отдельных активах и обязательствах.

Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отсутствуют.

Структура баланса

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	(тыс. руб.)	
		На 31 декабря 2017г., тыс. руб.	Удельный вес в валюте баланса, %
1	2	3	4
Актив			
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	1150	704 120	16,5
основные средства в организации	11501	10 423	0,2
оборудование к установке	11502	276 057	6,5
земельные участки и объекты природопользования	11503	3 001	-
Строительство объектов основных средств	11504	401 444	9,4
авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	11506	11 716	0,3
сырье и материалы, предназначенные для создания основных средств	11507	1 478	-
Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 367 491	55,8
Финансовые вложения	1170	400 000	9,4
Отложенные налоговые активы	1180	54 409	1,3
Прочие внеоборотные активы	1190	276	-
Итого внеоборотные активы	1100	3 526 296	83,1
II. Оборотные активы			
Запасы	1210	51	-
Дебиторская задолженность	1230	553 638	13,0

(тыс. руб.)			
Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2017г., тыс. руб.	Удельный вес в валюте баланса, %
1	2	3	4
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	153 053	3,6
Прочие оборотные активы	1260	12 951	0,3
Итого оборотные активы	1200	719 694	16,9
БАЛАНС	1600	4 245 990	100,0
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	1310	10	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	615 026	14,5
Резервный капитал	1360	2	-
Нераспределенная прибыль	1370	2 677 874	63,1
в том числе: отчетного периода	1370	29 367	0,7
Итого капитал и резервы	1300	3 292 912	77,6
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	1420	72 349	1,7
Прочие обязательства	1450	436 658	10,3
Итого долгосрочные обязательства	1400	509 007	12,0
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	1520	443 549	10,4
Доходы будущих периодов	1530	17	-
Оценочные обязательства	1540	506	-
Итого краткосрочные обязательства	1500	444 071	10,5
БАЛАНС	1700	4 245 990	100,0

Выручка и затраты

(тыс. руб.)			
Виды деятельности	Выручка	Себестоимость	Прибыль(+), убыток(-) от продаж
Технологическое присоединение к электрической сети ЛО	9 381		
Технологическое присоединение к электрической сети СПб	101 956	2 501	108 836
Аренда	238 311	244 740	-6 429
Выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг	1 410	212	1 198
Итого	351 058	247 453	103 605

3.1. Основные средства

В столбце баланса «На 31 декабря 2015г.» по строке (11501+11503+11508) остаточная стоимость ОС с учетом переоценки 2015 года (без учета доходных вложений в материальные ценности) составляет 287 655 тыс. руб. (балансовая стоимость – 485 615 тыс. руб., начисленная амортизация – 197 959 тыс. руб.). Изменение остаточной стоимости после переоценки составляет менее 5%, что ниже порога существенности. По строке 1160 отражена остаточная стоимость ОС, переданных в аренду, в сумме 1 774 128 тыс. руб. (балансовая стоимость – 3 709 130 тыс.руб., начисленная амортизация – 1 935 003 тыс.руб.)

В столбце баланса «На 31 декабря 2016г.» по строке (11501+11503+11508) остаточная стоимость ОС с учетом переоценки 2016 года (без учета доходных вложений в материальные ценности) составляет 493 006 тыс. руб. (балансовая стоимость – 665 295 тыс. руб.,

начисленная амортизация – 197 959 тыс. руб.). Изменение остаточной стоимости после переоценки составляет менее 5%, что ниже порога существенности. По строке 1160 отражена остаточная стоимость ОС, переданных в аренду, в сумме 1 947 451 тыс.руб. (балансовая стоимость – 3 962 566 тыс.руб., начисленная амортизация – 2 015 115 тыс.руб.)

В столбце баланса «На 31 декабря 2017г.» по строке (11501+11503+11508) остаточная стоимость ОС -13 424тыс. руб. (без учета доходных вложений в материальные ценности) составляет тыс. руб. (балансовая стоимость – 14 644 тыс. руб., начисленная амортизация – 1 220 тыс. руб.). По строке 1160 отражена остаточная стоимость ОС, переданных в аренду, в сумме 2 367 491 тыс. руб. (балансовая стоимость – 4 694 469 тыс. руб., начисленная амортизация – 2 326 977 тыс. руб.)

По строке 11506 баланса отражены суммы длительной дебиторской задолженности -Авансы по договорам на капитальные вложения, свернутые со счетом 76.ВА -«НДС с авансов полученных», по состоянию:

на 31.12.2015 – 38 929 тыс. руб.

на 31.12.2016 – 11 716 тыс. руб.

на 31.12.2017 – 11 716 тыс. руб.

В столбце баланса «На 31 декабря 2015г» по строке 11502 стоимость Оборудования к установке составляет 217 772 тыс. руб.

В столбце баланса «На 31 декабря 2016г» по строке 11502 стоимость Оборудования к установке составляет 298 934 тыс. руб.

В столбце баланса «На 31 декабря 2017г» по строке 11502 стоимость Оборудования к установке составляет 276 057 тыс. руб.

В столбце баланса «На 31 декабря 2015г» по строке 11504 стоимость Строительство объектов основных средств 879 794 тыс. руб.

В столбце баланса «На 31 декабря 2016г» по строке 11504 стоимость Строительство объектов основных средств 555 086 тыс. руб.

В столбце баланса «На 31 декабря 2017г» по строке 11504 стоимость Строительство объектов основных средств 401 444 тыс. руб.

3.2. Финансовые вложения

По строке 1170 баланса отражена сумма 400 млн. руб. приобретенных 211 642 единиц паев Закрытого паевого инвестиционного фонда «Промышленная недвижимость».

3.3. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 баланса «Прочие внеоборотные активы» отражена сумм длительной дебиторской задолженности – Авансы на Расходы будущих периодов со сроком погашения свыше 12 месяцев, возникшая в 2013 году. По состоянию на 31.12.15 – 3 409 тыс. руб. По состоянию на 31.12.16 – 1 524 тыс. руб. По состоянию на 31.12.17- 276 тыс.руб.

3.4. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность (строка 1230 баланса) формируется следующим образом: из общей суммы дебиторской задолженности 616 666 857,84руб. вычитается сумма авансов на капитальные вложения 11 716 129,38руб. и сумма созданного резерва по сомнительным долгам 51 312 668,69 руб. и составляет 553 638 059,77руб.

По состоянию на 01.01.2017г. резерв по сомнительным долгам составил 328 920 тыс. руб.
За 2017 год:

1. Списан резерв на сумму 281 398 тыс. руб.:

- по оплате в сумме 4 008 тыс. руб.
- по ликвидации должника с 01.01.2017 в сумме 47 238 тыс. руб.

- по сроку исковой давности в сумме 1 133 тыс. руб.
- прибыль прошлых лет в сумме 229 019 тыс. руб.

2. Направлено в резерв 3 791 тыс. руб.

Остаток неиспользованного резерва в сумме 51 313 тыс. руб. перешел на 2018 год.

Подтверждается инвентаризацией активов и обязательств на 31.12.2017г

Основные дебиторы:

Наименование	Номер договора	Сумма, руб.
АДД ЗАО	Решение по делу №А56-70903/2010 Сч.36 от 25.11.09 и неустойка	44 733 769,04
БСХ Бытовые приборы ООО	Договор на обслуживание №418	123 894,57
ВЭМ ООО	Договор подряда № ДП/168 ДР 382	15 542,35
ВЭМ ООО	Договор подряда № ДП/168 ДР 383	1 531 847,02
Инфо-Лан ООО	Договор аренды №11р-16 РТУ 1039	236 380,20
Инфо-Лан ООО	Договор аренды №11р-16 РТУ 1293	33 678,90
Инфо-Лан ООО	Договор аренды №11р-16 РТУ 1471	408 557,40
Ленэнерго ПАО	Согласно т. «Объем операций с аффилированными лицами»	174 812 833,51
Ленэнерго ПАО	Согласно т. «Объем операций с аффилированными лицами»	22 617 266,32
СПб ЭС АО	Согласно т. «Объем операций с аффилированными лицами»	201 836 363,41

Резерв по сомнительным долгам

(тыс. руб.)					
Показатель		На начало года	Изменения за период		На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	234 300	3 569	(233 391)	4 478
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311	229 019		(229 019)	
по техприсоединению	7312	2 012		(2 012)	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313				
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314				-
по доходам от аренды	7315			-	-
прочие	7316	3 269	3 569	(2 360)	4 478
Авансы выданные	7330	4 612	1	(2 921)	1692
Прочая дебиторская задолженность	7320	90 007	221	(45 086)	45 143
Итого	7300	328 919	3 791	(281 398)	51 313

3.5. Денежные средства и эквиваленты

Остатки по счетам

№ п/п	Наименование банка	Вид счета	Номер расчетного счета	Сумма, руб.
1	СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ», г. Санкт-Петербург	расчетный	40702810255000100087	8 733,31
2	СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ», г. Санкт-Петербург	расчетный	40702810555000100088	153 044 400,83
Итого				153 053 134,14

Отчет о движении денежных средств (ф. 0710004) за 2017 год сформирован без учета налога на добавленную стоимость.

3.6. Недостачи и потери от порчи ценностей

На основании приказа «О результатах расширенной инвентаризации активов и обязательств АО «ПЭС» от 01.12.2017 №15, приказа «Об утверждении результатов служебной проверки АО «ПЭС» от 29.12.2017 №21 были выявлены недостачи по статьям:

Основные средства (счет 01) на сумму 135 346,85 руб.;

Оборудование (счет 07) на сумму 4 780 137,28 руб.;

Материалы (счет 10) на сумму 24 084,66 руб.

Итого: 4 939 568,79 руб.

Недостачи, отраженные на счете 94, были списаны в размере 14 634 975,4 руб..

3.7. Долгосрочные и краткосрочные обязательства

По строке 1450 баланса отражены авансы по договорам с длительным сроком исполнения. Результаты произведенного ретроспективного пересчета строки 1450 баланса за 2015, 2016 и 2017 годы отражены в таблице:

Показатель	2017		2016		2015	
	было	стало	было	стало	было	стало
Строка 1450	0	436 658	0	722 493	0	747 185
Строка 1520	896 085	443 549	199 619	357 068	1 073 683	282 139
Строка 15202	459 427	15 878	377 126	20 058	326 498	44 359

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность по строке 1520 отражена в сумме 443 549 тыс.руб.

Основные кредиторы:

Наименование	Номер договора	Сумма, руб.
По расчетам с поставщиками		
Арко ООО	Договор подряда №П/539	3 651 760,00
ГРИТ Крона ООО	Договор подряда №ДП/281	1 715 508,20
РТ ООО	Договор подряда П/527	1 329 220,99
ПСК АО	Договор на собственные нужды № 231731	1 644 127,13
ЛЕНЭНЕРГО ПАО	Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО "ПЭС" № 17-5331	2 950 282,62
МонолитПлюс, ООО	Договор-подряда №П/514	3 041 497,06
МонолитПлюс, ООО	Договор-подряда №П/528	1 681 005,88
СПб электрические сети АО	Договор аренды уличных сетей № 077/15/С	28 953 127,80
СПб электрические сети АО	Договор аренды уличных сетей ДУ № 076/15	79 807 461,72
СпецТехнологии ООО	Договор подряда №ДП/402	7 482 351,98
ЭМ-110 ООО	Договор подряда №ДП/332	1 653 085,26
ЭПС-Инжиниринг ООО	Договор подряда №П/466	5 484 944,29
Расчеты с покупателями и заказчиками		
47 ТРЕСТ ЗАО	Технологического присоединения №908/14-СП	6 517 012,13
БАЛТПРОДКОМ ООО	Технологического присоединения №360/12-СП	1 235 248,02
В/ч 71330	Технологического присоединения №617/13-СП-ЛЮ	17 953 190,34
Газпромнефть-	Технологического присоединения №35/10-СП	2 337 195,77

Наименование	Номер договора	Сумма, руб.
Северо-Запад ЗАО		
ГАРОС УК ООО	Технологического присоединения №263/12-СП	3 072 773,81
Дольче ООО	Технологического присоединения №74/13-СП	4 229 781,03
Инвестиционная компания Южная ООО	Технологического присоединения №175/15-СП-ЛО	7 592 609,70
Капитал-Энерго, ООО	Технологического присоединения №07/12-СП	41 548 333,09
Капитал-Энерго, ООО	Технологического присоединения №08/12-СП	284 570 419,59
Капитал-Энерго, ООО	Технологического присоединения №362/11-СП	6 008 582,89
Кентавр ООО	Технологического присоединения №101/10-СП-ЛО	4 222 740,24
Комитет по строительству	Технологического присоединения №31/14-СП	8 739 700,56
Комитет по строительству	Технологического присоединения №621/13-СП	8 951 389,10
Комитет по строительству	Технологического присоединения №738/14-СП	11 907 452,17
Комитет по строительству	Технологического присоединения №286/13-СП	7 905 889,79
Крыловский государственный научный центр	Технологического присоединения №576/13-СП	19 509 530,00
Муравьев Олег Леонидович	Технологического присоединения №544/14-СП	1 348 055,78
Нева-Автоком ООО	Технологического присоединения №228/12-СП	5 954 988,00
Невский Синдикат ООО	Технологического присоединения №80/09-А	12 200 053,04
Охтинский Разлив ООО	Технологического присоединения №369/14-СП	2 548 689,75
Полет, ООО	Технологического присоединения №240/11-СП-ЛО	1 369 198,84
Приход "Адриана и Наталии"	Технологического присоединения №55/10-СП	2 551 716,54
Проектсервис-Недвижимость ООО	Технологического присоединения №55/11-СП	2 021 400,83
Риконт ООО	Технологического присоединения №203/14-СП-ЛО	15 705 014,13
Тренд ООО	Технологического присоединения №238/15-СП-ЛО	12 741 487,31
Фазтон-Аэро ООО	Технологического присоединения №60/08-А	2 421 997,20
Фэшн Хаус СПБ ООО	Технологического присоединения №462/10-СП-ЛО	3 319 945,29
Ленэнерго ПАО	Согласно т. «Объем операций с аффилированными лицами»	270 684 075,04

3.10. Оценочные обязательства

Оценочный резерв на оплату отпусков в сумме 4 966 тыс. руб. перешел с 2016 года. Отчисления в оценочный резерв на оплату отпусков за 2017 г. составили сумму 1 020 тыс. руб. За 2017 год использован резерв отпусков на сумму 5 986 тыс. руб. По инвентаризации на 31.12.17 резерв отсутствует.

По состоянию на 01.01.2017 сформирован резерв по условным обязательствам на погашение возможных судебных взысканий в сумме 505,8 тыс. руб. По инвентаризации на 31.12.17 резерв составляет 505,8 тыс. руб.

4. Информация о доходах и расходах

Выручка (без НДС) от:	2015		2016		2017	
	Сумма, тыс. руб.	%	Сумма, тыс. руб.	%	Сумма, тыс. руб.	%
Передачи электроэнергии до 01.07.15г.	384 191	33	0	0	0	0
Присоединения мощности	241 293	21	118 370	13	111 337	32

Выручка (без НДС) от:	2015		2016		2017	
	Сумма, тыс. руб.	%	Сумма, тыс. руб.	%	Сумма, тыс. руб.	%
Услуги по уличному освещению	169 935	15	192 437	20	0	0
Прочие услуги, работы	56 511	5	15 946	2	41 535	12
Услуги аренды э/сетевого хозяйства с 01.07.15г.	92 580	8	178 343	19	198 186	56
Эксплуатационное обслуживание объектов э/сетевого хозяйства с 01.07.15г.	204 242	18	425 809	46	0	0
Итого по обычным видам деятельности:	1 139 173	100	1 148 752	100	351 058	100

5. Расшифровка прочих доходов и расходов

Показатель	2017 тыс. руб.	2016 тыс. руб.
Прочие доходы, всего	460 517	147 736
В том числе:		
От реализации основных средств	8 125	585
От реализации МПЗ	60 363	25 684
От реализации других активов	103 327	
Прибыль прошлых лет	282 547	56 549
Пени, штрафы, неустойки	1	2 187
Кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности	942	312
Имущество, выявленное в результате инвентаризации		0
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания активов		1 384
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	4 007	54 646
Прочие	1 205	6389
Прочие расходы, всего:	544 912	403 324
в том числе:		
От реализации основных средств	7 230	21
От реализации МПЗ	45 366	23 677
От реализации прочих активов	103 321	0
Расходы по уплате услуг банков	16	405
Резерв по сомнительным долгам	3 791	284 684
Резерв по оценочным обязательствам		506
Выбытие активов без дохода	14 634	4 407
Убытки прошлых лет	345 271	6 174
Пени, штрафы, неустойки	5 237	522
Госпошлины по хозяйственным договорам	69	417
Взносы в объединения и фонды	252	504
Дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности	8	2 081
Прочая материальная помощь и другие выплаты работникам	1604	8 260
Материальная помощь пенсионерам		252
Расходы на проведение спортивных мероприятий		1 711
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		795
Расходы на благотворительность		30 180
прочие	19 717	38 28

6. Налогообложение прибыли

(тыс. руб.)

Показатель	Код	За 2017 год
1	2	3
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	19 912
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	19 912
Постоянные разницы	6711	82 890
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	(17 555)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(76 800)
Налоговая база	6714	8 447
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	33 997
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	3 982
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	16 578
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	(18 871)
в том числе:		
изменение отложенного налогового актива	67231	(3 510)
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(15 360)
Текущий налог на прибыль	6724	(1 689)
Прочее	6725	30 015
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	29 368

7. Участие Общества в Арбитражных судах:

№ дела	Истец	Ответчик	Сумма иска	Сумма взысканий	Информация о судебном деле
A56-75284/2017	ООО "ГРИТ "КРОНА"	АО "ПЭС"	1 794 656,58		Отложить судебное разбирательство (ст.157, 158 АПК)
A56-41632/2017	ООО "КАПИТАЛСТРОЙ "	АО "ПЭС"	4 432 125,92	4 477 286,92	О рассмотрении дела в отсутствие лица, участвующего в деле (ст.156 АПК)
A56-33277/2017	ООО "КАНДЕЛА"	АО "ПЭС"	263 263,80	0,00	Принять к производству апелляционную жалобу. Назначить дело к судебному разбирательству (ст. 261 АПК)
A56-10645/2017	ООО "КАНДЕЛА"	АО "ПЭС"	263 263,8		Удовлетворить ходатайство (заявление) (АПК), Возвратить заявление (исковое заявление) (ст.129, ч.2 ст.115 АПК)
A56-7393/2017	ООО "ЭЛИТ-ТРАНС"	АО "ПЭС"	124 998,78	129 748,78	Исполнительный лист (общий) (ст.319, 320 АПК)
A56-6439/2017	ООО "ЭНЕРГОРЕСУРС"	АО "ПЭС"	43 698,00	45 968,00	Исполнительный лист (общий) (ст.319, 320 АПК)
A56-4673/2017	АО "КОМПАНИЯ ЭМК-ИНЖИНИРИНГ"	АО "ПЭС"	1 762 236,47	1 792 858,47	Дополнительные материалы к делу
A56-4620/2017	АО "КОМПАНИЯ ЭМК-ИНЖИНИРИНГ"	АО "ПЭС"	197 773,16	204 706,35	Отзыв на ходатайство (заявление)
A56-4619/2017	АО "КОМПАНИЯ ЭМК-ИНЖИНИРИНГ"	АО "ПЭС"	692 258,64	709 103,81	Исправить описки, опечатки, арифметические ошибки (ст.179 АПК)

№ дела	Истец	Ответчик	Сумма иска	Сумма взысканий	Информация о судебном деле
A56-3188/2017	ЗАО "УК ОПЭК"	АО "ПЭС"	5 716 434,03		Направить дело в суд первой инстанции
A56-69079/2016	АО "ПЭС"	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КООПЕРАТИВ НПСК "АВАНГАРД-СТРОИТЕЛЬ"	1 272 585,00	3 802 7954,00	Исполнительный лист (общий) (ст.319, 320 АПК)

8. Прочая информация.

Состав аффилированных лиц:

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Колесникова Ольга Васильевна	Согласие получено	не Член Совета директоров	30.06.2015	-	-
2	Поветкин Илья Валентинович	Согласие получено	не Член Совета директоров	15.04.2016	-	-
3	Магдеев Нияз Надырович	Согласие получено	не Член Совета директоров	15.04.2016	-	-
4	Иванов Максим Анатольевич	Согласие получено	не Член Совета директоров	15.04.2016	-	-
5	Пунов Виктор Валерьевич	Согласие получено	не Член Совета директоров	15.04.2016	-	-
6	Прокофьева Светлана Валерьевна	Согласие получено	не Член Совета директоров	15.04.2016	-	-
7	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	196191, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7 лит. А	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, составляющих уставный капитал эмитента Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит эмитент	28.10.11 03.11.11	28,6 % ----	15,57 % ----
8	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	196247, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции эмитента Лицо принадлежит	23.12.2015 30.06.2015	60.1%	80,1%

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
			к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента	06.03.2017		
9	Бударгин Олег Михайлович	Согласие не получено	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.15	-	-
10.	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Россия, 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.15	-	-
11.	Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»	Россия, 196191, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.7, лит. А, пом. 23Н	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.15	-	-
12	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	Россия, 196601, Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Глинки, дом 5.	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.15	-	-
13.	Акционерное общество «Курортэнерго»	Россия, 197706, Санкт – Петербург, г. Сестрорецк, ул. Коммунаров, дом. 16	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.15	-	-
14	Гарноруцкая Вероника Викторовна	Согласие не получено	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.15	-	-
15	Пешкуров Вадим Ильич	Согласие получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2016	-	-
16	Мальков Андрей Васильевич	Согласие получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	14.06.2016	-	-
			Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента	21.04.2016		

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
17	Каленюк Егор Владимирович	Согласие получено	не Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	04.07.2016	-	-
18	Бердников Роман Николаевич	Согласие получено	не Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	24.12.2015	-	-
19	Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Россия, 191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., 60-62, лит. А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015	-	-
20	Иванов Максим Анатольевич	Согласие получено	не Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	26.02.2016	-	-
21	Соболев Илья Александрович	Согласие получено	не Член совета директоров	28.06.2017	-	-
22	Смольников Андрей Сергеевич	Согласие получено	не Член совета директоров	28.06.2017	-	-
23	Филатов Станислав Николаевич	Согласие получено	не Член совета директоров	28.06.2017	-	-
24	Ерошенко Константин Викторович	Согласие получено	не Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	31.05.2017	-	-
25	Ливинский Павел Анатольевич	Согласие получено	не Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	26.09.2017	-	-

Объем операций с аффилированными лицами

Лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный капитал Общества:

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении) тыс.руб. Отгрузка/оплата	Задолженность на 31.12.2017, тыс.руб.
1	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Прочие	126/15/С от 20.10.2015	639/354	661

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении) тыс.руб. Отгрузка/оплата	Задолженность на 31.12.2017, тыс.руб.
2	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Предоставление э/сетевого имущества в аренду акционеру	ДА/3-15/040/15/С от 11.06.2015, №ДА/542 от 07.12.2016	54 809/59 205	21 200
3	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Реализация товаров, работ (услуг) акционеру (кроме аренды)	№064/15/С от 02.07.2015, №065/15/С от 02.07.2015, №106+/16 от 07.12.2016, №107/16/С от 07.12.2016, №108/16/С от 07.12.2016, №106/16/С от 07.12.2016, №110/16/С от 07.12.2016, №111/16/С от 07.12.2016, №112/16/С от 07.12.2016, №113/16/С от 07.12.2016	0/88 198	179 975
4	Акционер, 60.1%, единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Предоставление недвижимого имущества в аренду акционеру	№17-3709 от 31.03.2017, №17-256 от 09.01.2017	16 511/15 938	573
5	Акционер, 60.1% единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Предоставление э/сетевого имущества в аренду акционеру	№17/5379 от 03.04.2017, №17-19376 от 29.12.2017	192 249/93 223	99 025
6	Акционер, 60.1% , единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Предоставление движимого имущества в аренду акционеру	№17-237 от 09.01.2017, №17-241 от 09.01.2017, №17-243 от 09.01.2017, №17-3911 от 10.02.2017, №17-253 от 09.01.2017	17 520/15 071	2 449
7	Акционер, 60.1% , единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Продажа прочего имущества	№17-18912 от 21.12.2017, №17-2038 от 09.01.2017, №17-17317 от 21.11.2017	194 686/121918	72 766

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении) тыс.руб. Отгрузка/оплата	Задолженность на 31.12.2017, тыс.руб.
8	Акционер, 60.1% , единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Корректировка выручки 2014 и 2015 гг. по решению Арбитражных судов на расходы прошлых лет	№08-1047 от 01.01.2008	0/342 687	

Лица, принадлежащие к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество:

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)	Задолженность на 31.12.2017, тыс.руб.
1	Контролирующее лицо	Публичное акционерное общество «Российские сети»				
2	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»	Предоставление движимого и недвижимого имущества в аренду	№ДА/545 от 09.01.2017, №ДА/549 от 27.02.2017, №ДА/553 от 30.03.2017, №17-8020 от 26.11.2017, №1 от 07.11.2016, №2 от 14.11.2016	9 048/501	8 578
3	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»	Реализация товаров, работ, услуг (кроме аренды)	№10-СН-17 от 31.03.2017, 2-СН-16 от 20.09.2016, №7-СН-16 от 20.09.2016, №8-СН-16 от 26.12.2016, №9СН-16 от 30.03.2017	2 452/3 790	10 774
4	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Курортэнерго»				
5	Лицо принадлежит к	Публичное акционерное				

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)	Задолженность на 31.12.2017, тыс.руб.
	той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»				
6	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Тарноруцкая Вероника Викторовна				
7	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Пешкуров Вадим Ильич				
8	Единоличный исполнительный орган	Мальков Андрей Васильевич До 31.03.2017				
9	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Каленюк Егор Владимирович				
10	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Бердников Роман Николаевич				
11	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»				
12	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Иванов Максим Анатольевич				
13	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой	Ерошенко Константин Викторович				

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)	Задолженность на 31.12.2017, тыс.руб.
	принадлежит Обществу					
14	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Ливинский Павел Анатольевич				

Информация о бенефициарных владельцах:

	ИНН	ОГРН	Наименование/ФИО	Адрес регистрации	%владения от УК	Руководитель/участник/акционер/бенефициар
1.	7803002209	1027809170300	ПАО "Ленэнерго"	196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, дом 1	60,1%	Акционер АО «ПЭС» Исполняющий обязанности генерального директора Бердников Роман Николаевич С 12.01.2018 – Рюмин Андрей Валерьевич
2.	7826074344	1027810338984	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	196191, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7 лит. А	28,6%	Акционер АО «ПЭС» Исполняющий обязанности генерального директора ПАО «Ленэнерго»-управляющей организации АО «СПБЭС» Бердников Роман Николаевич С 12.01.2018 – Рюмин Андрей Валерьевич
3.	7728662669	1087760000019	ПАО "Россети"	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д.4	67,48%	Акционер ПАО «Ленэнерго»
4.	7832000076	1027809244561	Санкт-Петербург в лице КИО	191060, г. Санкт-Петербург, Смольный	28,8%	Акционер ПАО «Ленэнерго»
5.	7710723134	1087746829994	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	г. Москва, Никольский пер., 9	88,04%	Акционер ПАО "Россети"
6.	н/д	н/д	Генеральный директор Ливинский Павел Анатольевич			Руководитель ПАО "Россети"

Физические лица, являющиеся бенефициарными владельцами (бенефициарный владелец - физическое лицо, которое в конечном счете прямо или косвенно (через третьих лиц) владеет (имеет преобладающее участие более 25 процентов в капитале) Общества либо имеет возможность контролировать действия Общества):

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)
	Нет	Нет	Нет	Нет

Члены совета директоров (наблюдательного совета) или иного коллегиального органа управления, члены коллегиального исполнительного органа, а также лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа Общества:

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)
1	Член совета директоров	Поветкин Илья Валентинович	Нет	Нет
2	Член совета директоров	Магдеев Нияз Надырович	Нет	Нет
3	Член совета директоров	Иванов Максим Анатольевич	Нет	Нет
4	Член совета директоров	Пунов Виктор Валерьевич	Нет	Нет
5	Член совета директоров	Прокофьева Светлана Валерьевна	Нет	Нет
6	Член совета директоров	Колесникова Ольга Васильевна	Нет	Нет
7	Член совета директоров	Соболев Илья Александрович	Нет	Нет
8	Член совета директоров	Смольников Андрей Сергеевич	Нет	Нет
9	Член совета директоров	Филатов Станислав Николаевич	Нет	Нет
10	Единоличный исполнительный орган, Член совета директоров	Мальков Андрей Васильевич	Нет	Нет
11	Единоличный исполнительный орган	ПАО «Ленэнерго»	Нет	Нет

Юридические лица, в которых Общество имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал юридического лица:

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)
	нет	нет	нет	нет

Информация о деятельности после отчетной даты.

На основании протокола Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 31.03.2017 № 4 был заключен договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «ПЭС» - управляющей организации ПАО «Ленэнерго» от 31.03.2017 № 17-5331 и внесены изменения в штатное расписание. Обществом были проведены организационно - штатные мероприятия в сроки и порядке, предусмотренном действующим трудовым законодательством. Списочная численность сотрудников на 31.12.2017 – 5 человек.

С 12 января 2018 года на основании решения Совета директоров ПАО «Ленэнерго» (Протокол от 28.12.2017 №18) к обязанностям генерального директора ПАО «Ленэнерго» - управляющей организации АО «ПЭС» приступил Рюмин Андрей Валерьевич.

Единоличный исполнительный орган ПАО «Ленэнерго»
- управляющая организация АО «ПЭС»



К. А. Мартынов
Доверенность №119-17
от 21.12.2017



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АНТИКРИЗИСНЫХ ПРОБЛЕМ»

Свидетельство о членстве в СРО ААС от 24.08.2012 № 4717
ИНН 7826742263 Тел./факс (812)-347-59-81 www.szap.ru e-mail info@szap.ru

28.02.2018 № 03-06/1

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
Акционерного общества
«Петродворцовая электросеть»
ЗА 2017 ГОД**

**Санкт-Петербург
2018 год**



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АНТИКРИЗИСНЫХ ПРОБЛЕМ»**

Свидетельство о членстве в СРО ААС от 24.08.2012 № 4717
ИНН 7826742263 Тел./факс (812)-347-59-81 www.szuap.ru e-mail info@szuap.ru

**Членам Совета директоров АО «ПЭС»,
Генеральному директору ПАО «Ленэнерго» -
управляющей организации АО «ПЭС»**

Аудиторское заключение

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности АО «ПЭС» (ОГРН 1027808911976, Россия, 198510, Санкт-Петербург, г.Петергоф, ул.Володи Дубинина, д.9), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год в табличной форме и прочих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «ПЭС» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Важные обстоятельства

В разделах 3.4 и 3.7 прочих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «ПЭС» за 2017 год раскрыта информация об основных дебиторах и кредиторах АО «ПЭС». Основными дебиторами АО «ПЭС» являются ПАО «Ленэнерго» (35,7% задолженности) и АО «СПб ЭС» (36,5% задолженности). Основными кредиторами АО «ПЭС» являются ПАО «Ленэнерго» (61% задолженности) и АО «СПб ЭС» (24,5% задолженности). ПАО «Ленэнерго», АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» являются связанными сторонами (раздел 8 прочих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «ПЭС» за 2017 год). Проведение взаимных расчетов между ПАО «Ленэнерго», АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» привело бы к существенному уменьшению статей бухгалтерского баланса «Дебиторская задолженность» и «Кредиторская задолженность» по состоянию на 31.12.2017 и изменению валюты бухгалтерского баланса на 31.12.2017 более чем на 7%. Мы не выражаем модифицированное мнение в связи с этим вопросом.

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

А.В.Кочеткова

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью
«Северо-Западное Управление Антикризисных Проблем»,
ОГРН 1027810270256,
190000, Российская Федерация, Санкт-Петербург, улица Галерная, дом 20,
Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)
ОРНЗ 11206028924

"28" февраля 2018 года

В настоящем документе

прошито, пронумеровано и скреплено печатью
97 (левая сторона) л.

Генеральный директор ПАО "Ленэнерго" -
управляющей организации АО "ПЭС"

А.В. Рюмин

