



**ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ИСПОЛНЕНИЯ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И  
ПРОГРАММЫ РЕМОНТА  
ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ  
ЗА 2016 ГОД, ОЖИДАЕМОЕ ИСПОЛНЕНИЕ  
1-ОГО ПОЛУГОДИЯ 2017 ГОДА И ПЛАНЫ  
НА ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ**

Исполняющий обязанности  
генерального директора ПАО «Ленэнерго»  
Р.Н. Бердников

Сентябрь 2017



# Электросетевой комплекс ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга

## ПАО «Ленэнерго»

**ПАО «ЛЕНЭНЕРГО»** - крупнейшая распределительная сетевая компания (оператор сетей 0,4-110 кВ), обслуживающая территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Естественная монополия, тарифы на услуги которой устанавливаются регулирующими органами: Федеральной антимонопольной службой (ранее - ФСТ) и региональными регулирующими органами (РЭК).

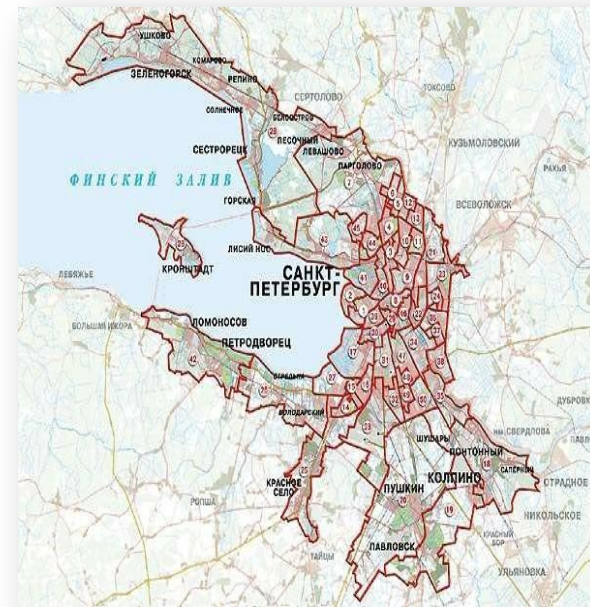
### Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям

**Территория обслуживания в Санкт-Петербурге:**  
85,3 тыс. км. кв.

## На территории Санкт-Петербурга \*

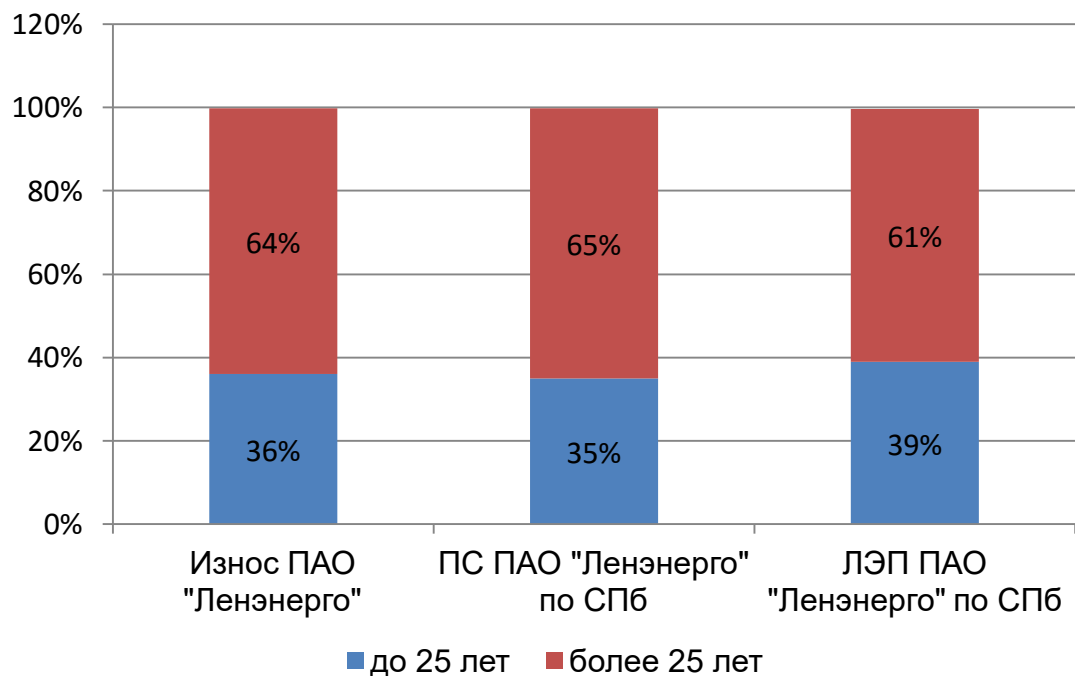
Установленная мощность	МВА	19 133
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	км.	4 160,7
Кабельные линии 0,4-110 кВ	км.	24 588
Подстанции 35-110 кВ	шт. (МВА)	118 (10 281)
Трансформаторные подстанции 6-10 кВ	шт. (МВА)	9 191 (8851,9)



- С учетом электросетевых объектов АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС»

# Техническое состояние и износ оборудования

## Доля оборудования ПС и ЛЭП, выработавших нормативный срок службы



**Степень износа основных фондов ПАО «Ленэнерго» на территории СПб – 64%**

## Основные характеристики





# Инвестиционная деятельность

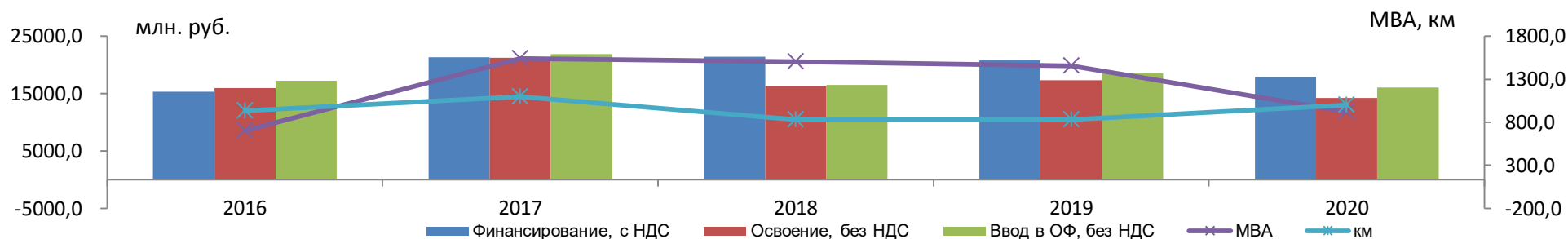
# Долгосрочная инвестиционная программа по Санкт-Петербургу

## Целевые направления инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС».

- Исполнение накопленных обязательств по договорам технологического присоединения;
- Раскрытие источников питания с целью создания дополнительной мощности для обеспечения технологического присоединения;
- Снижение уровня износа основных фондов
- Снижение доли оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации;
- Снижение количества аварий
- Снижение потерь в электрических сетях

Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» утверждена на период 2016-2020 приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042.

		2016	2017	2018	2019	2020	ИТОГО 2016-2020
Объем финансирования, млн. руб. с НДС		15 323	21 330	21 446	20 743	17 864	96 705
Объем капитальных вложений, млн. руб.		15 991	21 243	16 334	17 300	14 248	85 115
Ввод основных фондов, млн. руб. без НДС		17 226	21 911	16 537	18 482	16 005	90 162
Вводимая мощность	МВА	704	1 539	1 503	1 456	920	6 122
	км	931	1 099	827	830	1 002	4 690

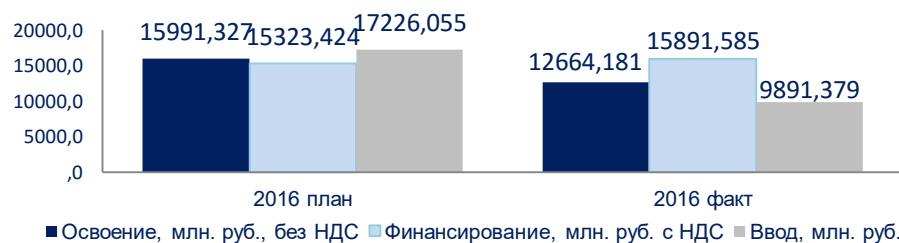


# Исполнение инвестиционной программы в 2016 году ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»

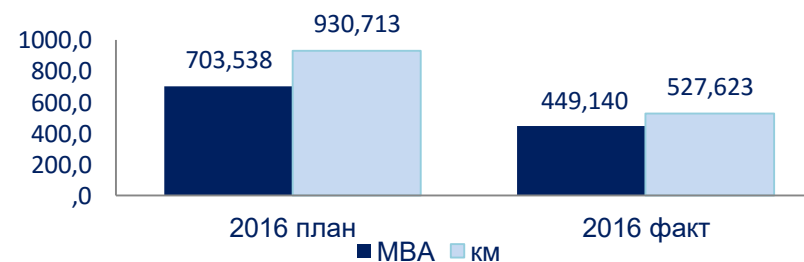
ПАО «Ленэнерго»

Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2016 год утверждена в составе долгосрочной ИПР на период 2016-2020 приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042 в объеме финансирования капитальных вложений 15,3 млрд. руб. с НДС.

Динамика объемов финансирования, освоения, вводов



Динамика ввода мощностей (МВА, км)



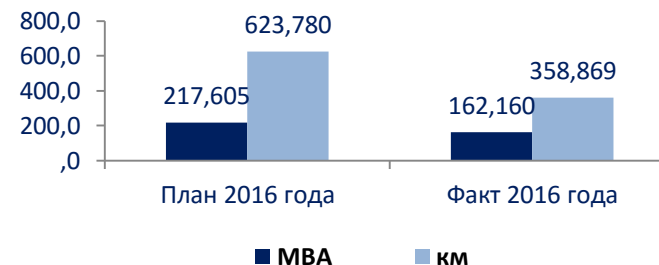
АО «СПб ЭС»

Инвестиционная программа АО «СПб ЭС» на 2016 год утверждена в составе долгосрочной ИПР на период 2016-2020 распоряжением от 03.06.2016 г. №57-р Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга

Динамика объемов финансирования, освоения, вводов



Динамика ввода мощностей (МВА, км)



# Источники финансирования инвестиционной программы в 2016 году ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»

## ПАО «Ленэнерго»

млн. руб. с НДС

	2016
Прибыль по передаче э/э	100
Амортизация	4 285
Возврат НДС	1 988
Дополнительная эмиссия	5 114
Имущество по договорам технологического присоединения	2 757
Имущество по компенсационным договорам	554
Заемные средства	0
Плата за ТП	1 092
<b>Всего</b>	<b>15 892</b>

Источники финансирования 2016  
(удельный вес в общем объеме, %)



## АО «СПб ЭС»

млн. руб. с НДС

	2016
Прибыль по передаче э/э	1 328
Амортизация	1 514
Возврат НДС	776
Имущество по договорам технологического присоединения	463
Заемные средства	0
Плата за ТП	481
<b>Всего</b>	<b>4 563</b>

Источники финансирования 2016  
(удельный вес в общем объеме, %)

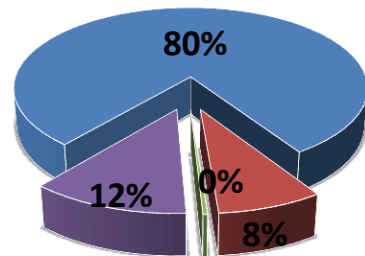


# Структура финансирования инвестиционной программы в 2016 году ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»

## Структура фактических затрат по исполнению ИПР ПАО «Ленэнерго»

млн. руб. с НДС

Основные направления	Факт 2016	Уд.вес в общем объеме ИПР
Инвестиционная программа всего, в том числе:	<b>15 892</b>	<b>100</b>
Технологическое присоединение	<b>12 780</b>	<b>80</b>
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	<b>1 223</b>	<b>8</b>
Новое строительство объектов электросетевого хозяйства	<b>0,6</b>	-
Прочие (в т.ч. информационные технологии, объекты безопасности, НИОКР, приобретение ОС, НМА)	<b>1 888</b>	<b>12</b>



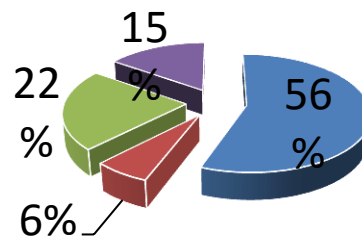
- Технологическое присоединение
- Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение
- Новое строительство объектов электросетевого хозяйства
- Прочие

В структуре инвестиционной программы за 2016 объем инвестиций на технологическое присоединение составляет 80% в связи со значительным объемом заявок на ТП, на модернизацию основных фондов направлено - 8%, развитие сетей – менее 1 %, на прочие мероприятия – 12%.

## Структура фактических затрат по исполнению ИПР АО «СПб ЭС»

млн. руб. с НДС

Основные направления	Факт 2016	Уд.вес в общем объеме ИПР
Инвестиционная программа всего, в том числе:	<b>4 563</b>	<b>100</b>
Технологическое присоединение	<b>2 548</b>	<b>56</b>
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	<b>295</b>	<b>6</b>
Приоритетные объекты 35-110 кВ	<b>1 026</b>	<b>22</b>
Прочие (в т.ч. информационные технологии, объекты безопасности, приобретение ОС, ММПС)	<b>694</b>	<b>15</b>



- Технологическое присоединение
- Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение
- Приоритетные объекты 35-110 кВ
- Прочие

В структуре инвестиционной программы за 2016 год объем инвестиций на технологическое присоединение составляет 56% в связи со значительным объемом заявок на ТП и передачей оборудования на баланс АО «СПб ЭС» в рамках технологического присоединения по имущественно-денежным договорам, на модернизацию основных фондов направлено 6%, на приоритетные объекты 35-110 кВ – 22%, на прочие мероприятия – 15%.



# Ключевые объекты инвестиционной программы в 2016 году ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»



- В рамках подготовки к чемпионату мира по футболу 2018 года ПАО «Ленэнерго» завершены работы по строительству двухцепной КЛ 110кВ от ПС 330 кВ Василеостровская до ПС 110 кВ №357 Крестовская. Общая протяженность линии 6,52 км и АО «СПб ЭС» завершены работы по строительству КЛ 110 кВ от ПС 330 кВ «Пулковская» до ПС 110 кВ «Авиагородок» (пункт 260 Программы);
- «Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-2"» - кабельная линия полностью проложена, в связи с закрытием в ноябре 2016г. навигационного периода по причине неблагоприятных погодных условий (отрицательные температуры, шквалистый ветер), работы по закрытию траншеи были приостановлены и возобновлены с открытием навигационного периода 2017 года;
- «Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ "КС-5"» - кабельная линия полностью проложена, полное завершение работ в 2017 году;
- С целью присоединения объектов КВЦ «Экспофорум» досрочно завершены работы по 1 этапу реконструкции ПС 110 кВ №711 и строительству заходов на ПС 110/35/10/6 кВ №711;
- По титулу «Строительство ПС 110 кВ №13 А» физические работы по первому пусковому комплексу титула, обеспечивающему возможность присоединения потребителей, завершены в декабре 2016. Все работы по титулу завершены в 2017 году;
- В декабре 2016 завершены работы по первому пусковому комплексу, обеспечивающему надёжное прохождение ОЗП, титула «Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №154»;
- Выполнены работы по распределительной сети 0,4-10 кВ для технологического присоединения и введены в состав основных фондов 117 шт. трансформаторных подстанций общей мощностью 178 МВА и ЛЭП протяженностью 198 км;
- Принято основных средств по имущественным договорам технологического присоединения в количестве 133 трансформаторной подстанции общей мощностью 181 МВА и ЛЭП протяженностью 260 км.

Распределительные сети 0,4-10 кВ



Центры питания



Санкт-Петербург	Договора ТП, шт.		Объекты строительства (ОС), шт.		Профинансировано за счёт средств ОФЗ, млн. руб.
	Всего по перечню Минэнерго	в т.ч. профинансировано за счет средств ОФЗ	Всего ОС	в т.ч. ОС профинансировано за счет средств ОФЗ	
Объекты распределительной сети 0,4-10 кВ	262	219	258	217	4 394
Центры питания 110 кВ	13	13	2	2	366
<b>ВСЕГО</b>	<b>275</b>	<b>232</b>	<b>260</b>	<b>219</b>	<b>4 760</b>

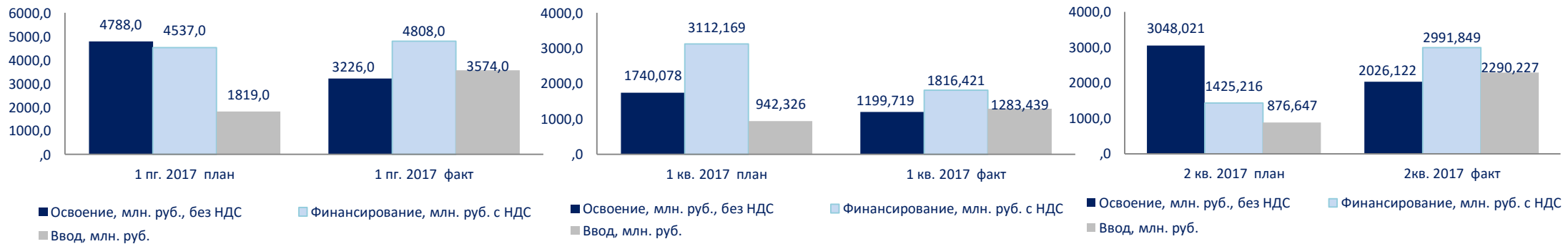
По Санкт-Петербургу:

- Реализован первый этап по титулу «Реконструкция ПС 110кВ № 210 «Ленсоветовская». Установлены две модульные мобильные подстанции суммарной мощностью 50 МВА для обеспечения дополнительной мощности в целях присоединения абонентов;
- Реализован первый этап по титулу «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10кВ на ПС 110/6кВ № 80» осуществлена замена трансформатора, что позволило увеличить мощность подстанции и обеспечить возможность присоединения новых абонентов;
- Введены в состав основных фондов по распределительной сети 0,4-10 кВ для технологического присоединения 104 шт. трансформаторных подстанций общей мощностью 164 МВА и ЛЭП протяженностью 176 км;

# Исполнение инвестиционной программы за 1 полугодие 2017 ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»

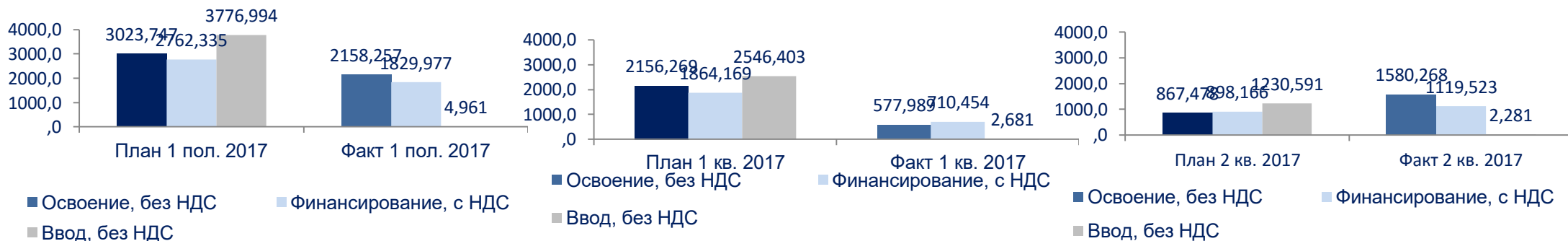
Инвестиционная программа на 2017 год утверждена в составе ИПР на 2016-2020 приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1042 в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 в объеме финансирования капитальных вложений по г. Санкт-Петербург 21,3 млрд. руб., в том числе на 1 полугодие 2017 – 4,5 млрд. руб.

## Динамика объемов финансирования, освоения, вводов



Инвестиционная программа АО «СПб ЭС» на 2017 год утверждена в составе долгосрочной ИПР на период 2016-2020 распоряжением от 03.06.2016 г. №57-р Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга

## Динамика объемов финансирования, освоения, вводов



# Динамика показателей инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго»

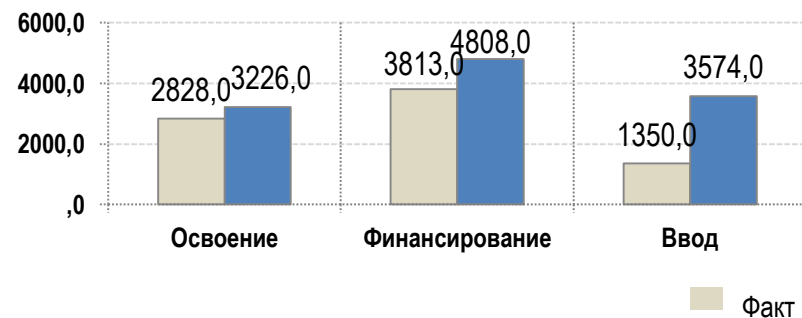
## 1 ПОЛУГОДИЕ 2017 В СРАВНЕНИИ С 1 ПОЛУГОДИЕМ 2016

Показатели	1 пг. 2016	1 пг. 2017	Темп роста, % факт 2017/ факт 2016
Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	2 828	3 226	114%
Финансирование, млн. руб. с НДС	3 813	4 808	126%
Ввод в ОФ, млн. руб. без НДС	1 350	3 574	265%
Ввод в ОФ, МВА	59	188	317%
Ввод в ОФ, км	106	197	186%

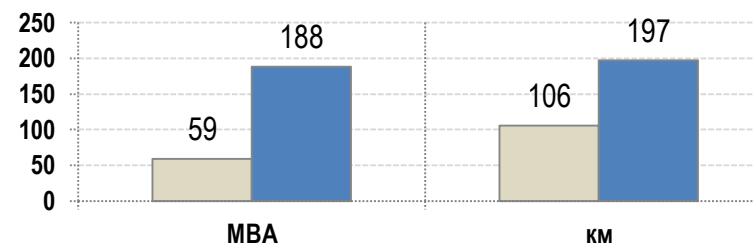
В сравнении с 1 полугодием 2016 года прирост капитальных вложений составил:

- по освоению 14%;
- по финансированию 26%;
- по вводу 165%;
- МВА 217 %;
- ЛЭП (км) 86%.

млн. руб.



МВА, км



В целях повышения эффективности реализации ИПР приняты следующие управленческие решения:

- созданы бригады для выполнения строительно-монтажных работ хозспособом;
- организована работа по координации и увязки работ по проектированию (силами дочерней компании АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»), а также выполнение строительно-монтажных работ и поставку оборудования (силами дочерней компании АО «Ленэнергоспецремонт»);
- проводится оптимизация технических решений по мероприятиям технологического присоединения абонентов путем исключения избыточности работ и пересмотра схемы подключения абонентов с учетом сетей АО «СПб ЭС» (сокращение сроков строительства на 40%);
- осуществление централизованных закупок для поставки основного оборудования трансформаторов и кабельно-проводниковой продукции, что позволяет сократить сроки поставки и уменьшить стоимость лотов;
- организация оснащения объектов строительства средствами видеонаблюдения.

# Источники финансирования инвестиционной программы в 1 полугодии 2017 ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»

## ПАО «Ленэнерго»

млн. руб. с НДС

	1 пг. 2017
Прибыль по передаче э/э	947
Амортизация	2 247
Возврат НДС	246
Дополнительная эмиссия	0
Имущество по договорам технологического присоединения	1 280
Имущество по компенсационным договорам	65
Заемные средства	0
Плата за ТП	23
<b>Всего</b>	<b>4 808</b>



## АО «СПб ЭС»

млн. руб. с НДС

	1 пг. 2017
Прибыль по передаче э/э	25
Амортизация	820
Возврат НДС	427
Имущество по договорам технологического присоединения	348
Заемные средства	0
Плата за ТП	210
<b>Всего</b>	<b>1 830</b>

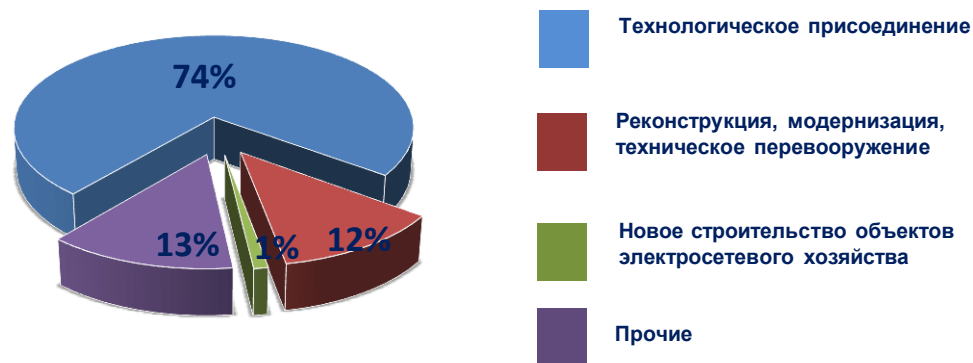


# Структура финансирования инвестиционной программы в 1 полугодии 2017 ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС»

## Структура фактических затрат по исполнению ИПР ПАО «Ленэнерго»

млн. руб. с НДС

Основные направления	Факт 1 полугодия 2017	Уд.вес в общем объеме ИПР
Инвестиционная программа всего, в том числе:	<b>4 808</b>	<b>100</b>
Технологическое присоединение	<b>3 568</b>	<b>74</b>
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	<b>576</b>	<b>12</b>
Новое строительство объектов электросетевого хозяйства	<b>42</b>	<b>1</b>
Прочие (в т.ч. информационные технологии, объекты безопасности, НИОКР, приобретение ОС, НМА)	<b>622</b>	<b>13</b>

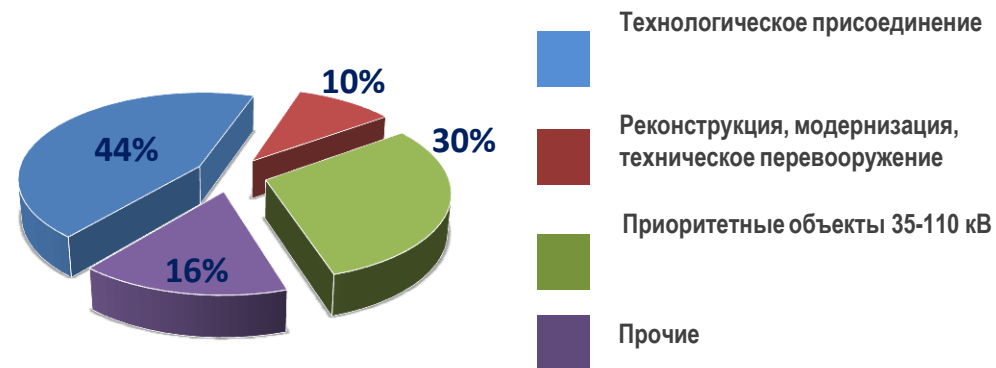


В структуре инвестиционной программы за 1 полугодие 2017 объем инвестиций на технологическое присоединение составляет 74% в связи со значительным объемом заявок на ТП, на модернизацию основных фондов направлено - 12%, развитие сетей – 1 %, на прочие мероприятия – 13%.

## Структура фактических затрат по исполнению ИПР АО «СПб ЭС»

млн. руб. с НДС

Основные направления	Факт 1 полугодия 2017	Уд.вес в общем объеме ИПР
Инвестиционная программа всего, в том числе:	<b>1845</b>	<b>100</b>
Технологическое присоединение	<b>807</b>	<b>44</b>
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	<b>183</b>	<b>10</b>
Приоритетные объекты 35-110 кВ	<b>557</b>	<b>30</b>
Прочие (в т.ч. информационные технологии, объекты безопасности, приобретение ОС, ММПС)	<b>299</b>	<b>16</b>



В структуре инвестиционной программы за 1 полугодие 2017 объем инвестиций на технологическое присоединение составляет 44% в связи со значительным объемом заявок на ТП, на модернизацию основных фондов направлено - 10%, приоритетные проекты – 30 %, на прочие мероприятия – 16%.

## Список присоединенных объектов к Кубку конфедерации и ЧМ 2018 (ФИФА) в 2017 году

- Тренировочная площадка к ЧМ 2018 (ФИФА) по адресу: г. Санкт-Петербург, проспект Metallистов, участок 1;
- Тренировочная площадка к ЧМ 2018 (ФИФА) на стадионе пос. Роцино, Ленинградская область, Выборгский район;
- Путепроводная развязка на пересечении Пулковского шоссе с Дунайским пр., обеспечивающая подъезд к аэропорту;
- Павильоны контроля доступа, двухуровневые стоянки, кассовые павильоны, КПП, КНС. Крестовский остров (АО «СПб ЭС»);
- Подсветка и освещение Яхтенного моста с выходом на Крестовский остров в створе Яхтенной улицы;
- Тренировочная площадка к ЧМ 2018 (ФИФА) СПбГБОУ «Центр физической культуры, спорта и здоровья «Царское село», Пушкинского района, г.Павловск (АО «ЦЭК»);
- Тренировочная площадка к ЧМ 2018 (ФИФА) СПбГБУ «Центр физической культуры, спорта и здоровья Петродворцового района, г. Ломоносов; (АО «СПб ЭС»);
- Тренировочная площадка к ЧМ 2018 (ФИФА) СПбГБОУ ДЮСШ Курортного района Санкт-Петербурга, г. Зеленогорск, ул. Обьездная, д. 7, литера А (АО «Курортэнерго»);
- Гостиница "Гранд Отель Европа" для размещения представителей ФИФА по адресу: Михайловская ул., д. 1/7 (АО «ЦЭК»).

## Социально-значимые объекты

- Жилой дом Комитета по строительству Новоколомяжский пр. уч. 1
- Поликлиника ЮЗПЧ кв.15 корп.22 Брестский бульвар д 3.
- Бассейн школы №639 наб. реки Оккервиль д.10.
- Гостиничный комплекс ФКП УЗКС РФ ул. Лебедева, д.37а, лит.Б.
- Жилые дома Невская Губа Финского залива, уч. 30, западнее В.О., кв. 27
- Школа № 306 Адмиралтейского района Верейская ул. д. 20 лит. А
- ДДУ на 190 мест АО "ЗСД«, Канонерский остров д 21
- ГОУ ДЮСШ №2 Василеостровского района, Наличная ул. д.44-А к.3



# Ключевые объекты инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго»

- Выполнены работы по распределительной сети 0,4-10 кВ для технологического присоединения и введены в состав основных фондов 55 шт. трансформаторных подстанций общей мощностью 79 МВА и ЛЭП протяженностью 83 км;
- Принято основных средств по имущественным договорам (в т.ч. по компенсационным) технологического присоединения в количестве 61 трансформаторной подстанции общей мощностью 99 МВА и ЛЭП протяженностью 100 км.
- Завершены работы по установке кабельных киосков и монтажу кабельных линий (8 км) от ТП-1469 (1152), 1368, 1044, 1420, 1369, 1222, что повысило надежность электроснабжения динамично развивающегося поселка Шушары Пушкинского района.
- Введена в основные фонды построенная в 2016 году КЛ 0,4-10 кВ протяженностью 6 км, с установкой двух КТПМ суммарной мощностью 10 МВА в Пушкинском РЭС для обеспечения надежного электроснабжения объектов КВЦ «Экспофорум». Для реализации данного инвестиционного проекта использовалась технология горизонтально направленного бурения, кабельные линии 0,4-10 кВ проложены под землей в полиэтиленовых трубах под парковкой КВЦ.

## ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ПРОЕКТОВ, ПЛАНИРУЕМЫХ К ВВОДУ В 2017 ГОДУ

3 квартал 2017 года:

- ПС 110 кВ №13 А - 126 МВА (915 млн. руб.);
- Строительство ЗРУ 10кВ на ПС 330кВ "Ржевская" (57 млн. руб.);
- Заходы 110 кВ на ПС 110 кВ №13 А - 5,8 км (638 млн. руб.);

4 квартал 2017:

- Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №154 - 126 МВА, 3,2 км (675 млн. руб.);
- ПС 110/35/6кВ №67. Замена ОД, КЗ 110кВ и силовых трансформаторов - 126 МВА (384 млн. руб.);
- Реконструкция ПС 110кВ № 210 «Ленсоветовская» - 50 МВА (943 млн. руб.);
- Строительство РУ-10кВ на ПС 110/10 кВ №347 - 7,2 км, (301 млн. руб.);
- Замена ОД и КЗ, масляных выключателей на ПС 110кВ 104 (423 млн. руб.);
- Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10кВ на ПС 110/6кВ № 80 (367 млн. руб.);
- Реконструкция КЛ 6-110кВ в части КЛ - 35 кВ «КС-2» - 13,6 км (580 млн. руб.);
- Строительство здания единого центра управления сетями. Корпус № 1 (423 млн. руб.);

Мероприятия по распределительной сети 0,4-10 кВ по СПб – 421 МВА, 665 км (7 622 млн. руб.).





# Ремонтная программа



## Целевые направления ремонтной программы в 2016 и 1 полугодии 2017 года

Повышение надежности электроснабжения

Поддержание в исправном работоспособном состоянии  
оборудования и передаточных устройств

Снижение количества технологических нарушений

Снижение средней продолжительности перерывов передачи  
электроэнергии



## Исполнение ремонтной программы ПАО «Ленэнерго» в 2016 году и 1 полугодии 2017 года

**В 2016 году по ремонтной программе ПАО «Ленэнерго» освоены средства в размере 606 млн. руб., что составляет 101% к плану. В плане 1 полугодия 2017 года заложены средства в сумме 236 млн. руб., освоено 307 млн. руб., что составило 130% от утвержденного плана полугодия.**

Адресная программа ремонтов	Ед. изм.	План 2016	Факт 2016	%	План 6 мес 2017	Факт 6 мес 2017	%
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-110 кВ	км.	132	134	102	31	34	110
Капитальный ремонт КЛ 0,4-110 кВ	шт.	4190	4224	101	1818	1906	105
Капитальный ремонт трансформаторов 35-110 кВ	шт.	14	17	121	3	12	400
Капитальный ремонт оборудования на ПС 35-110 кВ и ТП (РП, КТП)	шт.	1269	1218	96	645	642	100
<b>Ремонтная программа, всего</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>600</b>	<b>606</b>	<b>101</b>	<b>236</b>	<b>307</b>	<b>130</b>

**Сверх утвержденного плана 2016 года выполнены: ремонт трех силовых трансформаторов 35-110кВ, ремонт 34 кабельных линий 0,4-110 кВ, ремонт 2 км воздушных линий 0,4 – 110 кВ. Дополнительно, сверх утвержденного плана выполнены замены изоляторов (52%), опор (63%), провода (26%).**

**План ремонтов 2017 года выполняется с опережением утвержденного плана. Перед Обществом поставлена задача завершить основные ремонтные работы до 1 октября 2017 года. Сверх утвержденного плана выполнены ремонты 3 км воздушных линий 0,4 – 110 кВ, капитальные ремонты 9 силовых трансформаторов на ПС 35-110 кВ.**



## Исполнение ремонтной программы АО «СПбЭС» в 2016 году и 1 квартале 2017 года

В 2016 году по ремонтной программе ПАО «СПбЭС» освоены средства в размере 107,4 млн. руб., что составляет 100% к плану. В плане 1 квартале 2017 года заложены средства в сумме 2,4 млн. руб., освоено 2,4 млн. руб., что составило 100% от утвержденного плана квартала.

Адресная программа ремонтов	Ед. изм.	План 2016	Факт 2016	%
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км.	25	24	96
Капитальный ремонт КЛ 0,4-10 кВ	шт.	2	152	7600
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	0	3	
Капитальный ремонт ТП (РП,КТП)	шт.	52	70	135
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	147	147	100
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	45	41	91
<b>Ремонтная программа, всего</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>107,6</b>	<b>107,4</b>	<b>100</b>

Утвержденный план ремонтов 2016 года по основной номенклатуре выполнен. Сверх утвержденного плана выполнен ремонт 150 кабельных линий 0,4-10 кВ.

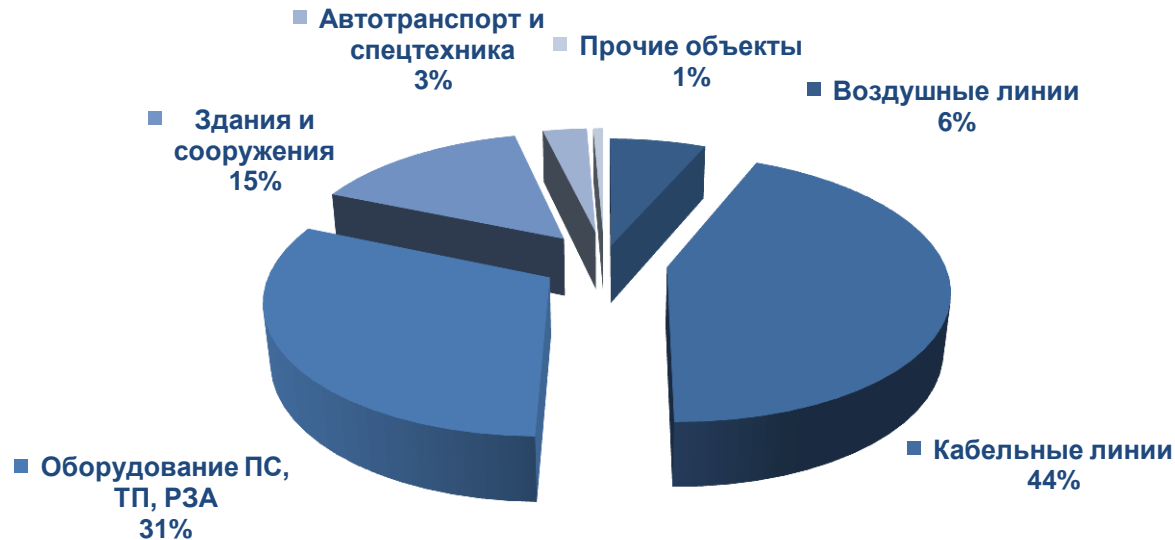
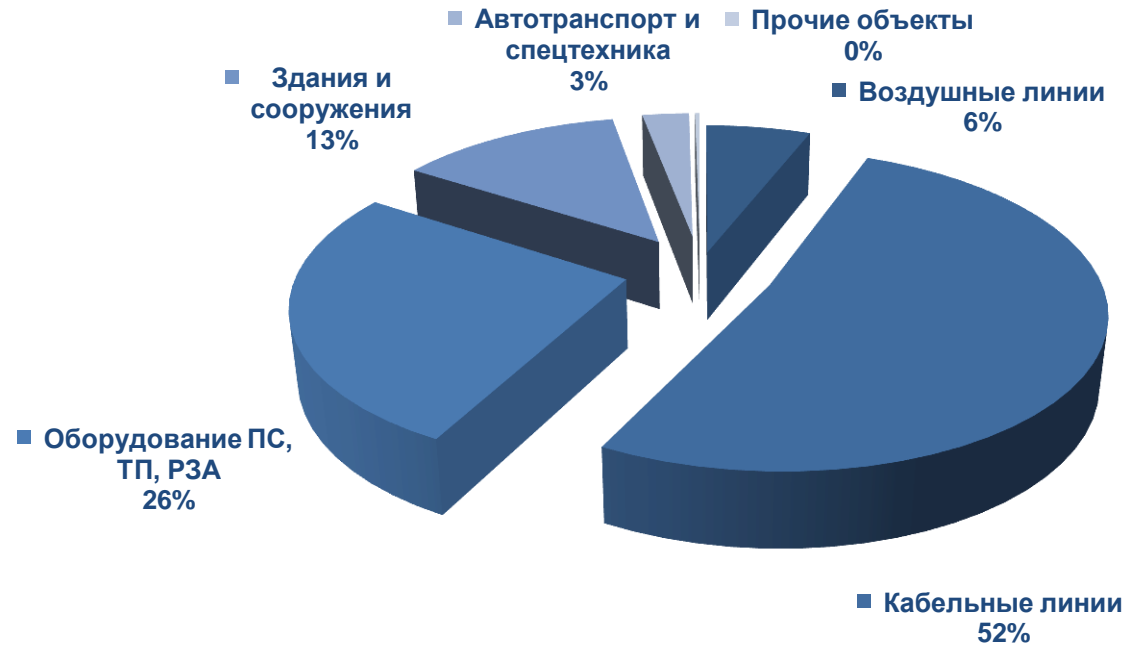
План 1 квартала 2017 года выполнен в полном объеме.

С 01.04.2017 оборудование АО «СПбЭС» передано в аренду ПАО «Ленэнерго».

# Структура затрат ремонтной программы ПАО «Ленэнерго» в 2016 году и 1 полугодии 2017 года

## Структура затрат. Удельный вес в общем объеме, %:

- 52% - Кабельные линии
- 26% - Оборудование ПС, ТП, РЗА
- 13% - здания и сооружения
- 6% - воздушные линии
- 3%- автотранспорт и спецтехника



## Структура затрат. Удельный вес в общем объеме, %:

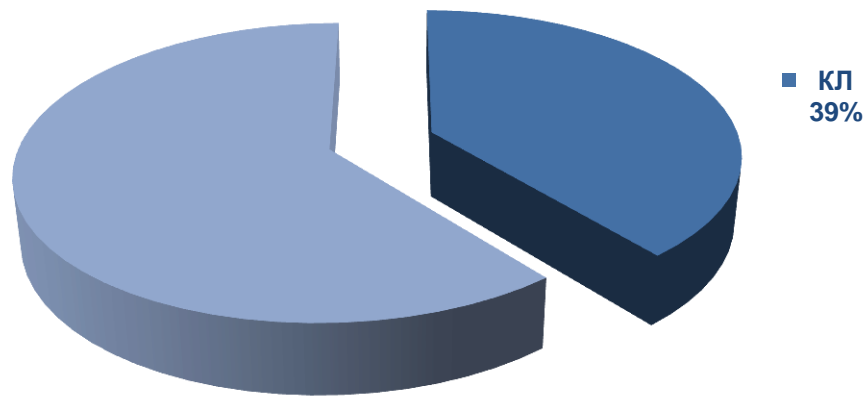
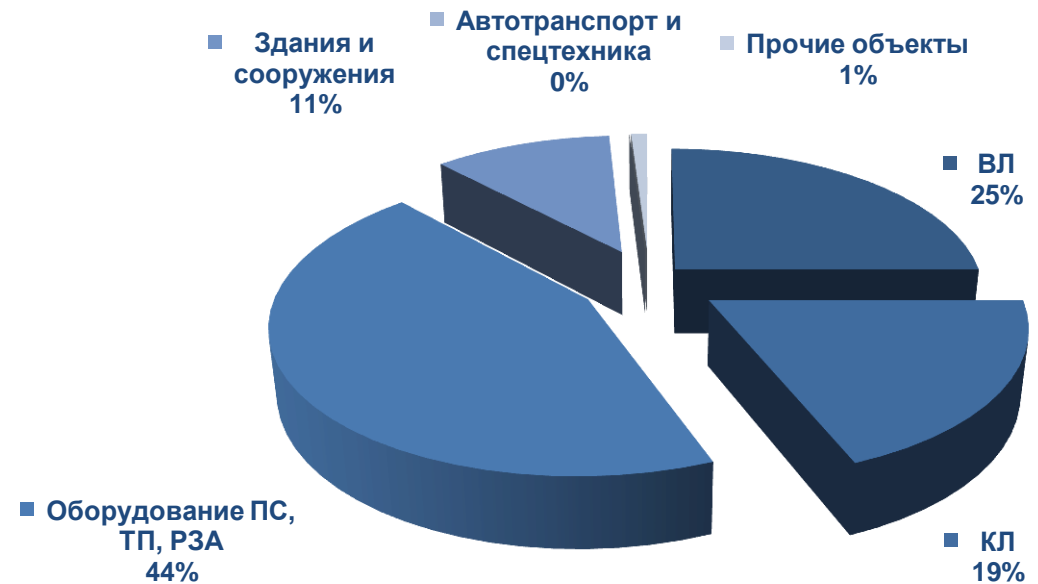
- 44% - Кабельные линии
- 31% - Оборудование ПС, ТП, РЗА
- 15% - здания и сооружения
- 6% - воздушные линии
- 3%- автотранспорт и спецтехника



# Структура затрат ремонтной программы АО «СПбЭС» в 2016 году и 1 полугодии 2017 года

## Структура затрат. Удельный вес в общем объеме, %:

- 19% - Кабельные линии
- 44% - Оборудование ПС, ТП, РЗА
- 11% - здания и сооружения
- 25% - воздушные линии
- 0%- автотранспорт и спецтехника



## Структура затрат. Удельный вес в общем объеме, %:

- 39% - Кабельные линии
- 61% - Оборудование ПС, ТП, РЗА

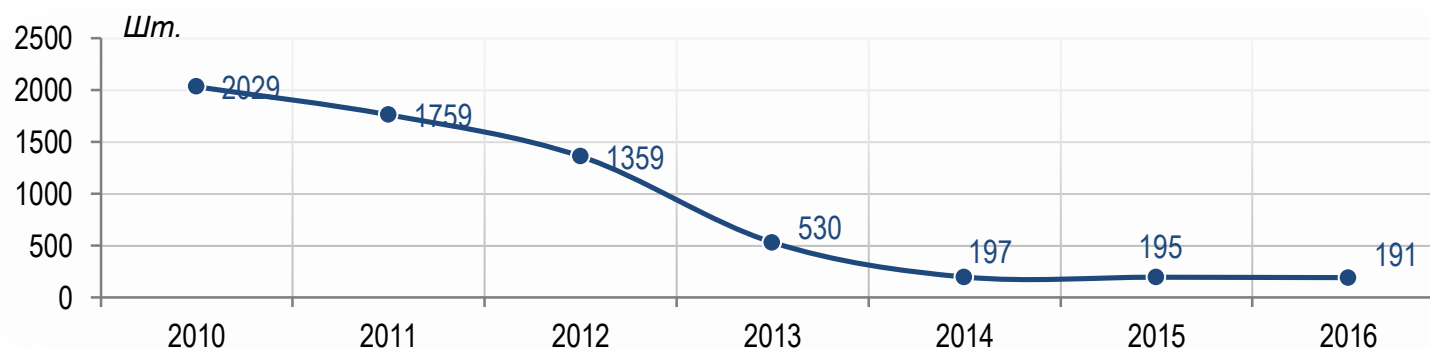
## Важнейшие мероприятия Ремонтной программы в 2016 году по целевым направлениям

### Снижение износа основных фондов, удельного веса оборудования, выработавшего нормативный срок службы

- Программа повышения надежности электроснабжения жилых домов и социально-значимых объектов, согласованная с районными Администрациями Санкт-Петербурга, выполнена на 100%.

### Снижение количества технологических нарушений, средней продолжительности перерывов передачи электроэнергии

- В целях повышения надежности электроснабжения потребителей Санкт-Петербурга с 2010 года в ПАО «Ленэнерго» реализуется программа по снижению КЛ находящихся на повреждении. С начала 2010 года по конец 2016 года количество КЛ находящихся на повреждении снизилось с 2029 шт. до 191 шт., что позволило в значительной степени снизить количество отключений, сократить время восстановления электроснабжения, повысив надежность работы сети и обеспечив в полном объеме резервирование рабочих источников питания ТП, РП.



## **В 2017 ГОДУ ПАО «ЛЕНЭНЕРГО» ОБЕСПЕЧИЛО БЕСПЕРЕБОЙНОЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВАЖНЕЙШИХ МЕРОПРИЯТИЙ МЕЖДУНАРОДНОГО УРОВНЯ, ПРОВОДИМЫХ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

### **ПЕТЕРБУРГСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ФОРУМ**

В 2017 году подготовка к ПМЭФ проведена под контролем заместителя Председателя Правительства РФ – Руководителя Аппарата Правительства РФ Приходько С.Э.

В рамках подготовки к ПМЭФ 2017 на Центральной площадке - КВЦ «Экспофорум» были созданы временные сети 0,4 кВ с резервированием от 3 ДГУ и 20 ИБП.

ПАО «Ленэнерго» успешно обеспечило надежное электроснабжение объектов проведения ПМЭФ – 2017: ФГУ «ГК «Дворец Конгрессов», ГУ «Государственный музей истории Санкт-Петербурга», Мариинский театр, аэропорт «Пулково», ж/д вокзалы, гостиницы, Ленинградский телерадиопередающий центр и другие.



### **КУБОК КОНФЕДЕРАЦИЙ ПО ФУТБОЛУ FIFA 2017**

В 2017 году в России впервые проводился Кубок Конфедераций по футболу FIFA 2017.

В рамках подготовки к КК FIFA 2017 ПАО «Ленэнерго» создан ситуационно-аналитический центр, произведено резервирование сетей стадиона «Зенит-Арена» с применением 8 ДГУ, организовано круглосуточное дежурство бригад на территории стадиона.



● В 2017 году ликвидировано отставание Общества по закрытию аварийных ордеров ГАТИ. За 6 мес. 2017 года открыто 963 аварийных ордера ГАТИ. Все ордера закрыты.

● Выполняются программа повышения надежности электроснабжения жилых домов и социально-значимых объектов, согласованная с районными Администрациями Санкт-Петербурга.  
Выполнение программы идет с опережением графика: за 1-ое полугодие выполнены работы по 15 адресам, (план 2017 года – 21 адрес).



# Сведения о технологических нарушениях (авариях) в 2016 году и 7 месяцев 2017 года

## Сведения о технологических нарушениях (авариях) в 2014 - 2016 годах



## Сведения о технологических нарушениях (авариях) за 7 месяцев 2016 и 2017 гг.



На 01.08.2017 выполненные технические мероприятия и ремонтная программа позволили существенно снизить недоотпуск электроэнергии и среднюю длительность перерыва электроснабжения.



**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**