

ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПРОГРАММЫ РЕМОНТА ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ ЗА 2017-2021 ГОДА И ИСПОЛНЕНИЕ 1-ОГО ПОЛУГОДИЯ 2022 ГОДА

СЕНТЯБРЬ 2022 | САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

ПАО «Россети Ленэнерго»

ПАО «Россети 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:

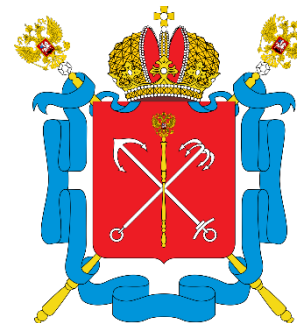
Санкт-Петербург и Ленинградская область

**Территория
обслуживания**
85,3 тыс. км. кв.

На территории Санкт-Петербурга*

Наименование	Ед.изм.	01.07.2021	01.07.2022	Δ, %
Установленная мощность	МВА	23 627	24 128	2,12
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	тыс. км.	3,99	3,99	0,0
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	28,82	29,31	1,7
Подстанции 35-110 кВ	шт. (МВА)	129 (11 836)	130 (11 933)	0,78
Трансформаторные подстанции 6-10 кВ	шт. (МВА)	10 930 (11 791)	11 120 (12 195)	1,74

**Объем оборудования указан с учетом оборудования, находящегося в аренде и по договорам на техническое обслуживание*



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

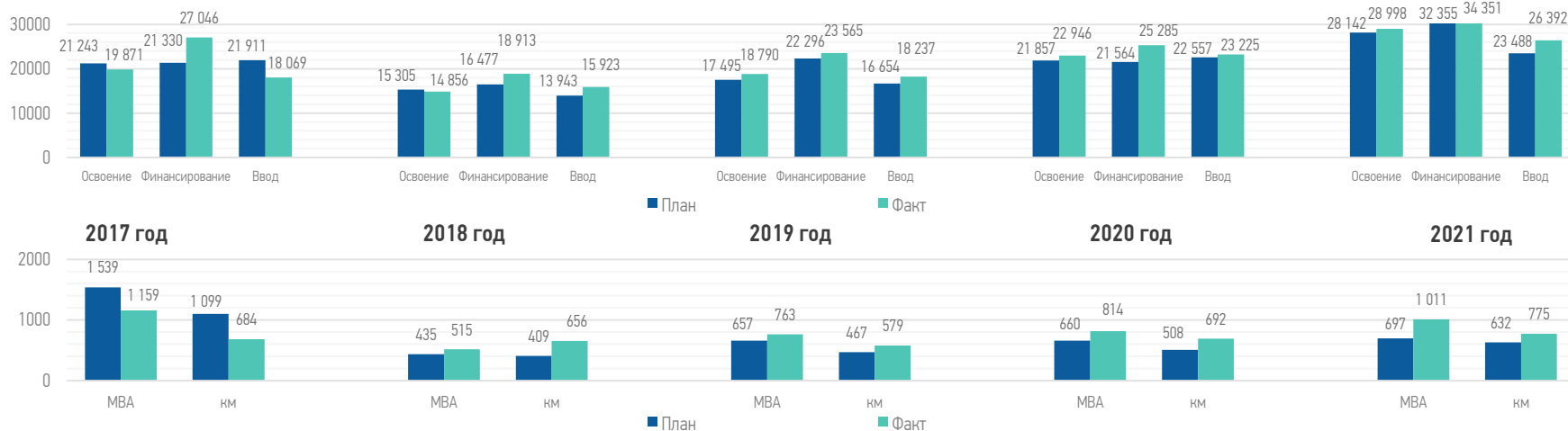
-  **Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения**
-  **Раскрытие источников питания с целью создания дополнительной мощности для обеспечения технологического присоединения**
-  **Снижение доли оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации**
-  **Снижение количества аварий**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

ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2017–2021 годы



Плановые параметры указаны в соответствии с утвержденной Минэнерго ИПР на отчетную дату

Показатели	2017 год			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
Освоение, млн руб. без НДС	21 243	19 871	94%	15 305	14 856	97%	17 495	18 790	107%	21 857	22 946	105%	28 142	28 998	103%
Финансирование, млн руб. с НДС	21 330	27 046	127%	16 477	18 913	115%	22 296	23 565	106%	21 564	25 285	117%	32 355	34 351	106%
Ввод в ОФ, млн руб. без НДС	21 911	18 069	82%	13 943	15 923	114%	16 654	18 237	110%	22 557	23 225	103%	23 488	26 392	112%
Ввод в ОФ, МВА	1 539	1 159	75%	435	515	118%	657	763	116%	660	814	123%	697	1 011	145%
Ввод в ОФ, км	1 099	684	62%	409	656	160%	467	579	124%	508	692	136%	632	775	123%

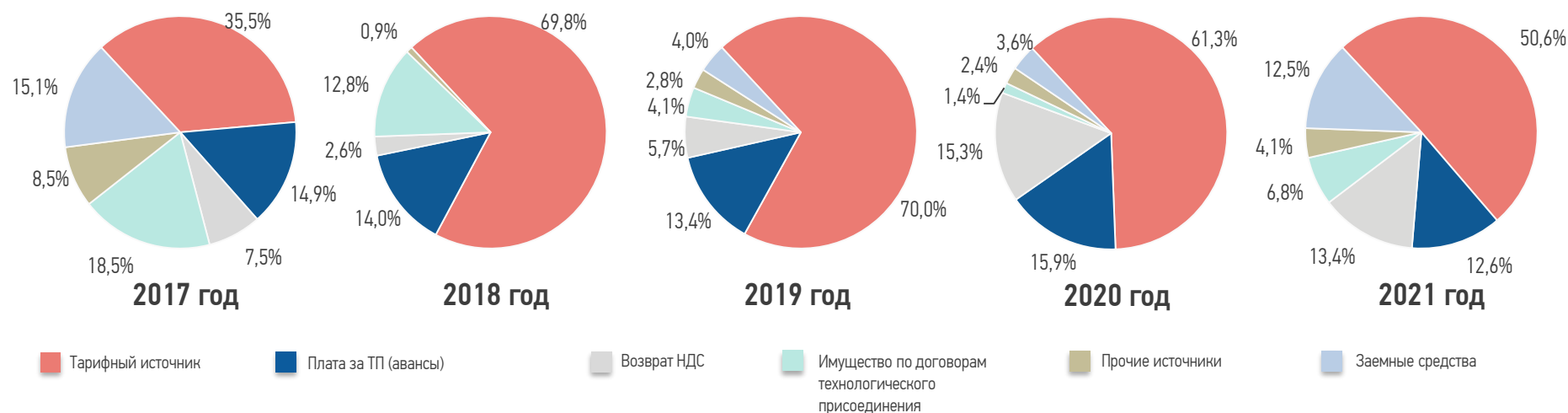


ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССТЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2017–2021 годы

млн руб. с НДС

Показатели	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Финансирование ИПР всего, в том числе:	27 046	18 913	23 565	25 285	34 351
Тарифный источник	9 610	13 195	16 495	15 509	17 397
Плата за ТП (авансы)	4 019	2 639	3 161	4 026	4 333
Возврат НДС	2 020	499	1 344	3 879	4 592
Имущество по договорам технологического присоединения	5 000	2 417	966	364	2 331
Прочие источники	2 309	163	655	596	1 409
Заемные средства	4 088	-	944	911	4 289

Источники финансирования (удельный вес в общем объеме, %)

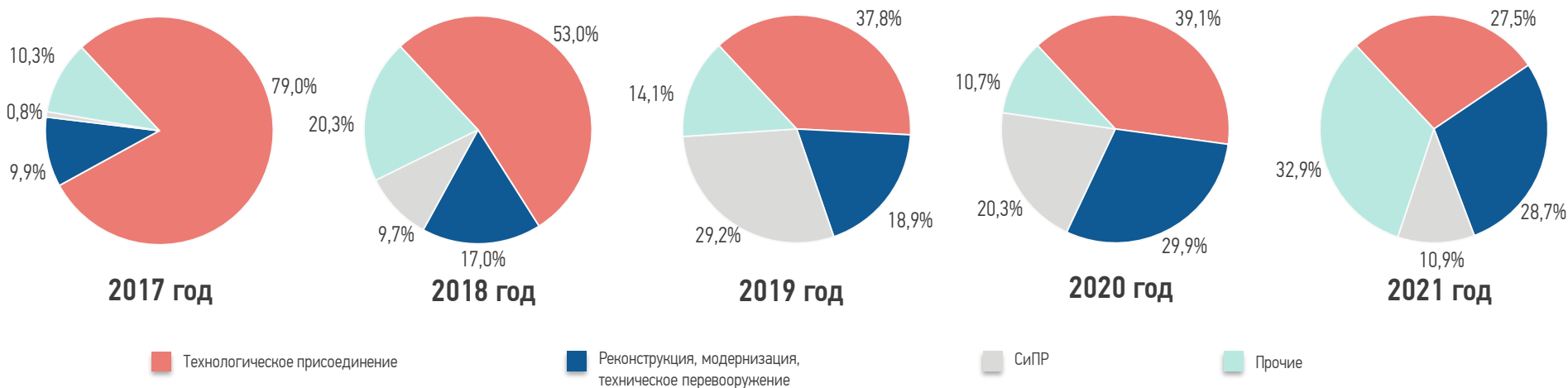


СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2017–2021 годы

млн руб. с НДС

Показатели	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Финансирование ИПР всего, в том числе:	27 046	18 913	23 565	25 285	34 351
Технологическое присоединение	21 357	10 015	8 900	9 885	9 446
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 677	3 209	4 451	7 551	9 853
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	206	1 841	6 887	5 125	3 747
Прочие инвестиционные проекты (в т.ч. обеспечение объектов антитеррористической и противопожарной защитой, телемеханизация объектов, строительство ВОЛС, НИОКР, НМА)	2 806	3 848	3 327	2 724	11 305

Структура фактических затрат инвестиционной программы



КЛЮЧЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 2021 год

Адмиралтейский район

Осуществлена модернизация ПС 110 кВ №88

Выполнены работы по реконструкции ПС №18 «Красный треугольник» с переводом на 110кВ

Петродворцовый район

Завершена модернизация ПС 110 кВ №196 с заменой силовых трансформаторов 2х40 МВА

Красносельский район

Осуществлена реконструкция ПС 110 кВ №156 с увеличением мощности до 126 МВА

Петроградский район

Завершены работы в рамках комплексной программы развития сетей 35-110кВ Петроградского района Санкт-Петербурга. В 2021 году построены 3 КТПМ 35кВ в районе РП 1892, РП 1961 и РП 1780 с трансформаторами 2х12,5 МВА каждая, проложены КЛ 35кВ протяженностью 17,1км

Красногвардейский район

Завершено строительство корпуса №1 Единого центра управления сетями

Московский район

Завершена реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Ленинградская – ПС № 28 протяженностью 7,63 км

Колпинский район

Выполнены работы по реконструкции и расширению ПС 110 кВ «Красный Октябрь»

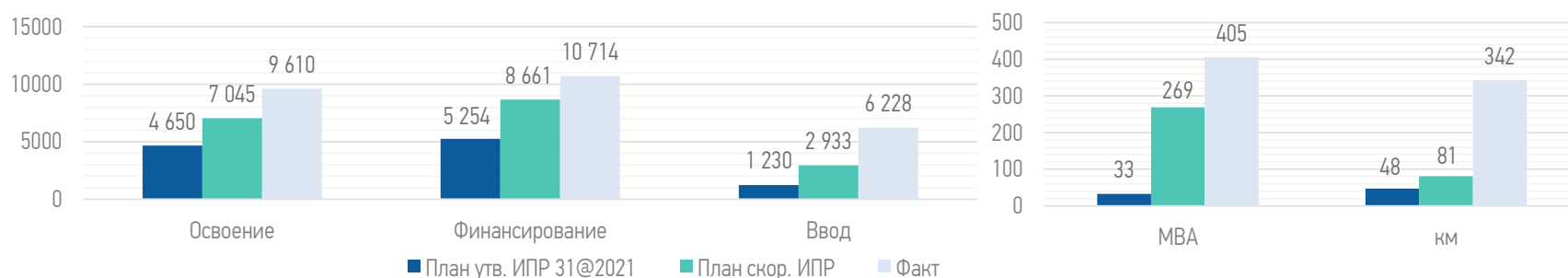


ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2022 года



Плановые параметры ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2022 год утверждены приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 31@ в объеме финансирования капитальных вложений 27,6 млрд. руб. с НДС, в том числе на 1 полугодие 2022 года – 5,3 млрд. руб.

Показатели	План 2022 года утв. ИПР 31@2021	План 2022 года скор. ИПР	1 полугодие 2022 года				
			План утв. ИПР 31@2021	План скор. ИПР	Факт	% утв. ИПР 31@2021	% скор. ИПР
Освоение, млн руб. без НДС	25 985	20 563	4 650	7 045	9 610	>100%	136%
Финансирование, млн руб. с НДС	27 605	26 462	5 254	8 661	10 714	>100%	124%
Ввод в ОФ, млн руб. без НДС	26 263	20 687	1 230	2 933	6 228	>100%	>100%
Ввод в ОФ, МВА	1 158	955	33	269	405	>100%	150%
Ввод в ОФ, км	562	486	48	81	342	>100%	>100%



Перевыполнение плановых показателей обусловлено:

- Исполнением мероприятий по ТП в соответствии с заключенными договорами ТП в отчетном и предыдущем периодах;
- Передачей заявителями на баланс Общества имущества по договорам технологического присоединения;
- Реализацией мероприятий в рамках договоров компенсации нарушенного права собственности ПАО «Россети Ленэнерго»;
- Погашением кредиторской задолженности за выполненные в 2021 году работы, корректировкой графика оплаты по результатам заключения договора, а также досрочным выполнением работ подрядными организациями.

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2022 года

млн руб. с НДС

Показатели	1 полугодие 2022 года
Финансирование ИПР всего, в том числе:	10 714
Тарифный источник	6 513
Плата за ТП (авансы)	1 410
Возврат НДС	1 484
Имущество по договорам технологического присоединения	641
Прочие источники	633
Заемные средства	34

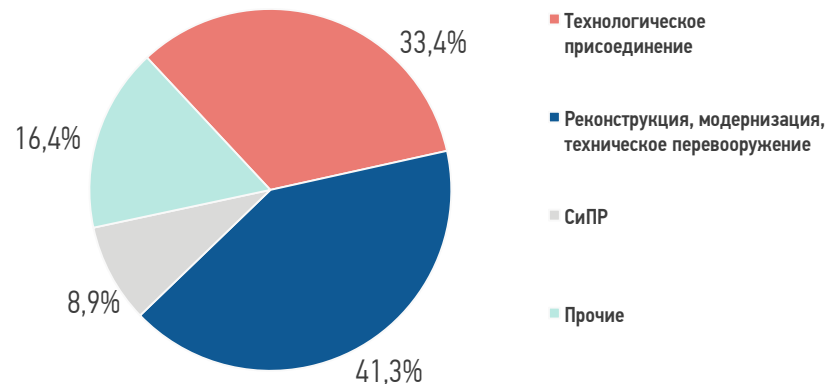
Источники финансирования (удельный вес в общем объеме, %)



СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2022 года

Основные направления	млн руб. с НДС	
	Факт 1 полугодие 2022 года	Уд.вес в общем объеме ИПР
Инвестиционная программа всего, в том числе:	10 714	100,0
Технологическое присоединение	3 587	33,4
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	4 420	41,3
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	949	8,9
Прочие инвестиционные проекты (в т.ч. обеспечение объектов антитеррористической и противопожарной защитой, телемеханизация объектов, строительство ВОЛС, НИОКР, НМА)	1 758	16,4

Структура фактических затрат
инвестиционной программы



В структуре инвестиционной программы за 1 полугодие 2022 года объем инвестиций на технологическое присоединение составляет 33,4% в связи со значительным объемом заявок на ТП, на модернизацию основных фондов направлено – 41,3%, на прочие мероприятия – 16,4%, на программы перспективного развития – 8,9%.

КЛЮЧЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 1 полугодие 2022 года

Выполнение мероприятий по повышению надёжности электроснабжения на территории Санкт-Петербурга:

- Выполнены работы по реконструкции ПС 110 кВ №542 с заменой силовых трансформаторов мощностью 2х63 на 2х80 МВА;
- Завершено строительство КТПМ 35 кВ «Петровская» с установкой силовых трансформаторов мощностью 2х12,5 МВА;
- Завершена реконструкция ПС 110 кВ №67 с заменой РУ 6, 35 кВ;
- Осуществлена модернизация ПС 110 кВ №27 с заменой РУ 6 кВ.

Выполнены мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга объектов социальной инфраструктуры, дошкольных общеобразовательных учреждений, школ, а также объектов здравоохранения.



Оборудование	Доля оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации на 01.01.2022, %
ЛЭП 0,4-110кВ	50,1
Оборудование ПС 35-110кВ и ТП 0,4-6/10 кВ	56,9
Средний износ по ПАО «Россети Ленэнерго» (г.Санкт-Петербург)	53,5

Принципы формирования мероприятий по реконструкции и подходы к продлению сроков службы оборудования

В программу модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» входят объекты с индексом технического состояния менее 70.

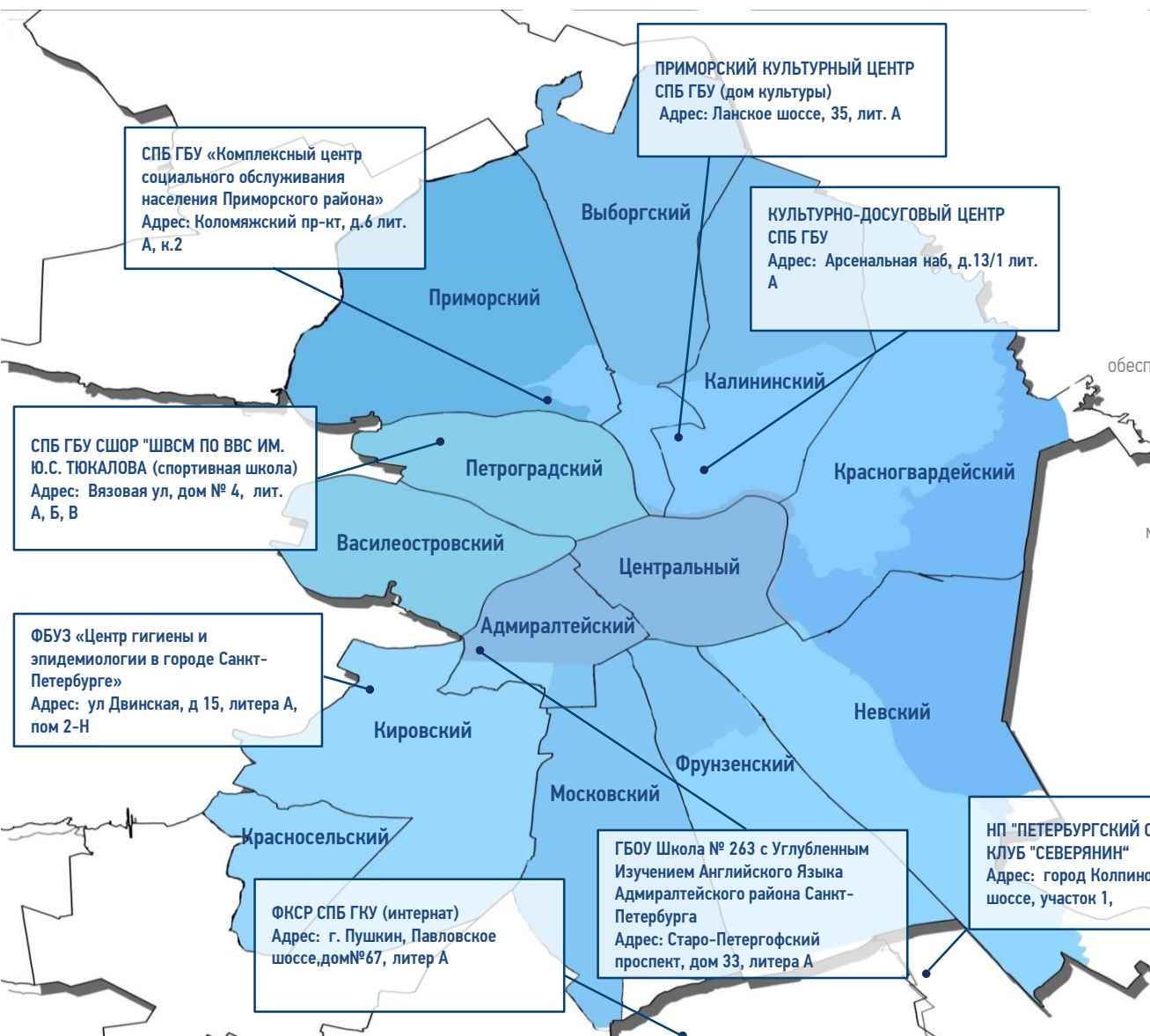
Физический износ представляет собой величину, обратную индексу технического состояния и определяется по формуле: **Износ** = $1 - \text{ИТС}$, где ИТС – индекс технического состояния.

ИТС рассчитывается в соответствии с Методикой, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 17.03.2020 № 192 «О внесении изменений в методику оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденную приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676».

ИСПОЛНЕНИЕ СОЦИАЛЬНО-ЗНАЧИМЫХ ОБЪЕКТОВ

1 полугодие 2022 года

**АТП
выдано
175 шт.**



РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА

ЦЕЛЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2021 ГОДУ И 1 ПОЛУГОДИИ 2022 ГОДА

Поддержание работоспособности и восстановление ресурса основных фондов Общества

Снижение количества технологических нарушений

Снижение средней продолжительности перерывов передачи электроэнергии

Важнейшие мероприятия ремонтной программы в 2022 году по целевым направлениям

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

- В 2022г. будет выполнена в полном объеме Адресная программа восстановления вторых кабельных вводов 0,4 кВ в жилые дома и социально-значимые объекты, согласованные с Администрациями районов.

Снижение количества технологических нарушений, средней продолжительности перерывов передачи электроэнергии

- В 2022 году проводится работа по снижению КЛ, находящихся на повреждении. С начала 2012 года до 30.08.2022 года количество КЛ находящихся на повреждении снизилось с 1359 шт. до 340 шт., что позволит довести их количество до эксплуатационного минимума, значительно повысить надежность работы сети и обеспечить в полном объеме резервирование рабочих источников питания ТП, РП.

ИСПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2021 ГОДУ

В 2021 году по ремонтной программе освоены средства в размере 1 065,1 млн. руб. по собственному имуществу, что составляет 104% к плану.

Номенклатура	Ед. изм.	Факт 2019	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	%	План 2022
Капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ	км.	33,63	88,21	36,83	37,18	101%	43,86
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км.	14,25	86,34	110,09	110,09	100%	115,84
Капитальный ремонт КЛ 0,4-10 кВ	шт.	4 327	4 449	4 631	4 930	107%	4 427
Капитальный ремонт трансформаторов 35-110 кВ	шт.	13	16	19	19	100%	17
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	763	390	560	581	104%	577
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	791	940	953	953	100%	974
Ремонт трансформаторов 1-2 габарита	шт.	28	22	57	58	102%	
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	7 255	9 017	7 994	9 916	124%	9 287
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	36	270	164	229	140%	198
Замена грозотроса на ВЛ 35-110 кВ	км.	10,48	8,14	5,50	7,73	141%	10,59
Ремонтная программа по собственному имуществу, всего	млн. руб.	735,3	946,3	1 022,1	1 065,1	104%	972,8

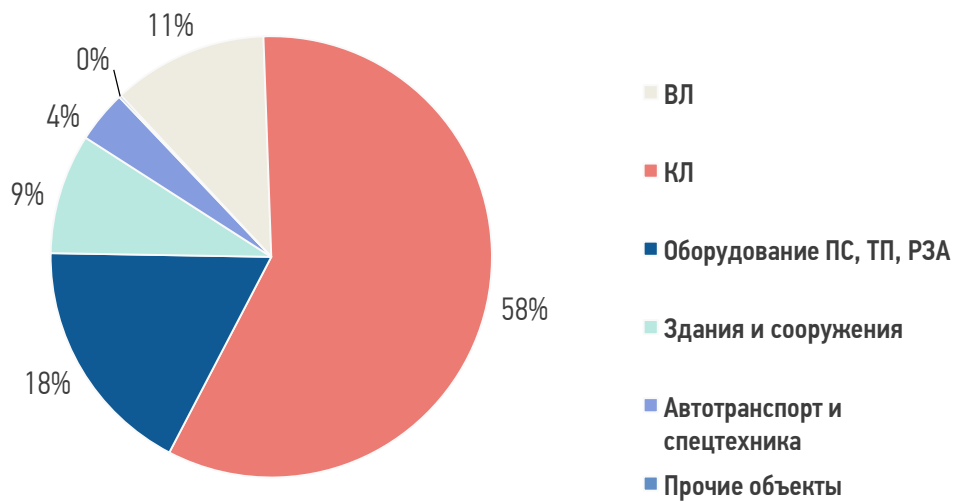
Все мероприятия ремонтной программы выполнены в полном объеме в соответствии с графиками

За 1-ое полугодие 2022 года ремонтная программа по собственной деятельности выполнена в объеме 499,2 млн. руб., что составляет 51% к плану 2022 года.

Номенклатура	Ед. изм.	План 6 мес. 2022	Факт 6 мес. 2022	%
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-110 кВ	км.	86,21	88,34	102%
Капитальный ремонт КЛ 0,4-110 кВ	км.	25,92	26,02	100%
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	405	408	101%
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	536	552	103%
Капитальный ремонт выключателей 6-10 кВ (в ТП, РП, КТП)	шт.	33	33	100%
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	5334	6962	131%
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	98	100	102%
Ремонтная программа, всего (собственное имущество)	млн. руб.	495,7	499,2	101%

Выполнение ремонтной программы ведется в соответствии с утвержденным планом. Основные мероприятия ремонтной программы выполнены на 100 % и более.

Структура затрат. Удельный вес в общем объеме, %



Структура затрат:

58% - Кабельные линии

18% - Оборудование ПС, ТП, РЗА

11% - воздушные линии

9% - здания и сооружения

4%- автотранспорт и спецтехника

0%-прочие объекты

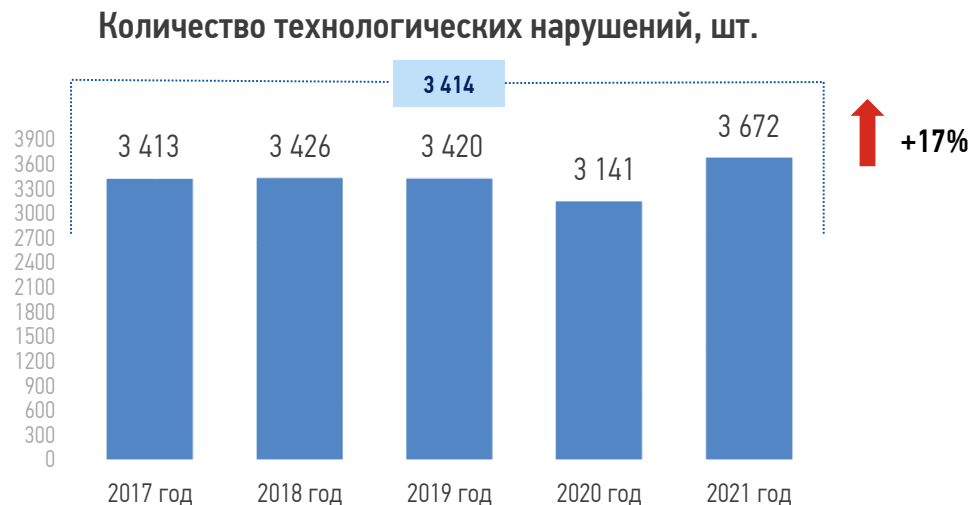
В 1-ом полугодии 2022 года отремонтировано 4 шт. силовых трансформаторов 110 кВ.

В 1-ом полугодии 2022 года выполнено ремонтов КЛ 0,4 кВ – 659 шт.; 6-10 кВ – 1 380 шт.

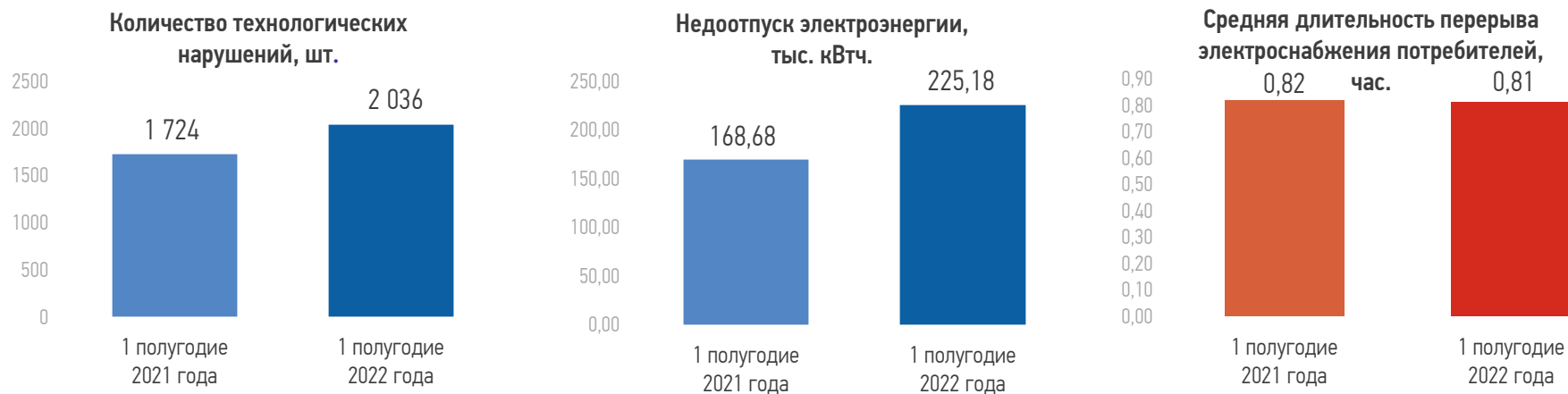
За 8 месяцев 2022 года открыто 2 129 аварийных ордера ГАТИ. Закрыто 1 740 ордера.

Выполняются мероприятия по восстановлению вторых кабельных вводов 0,4 кВ в жилые дома и социально-значимые объекты, согласованные с Администрациями районов.
За 1-ое полугодие выполнены работы по 10 адресам, план 2022 года – 14 адресов.

Сведения о технологических нарушениях (авариях) в 2017 – 2021 г.



Сведения о технологических нарушениях (авариях) за 1 полугодие 2021 и 2022 гг.



Соглашения и договоры со сторонними организациями

Заключено 36 рамочных договоров и соглашений о взаимодействии при ликвидации последствий аварийных ситуаций с подрядными организациями, органами МЧС России, Росгидромета, другими МРСК и ТСО, в том числе 7 соглашений с ДЗО ПАО «Россети» («МРСК Северо-Запада», «МРСК Юга», «Кубаньэнерго», филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада, ПАО «МОЭСК», ПАО «МРСК Центра»).

Имеется 2 соглашения с территориальными органами МЧС России (ГУ МЧС по Санкт-Петербургу и ГУ МЧС по Ленинградской области) по взаимодействию и информационному обмену об угрозах возникновения ЧС и вопросам, связанным с их ликвидацией.

Заключен рамочный договор на проведение вертолетных облетов трасс ВЛ и облетов БПЛА в случае аварийных отключений на линиях электропередачи для сокращения времени ликвидации аварий при массовых нарушениях электроснабжения.

В ПАО «Россети Ленэнерго» на 01.09.2022 г. – в наличии 1 823 ед. авто- и спецтехники



В том числе:

- 46 электролабораторий;
- 30 автокранов грузоподъемностью 15-25 т.;
- 97 автогидроподъемников 14-35 м;
- 59 бурильно-крановых машин;
- 120 снегоболотоходов и снегоходов.

До конца 2022 г. ожидается поставка спец.техники в количестве 79 ед., в т.ч.:

- 16 ед. автомобилей марки ГАЗ типового модельного ряда;
- 2 ед. бригадных автомобиля повышенной проходимости;
- 1 ед. вездеходной техники;
- 4 ед. тракторной техники.

В 2023 г. планируется приобрести 89 ед. авто- и спецтехники, в т.ч.:

- 13 автогидроподъемников;
- 1 бурильно-крановая машина;
- 12 бригадных автомобилей;
- 56 оперативно-выездных автомобилей;
- 4 грузовых бортовых автомобиля;
- 3 автобуса

ГОТОВНОСТЬ АВАРИЙНЫХ БРИГАД, НАЛИЧИЕ РИСЭ, ДОСТАТОЧНОСТЬ ГСМ, СРЕДСТВ СВЯЗИ, ИНСТРУМЕНТА, ПРИСПОСОБЛЕНИЙ

РИСЭ ПАО «Россети Ленэнерго» проверены, обеспечены ГСМ, проведены ТО и пробные пуски. Определены места установки и подключения ДГУ, отработаны способы оптимальной доставки с учетом времени в пути и мест размещения

ИТОГО за ПАО «Россети Ленэнерго»	Свыше 30 кВт	34 ед.	15 522 кВт	137 ед.
	До 30 кВт	103 ед.	465 кВт	15 987 кВт



Сформировано 226 аварийных бригад общей численностью 873 чел, 264 ед. техники, из них 8 мобильных бригад. Все бригады укомплектованы персоналом, оснащены транспортом, средствами связи, необходимым инструментом, обеспечены ГСМ, средствами защиты и спец. одеждой.

Аварийный запас укомплектован на 100% от нормативных значений. Расстояние от складов АЗ обеспечивает круглосуточную поставку ТМЦ к месту аварии в течение не более 2 часов.



→ Сформирован в соответствии с ведомственными и собственными нормативными документами.

→ АР укомплектован на текущий период на 100%, от нормативных значений в том числе:

- силовыми трансформаторами;
- коммутационной аппаратурой;
- проводом, арматурой ЛЭП и прочими материалами.

→ Хранение АР организовано на центральном складе ПАО «Россети Ленэнерго», г. Колпино и специализированных складах филиалов. Расстояние от складов обеспечивает круглосуточную поставку ТМЦ к месту аварии в течение не более 4 часов.

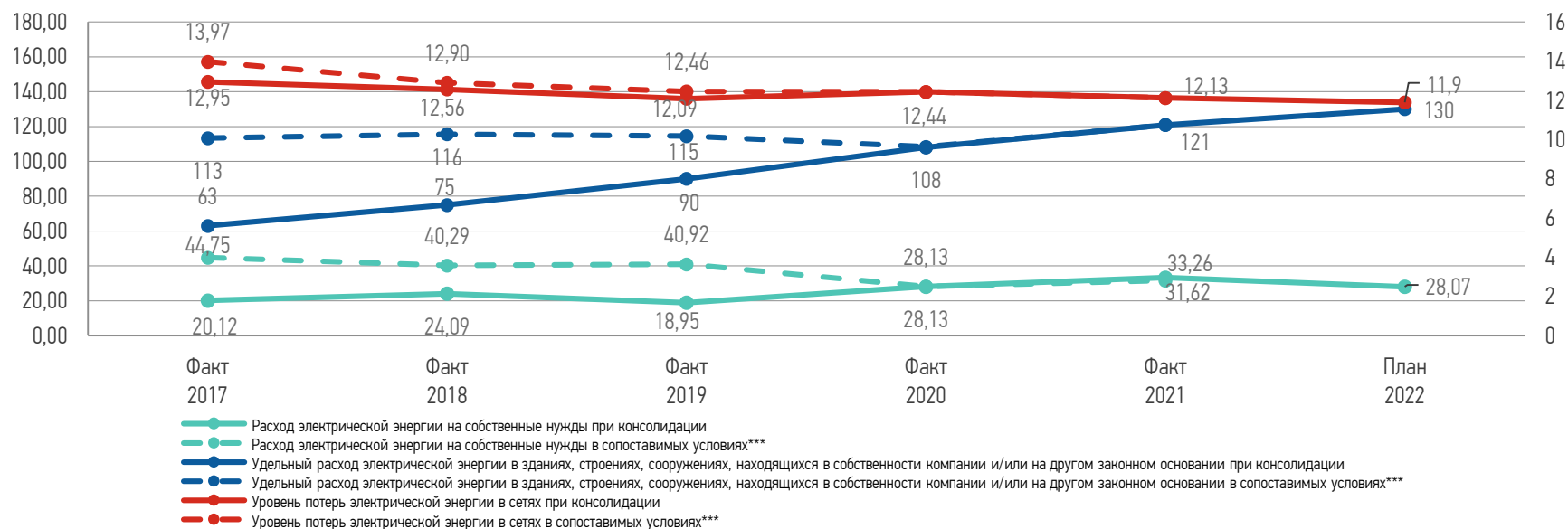
→ Проведены регламентные работы по обслуживанию АР в условиях складского хранения.

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

ВЫПОЛНЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» ЗА ПЕРИОД 2017-2021 НА ТЕРРИТОРИИ Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Целевые показатели	Ед. изм.	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021	План 2022
Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях	%	12,95	12,56	12,09	12,44	12,13	11,90
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн. кВт.ч	20,12	24,09	18,95	28,13	33,26*	28,07
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	63	75	90	108	121**	130

Диаграмма целевых показателей



*Рост расхода электрической энергии на собственные нужды в 2021 году обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго» и значительным отклонением температуры наружного воздуха от температуры прошлых лет.

**Рост расхода электрической энергии на хозяйственные нужды в 2021 году по сравнению с фактическим расходом 2020 года обусловлен консолидацией ПАО «Россети Ленэнерго» с АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго» в мае 2020 года, а также приобретением ПАО «Россети Ленэнерго» новых зданий и сооружений и прекращением удаленного режима работы сотрудников Общества во второй половине 2021 года.

***с учетом консолидации АО «СПБЭС», АО «ПЭС», АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго» и нового строительства энергообъектов за указанный период.

ВЫПОЛНЕНИЕ В 2021 ГОДУ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2021 год (далее – Программа) сформирована в соответствии с распоряжением Комитета по тарифам г. Санкт-Петербурга и Правительства Санкт-Петербурга от 29.12.2017 года № 293-р (ред. от 19.02.2021) «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Санкт-Петербурга».

Программой в 2021 году в рамках приоритетного направления реализован комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии. Фактические затраты составили на реализацию мероприятий Программы 2 431 млн руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 2 142 млн руб.

Целевые показатели	Ед. изм.	План 2021	Факт 2021	Отклонение, абс.	План 2022
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	11,83	12,13**	0,30	11,90
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн кВт.ч	28,397	33,255***	4,858	28,070
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	149,536	120,904	-28,632	130,057
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75****	98	23	75****
Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м	0,027	0,028*****	0,001	0,017

*План в соответствии с тарифно-балансовым решением.

**Рост потерь электрической энергии по сравнению с планом 2021 года обусловлен внешними факторами, не зависящими от ПАО "Россети Ленэнерго", а именно: значительным приростом нагрузочных потерь в связи с изменением структуры потребления электрической энергии на уровнях напряжения СН2 и НН, а также приростом электропотребления вследствие значительного отклонения температуры наружного воздуха в 2021 году относительно климатической нормы и средней температуры в предыдущие отчетные периоды.

***Рост расхода электрической энергии на собственные нужды обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго» и значительным отклонением температуры наружного воздуха от температуры прошлых лет.

****Согласно Постановлению Правительства РФ от 27 сентября 2016 № 971.

*****Увеличение объема потребления теплоты связано с более холодными погодными условиями на территории Санкт-Петербурга в 1, 3 и 4 квартале 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, на основании которого проводилось планирование.

ВЫПОЛНЕНИЕ В 1 ПОЛУГОДИИ 2022 ГОДА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Программой в 1 полугодии 2022 года реализован комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии в электрических сетях ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга. Фактические затраты на реализацию мероприятий Программы составили 227 млн руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 89 млн руб.

Целевые показатели	Ед. изм.	План 1 полугодие 2022	Факт 1 полугодие 2022	Отклонение, абс.
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	12,24*	11,73	-0,51
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн кВт.ч	15,203	17,672**	2,469
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	96,978	86,017	-10,961
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75***	96	21
Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м	0,017	0,020****	0,003

*План в соответствии с тарифно-балансовым решением.

**Рост расхода электрической энергии на собственные нужды обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго».

***Согласно Постановлению Правительства РФ от 27 сентября 2016 № 971.

****Рост расхода тепловой энергии обусловлен уточнением фактических объемов потребленной теплоэнергии ГУП «ТЭК СПб» по объектам филиала «Южные электрические сети» в 2021 году после утверждения плановых величин на 2022 год.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

