

ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПРОГРАММЫ РЕМОНТА ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ ЗА 2018–2022 ГОДА И ИСПОЛНЕНИЕ 1-ОГО ПОЛУГОДИЯ 2023 ГОДА

СЕНТЯБРЬ 2023 | 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:

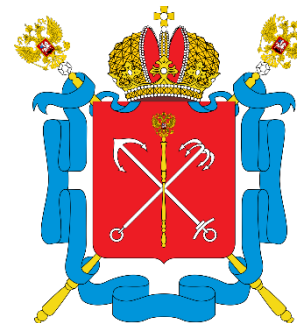
Санкт-Петербург и Ленинградская область

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

На территории Санкт-Петербурга*

Наименование	Ед.изм.	01.07.2022	01.07.2023	Δ, %
Установленная мощность	МВА	24 128	24 987	3,5
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	тыс. км.	3,99	4,07	2
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	29,31	30	2,3
Подстанции 35-220 кВ	шт. (МВА)	130 (11 933)	135 (12 392)	3,8
Трансформаторные подстанции 6-10 кВ	шт. (МВА)	11 120 (12 195)	11 314 (12 595)	1,7

**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



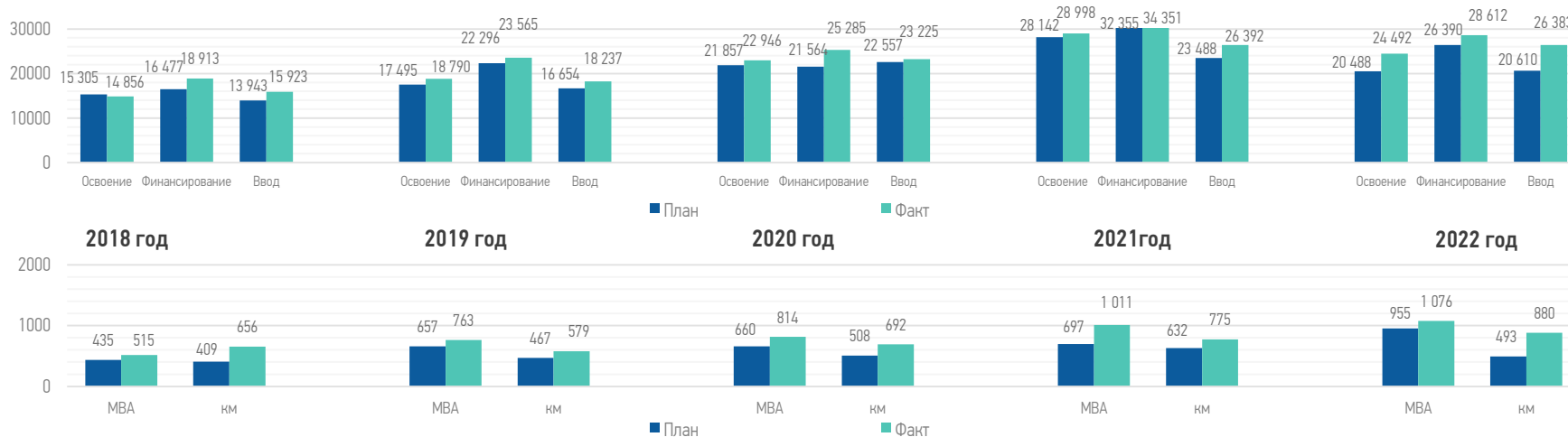
Снижение потерь в электрических сетях

ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2018–2022 годы



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

Показатели	2018 год			2019 год			2020 год			2021 год			2022 год		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
Освоение, млн руб. без НДС	15 305	14 856	97%	17 495	18 790	107%	21 857	22 946	105%	28 142	28 998	103%	20 488	24 492	120%
Финансирование, млн руб. с НДС	16 477	18 913	115%	22 296	23 565	106%	21 564	25 285	117%	32 355	34 351	106%	26 390	28 612	108%
Ввод в ОФ, млн руб. без НДС	13 943	15 923	114%	16 654	18 237	110%	22 557	23 225	103%	23 488	26 392	112%	20 610	26 383	128%
Ввод в ОФ, МВА	435	515	118%	657	763	116%	660	814	123%	697	1 011	145%	955	1 076	113%
Ввод в ОФ, км	409	656	160%	467	579	124%	508	692	136%	632	775	123%	493	880	178%

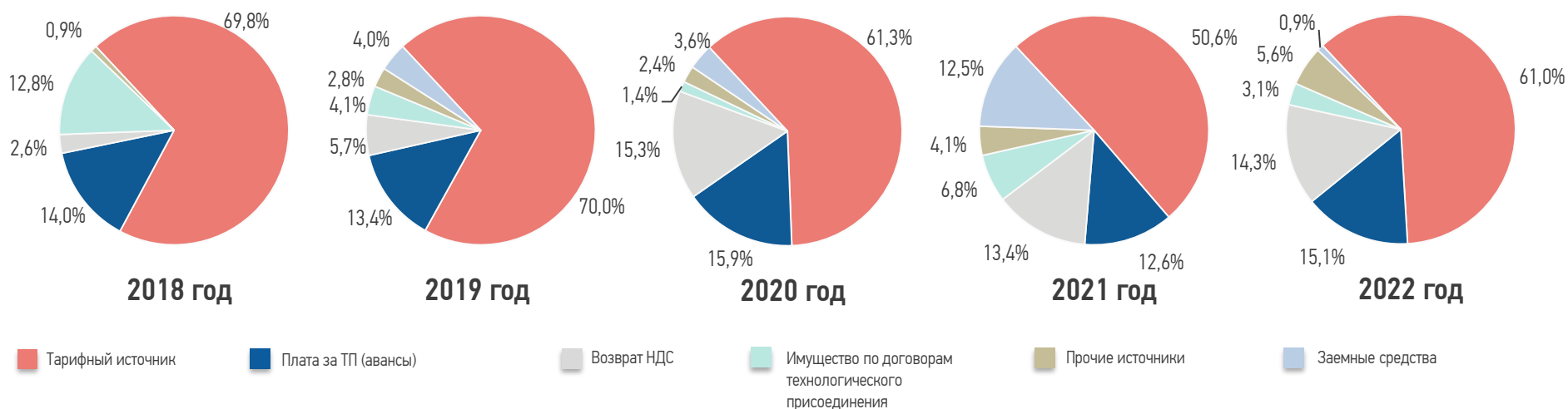


ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССТЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2018–2022 годы

млн руб. с НДС

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Финансирование ИПР всего, в том числе:	18 913	23 565	25 285	34 351	28 612
Тарифный источник	13 195	16 495	15 509	17 397	17 462
Плата за ТП (авансы)	2 639	3 161	4 026	4 333	4 321
Возврат НДС	499	1 344	3 879	4 592	4 081
Имущество по договорам технологического присоединения	2 417	966	364	2 331	886
Прочие источники	163	655	596	1 409	1 611
Заемные средства	-	944	911	4 289	251

Источники финансирования (удельный вес в общем объеме, %)

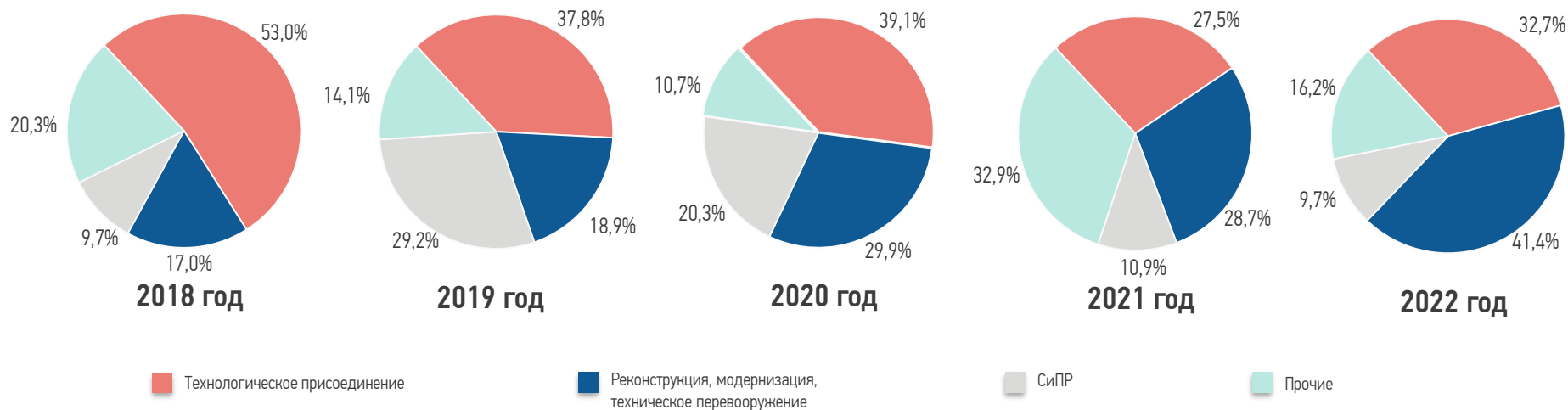


СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССТЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2018–2022 годы

млн руб. с НДС

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Финансирование ИПР всего, в том числе:	18 913	23 565	25 285	34 351	28 612
Технологическое присоединение	10 015	8 900	9 885	9 446	9 346
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 209	4 451	7 551	9 853	11 850
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	1 841	6 887	5 125	3 747	2 771
Прочие инвестиционные проекты (в т.ч. передача заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП и компенсации нарушенного права собственности, построение ЛВС и строительство ВОЛС, НИОКР, НМА, приобретение спецтехники и ОНМ)	3 848	3 327	2 724	11 305	4 644

Структура фактических затрат инвестиционной программы



Петроградский район

Строительство КТПМ 35 кВ «Петровская» с заходами 35 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2 x 12,5 МВА, ориентировочная протяженность заходов 5 км)

Василеостровский район

Строительство ПС 110 кВ «Намыв-2» с КЛ 110 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2 x 40 МВА ориентировочная протяженность 15,8 км)

Петродворцовый район

Завершено строительство ПС 110/10 кВ «Нойдорф» с ЛЭП 110 кВ (установка силовых трансформаторов 2 x 40 МВА, ориентировочной протяженностью 2 x 0,65 км)

Красносельский район

Завершено строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2 x 40 МВА)



Красногвардейский район

Завершена реконструкция ПС № 46 (1 этап)

Василеостровский район

Завершена реконструкция ПС 110 кВ № 67 (замена РУ 6, 35 кВ)

Фрунзенский район

Завершено строительство ПС 220 кВ «Купчинская» с заходами КЛ 220 кВ (установка силовых трансформаторов мощностью 2 x 40 МВА, ориентировочная протяженность 0,5 км)

Пушкинский район

Осуществлен ввод в основные фонды на ПС 110 кВ «Шушары» (строительство ПС 110/10 кВ «Шушары» с установкой силовых трансформаторов мощностью 2 x 63 МВА, строительство КЛ 110 кВ протяженностью 6,6 км)

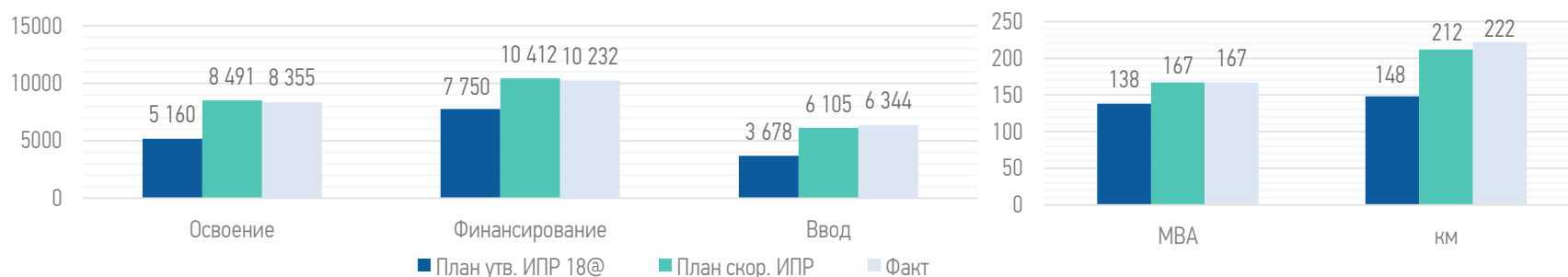


ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2023 года



Плановые параметры ИПР ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2023 год утверждены приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 18@ в объеме финансирования капитальных вложений 29,1 млрд. руб. с НДС, в том числе на 1 полугодие 2023 года – 7,8 млрд. руб.

Показатели	План 2023 года утв. ИПР 18@	План 2023 года скор. ИПР	1 полугодие 2023 года				
			План утв. ИПР 18@	План скор. ИПР	Факт	% утв. ИПР 18@	% скор. ИПР
Освоение, млн руб. без НДС	31 259	27 392	5 160	8 491	8 355	>100%	>100%
Финансирование, млн руб. с НДС	29 101	30 007	7 750	10 412	10 232	>100%	>100%
Ввод в ОФ, млн руб. без НДС	31 545	23 941	3 678	6 105	6 344	>100%	>100%
Ввод в ОФ, МВА	766	400	138	167	167	>100%	100%
Ввод в ОФ, км	630	569	148	212	222	>100%	>100%



Перевыполнение плановых показателей обусловлено:

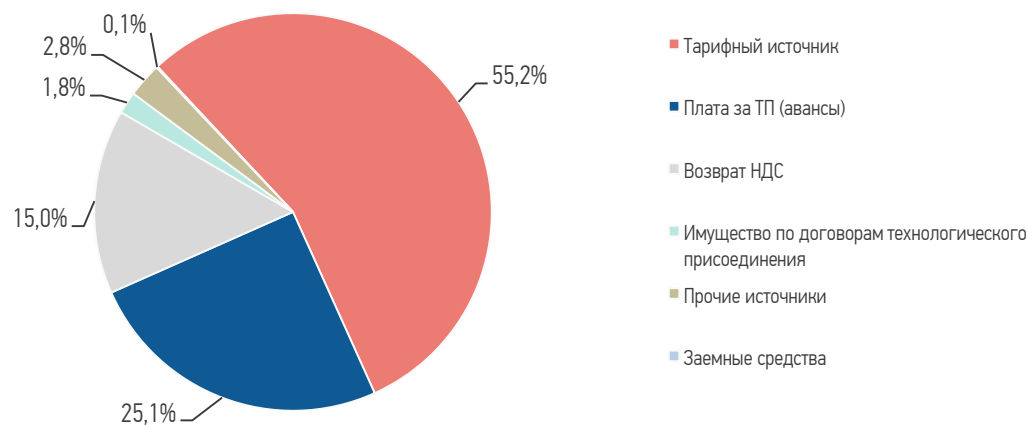
- Исполнением мероприятий по ТП в соответствии с заключенными договорами ТП в отчетном и предыдущем периодах;
- Передачей заявителями на баланс Общества имущества по договорам технологического присоединения.

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2023 года

млн руб. с НДС

Показатели	1 полугодие 2023 года
Финансирование ИПР всего, в том числе:	10 232
Тарифный источник	5 650
Плата за ТП (авансы)	2 571
Возврат НДС	1 537
Имущество по договорам технологического присоединения	184
Прочие источники	280
Заемные средства	10

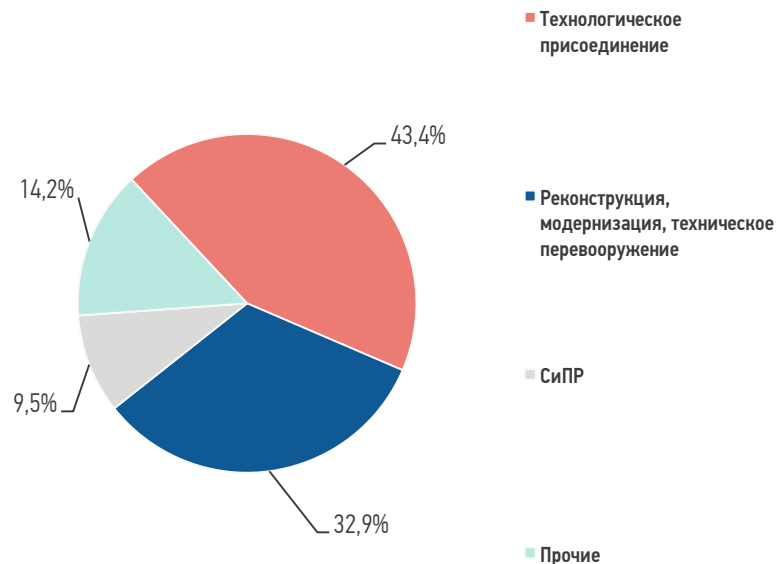
Источники финансирования (удельный вес в общем объеме, %)



СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 1 полугодие 2023 года

Основные направления	млн руб. с НДС	
	Факт 1 полугодие 2023 года	Уд.вес в общем объеме ИПР
Инвестиционная программа всего, в том числе:	10 232	100
Технологическое присоединение	4 441	43,4
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 362	32,9
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	972	9,5
Прочие инвестиционные проекты (в т.ч. передача заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП и компенсации нарушенного права собственности, построение ЛВС и строительство ВОЛС, НИОКР, НМА, приобретение спецтехники и ОНМ)	1 457	14,2

Структура фактических затрат
инвестиционной программы



В структуре инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года объем инвестиций на технологическое присоединение составляет 43,4% в связи со значительным объемом заявок на ТП, на модернизацию основных фондов направлено – 32,9%, на прочие мероприятия – 14,2%, на программы перспективного развития – 9,5%.

КЛЮЧЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 1 полугодие 2023 года

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

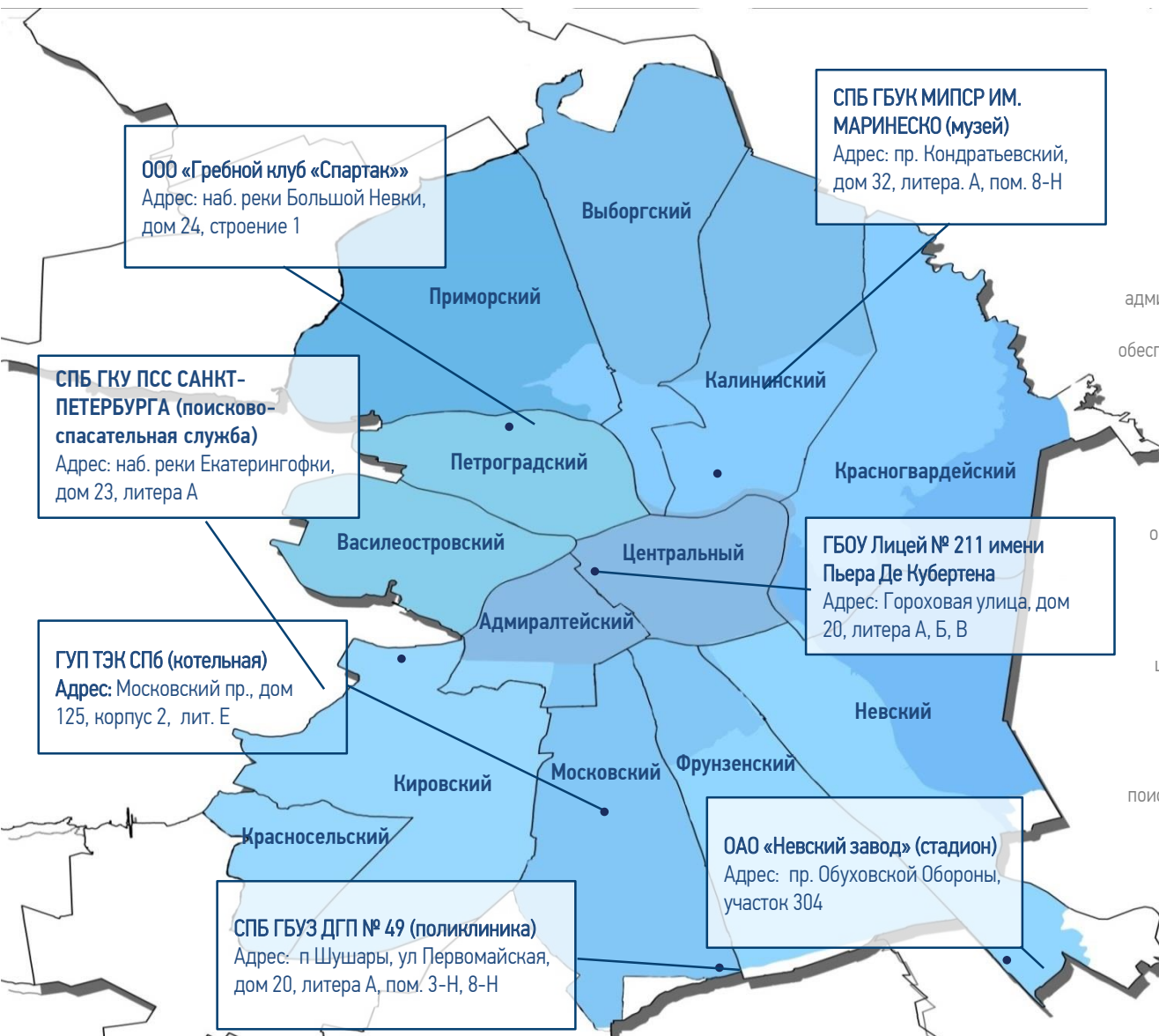
- Завершены мероприятия по замене РЗА, СДТУ и связи ЛЭП 35-110 кВ и ПС 35-110 кВ на «обратных концах» ПС 330 кВ «Зеленогорская» (Курортный р-н СПб);
- Выполнена реконструкция КЛ 35 кВ Волхов-Петроградская - Волхов-Выборгская протяженностью 2,5 км (Петроградский, Выборгский р-ны СПб);
- Осуществлена реконструкция ВЛ 110 кВ «Шоссейная-1» с переводом в кабельное исполнение на участке ЛЭП ПС 220 кВ «Чесменская» - ПС «Институт Крылова» протяженностью 3,4 км (Московский р-н СПб).

Выполнены мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга объектов социальной инфраструктуры, дошкольных общеобразовательных учреждений, школ, объектов здравоохранения, в том числе крупных объектов:

- Аэродрома в п. Левашово (Выборгский р-н СПб);
- Жилых комплексов "Главстрой-СПб специализированный застройщик», «Ойкумена-Специализированный застройщик», «Специализированный застройщик «Сэтл Сити», «Морская Строительная Компания», «ЛСР. Недвижимость-Северо-Запад» (СПб);
- ФГУП «Санкт-Петербургский научно-исследовательский институт вакцин и сывороток и предприятие по производству бактериальных препаратов», ГБУЗ «Санкт-Петербургский Клинический научно-практический центр специализированных видов медицинской помощи (онкологический)» (Красносельский, Курортный р-ны СПб);
- Энергопринимающие устройства Министерства обороны Российской Федерации (Пушкинский р-н СПб).



**АТП
выдано
253 шт.**



РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА

ЦЕЛЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2022 ГОДУ И 1 ПОЛУГОДИИ 2023 ГОДА

Поддержание работоспособности и восстановление ресурса основных фондов Общества

Снижение количества технологических нарушений

Снижение средней продолжительности перерывов передачи электроэнергии

Важнейшие мероприятия ремонтной программы в 2023 году по целевым направлениям

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

- В 2023г. 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 2023 году проводится работа по снижению КЛ, находящихся на повреждении. С начала 2012 года до 30.08.2023 года количество КЛ находящихся на повреждении снизилось с 1359 шт. до 207 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 2022 ГОДУ

В 2022 году по ремонтной программе освоены средства в размере 1 304,7 млн. руб. по собственному имуществу, что составляет 134% к плану.

Номенклатура	Ед. изм.	Факт 2020	Факт 2021	План 2022	Факт 2022	%	План 2023
Капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ	км.	88,21	37,18	43,86	43,86	100%	92,8
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км.	86,34	110,09	115,84	116,98	101%	131,51
Капитальный ремонт КЛ 0,4-10 кВ	км.	50,09	37,0	53,37	59,03	111%	50,1
Капитальный ремонт трансформаторов 35-110 кВ	шт.	16	19	9	10	111%	10
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	390	581	577	577	100%	306
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	940	953	974	1112	114%	1070
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	9 017	9 916	9 287	10 736	116%	15 071
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	270	229	198	267	135%	246
Замена грозотроса на ВЛ 35-110 кВ	км.	8,14	7,73	10,59	11,70	111%	7,58
Ремонтная программа по собственному имуществу, всего	млн. руб.	946,3	1 065,1	972,8	1304,7	134%	1124

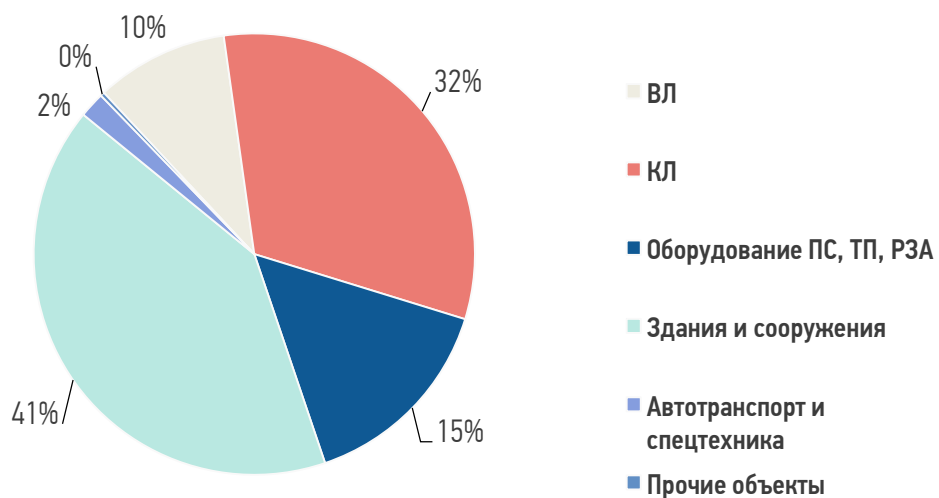
Все мероприятия ремонтной программы выполнены в полном объеме в соответствии с графиками

За 1 полугодие 2023 года ремонтная программа по собственной деятельности выполнена в объеме 812,8 млн. руб., что составляет 72% к плану 2023 года.

Номенклатура	Ед. изм.	План 6 мес. 2023	Факт 6 мес. 2023	%
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-110 кВ	км.	149,0	264,4	177%
Капитальный ремонт КЛ 0,4-110 кВ	км.	25,7	29,4	114%
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	174	184	106%
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	565	640	113%
Капитальный ремонт выключателей 6-10 кВ (в ТП, РП, КТП)	шт.	2	2	100%
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	8323	9882	119%
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	177	202	114%
Ремонтная программа, всего (собственное имущество)	млн. руб.	570,4	812,8	142%

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:

32% - Кабельные линии

15% - Оборудование ПС, ТП, РЗА

10% - воздушные линии

41% - здания и сооружения

2%- автотранспорт и спецтехника

0%-прочие объекты

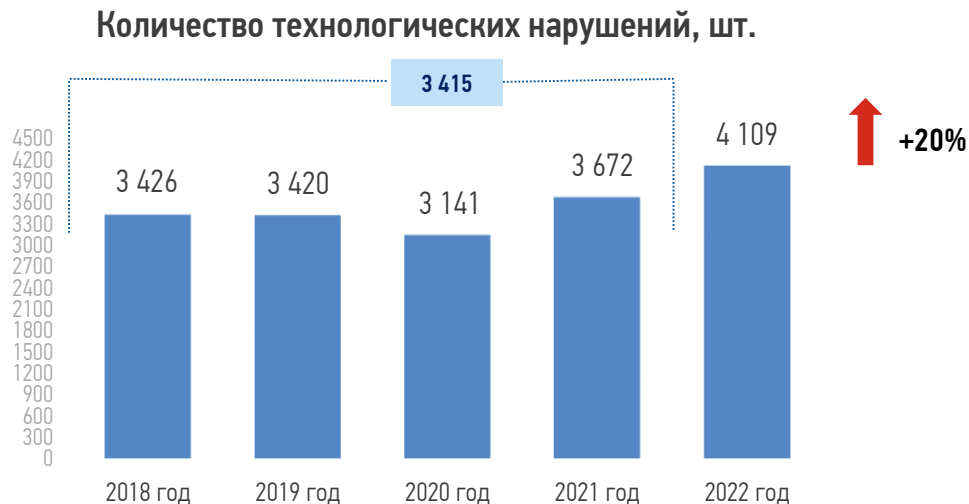
В 1-ом полугодии 2023 года отремонтировано 5 шт. силовых трансформаторов 110 кВ.

За 8 месяцев 2023 года выполнено ремонтов КЛ 0,4 кВ – 788 шт.; 6-10 кВ – 1 766 шт.

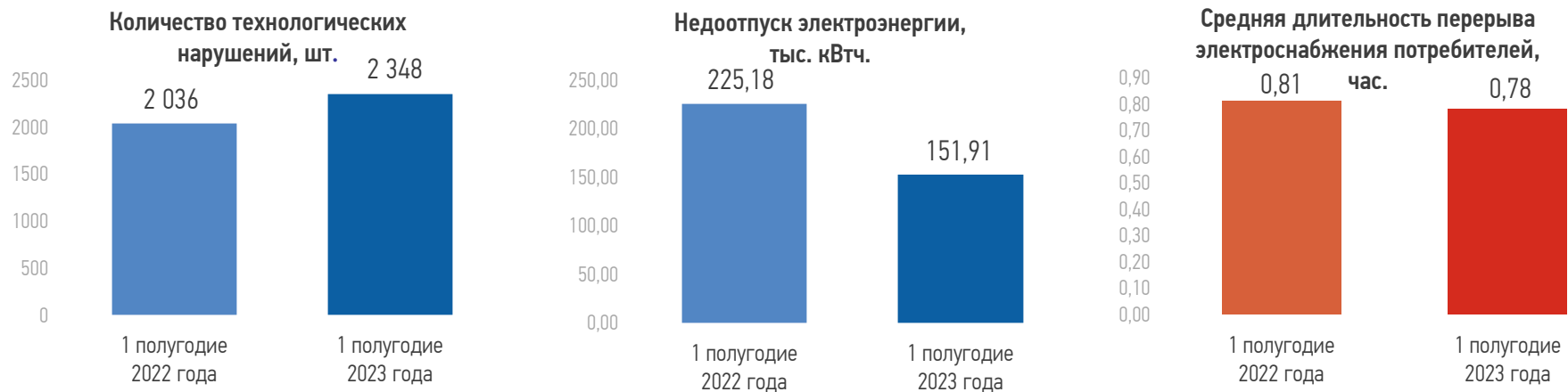
За 8 месяцев 2023 года открыто 2 074 аварийных ордера ГАТИ. Закрыто 1 709 ордера.

Выполняются мероприятия по восстановлению вторых кабельных вводов 0,4 кВ в жилые дома и социально-значимые объекты, согласованные с Администрациями районов.
За 8 месяцев выполнены работы по 9 адресам, план 2023 года – 9 адресов.

Сведения о технологических нарушениях (авариях) в 2018 – 2022 г.



Сведения о технологических нарушениях (авариях) за 1 полугодие 2022 и 2023 гг.



Соглашения и договоры со сторонними организациями

Заключено 41 рамочный договор и соглашения о взаимодействии при ликвидации последствий аварийных ситуаций с подрядными организациями, органами МЧС России, Росгидромета, другими МРСК и ТСО, в том числе 8 соглашений с ДЗО ПАО «Россети» («МРСК Северо-Запада», «Россети Юг», «Кубаньэнерго», филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Северо-Запада, ПАО «МОЭСК», ПАО «МРСК Центра», Филиал ПАО «Россети» - Магистральные электрические сети Центра, ЛОЭСК).

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.

Заключены соглашения о взаимодействии при ликвидации последствий аварийных ситуаций с ГУП ДНР «РЭК» и ГУП ЛНР.

В ПАО «Россети Ленэнерго» на 01.09.2023 г. – в наличии 2 026 ед. авто- и спецтехники



В том числе:

- 55 электролабораторий;
- 26 автокранов грузоподъемностью 15-25 т.;
- 109 автогидроподъемников 14-35 м;
- 53 бурильно-крановых машин;
- 87 снегоболотоходов и снегоходов.

До конца 2023 г. ожидается поставка спец.техники в количестве 18 ед., в т.ч.:

- 5 ед. автобусов, в том числе 1 электро;
- 3 ед. АГП и БКМ на гусеничном ходу;
- 1 ед. вездеходной техники - ТРЭКОЛ;
- 2 ед. мульчеры;
- 7 ед. тракторной техники.

В 2024 г. планируется приобрести 187 ед. авто- и спецтехники, в т.ч.:

- 12 автогидроподъемников;
- 1 бурильно-крановая машина;
- 11 грузовых автомобилей с КМУ и МКМ;
- 94 бригадные, в том числе оперативно-выездных автомобилей;
- 28 грузовых бортовых автомобилей;
- 1 автобус;
- 16 тракторной техники;
- 24 прицепа

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

Сформировано 211 аварийных бригад общей численностью 831 чел, 247 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



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

ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга	Свыше 30 кВт	35 ед.	15 742 кВт	138 ед.
	До 30 кВт	103 ед.	458 кВт	16 200 кВт



→ 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.

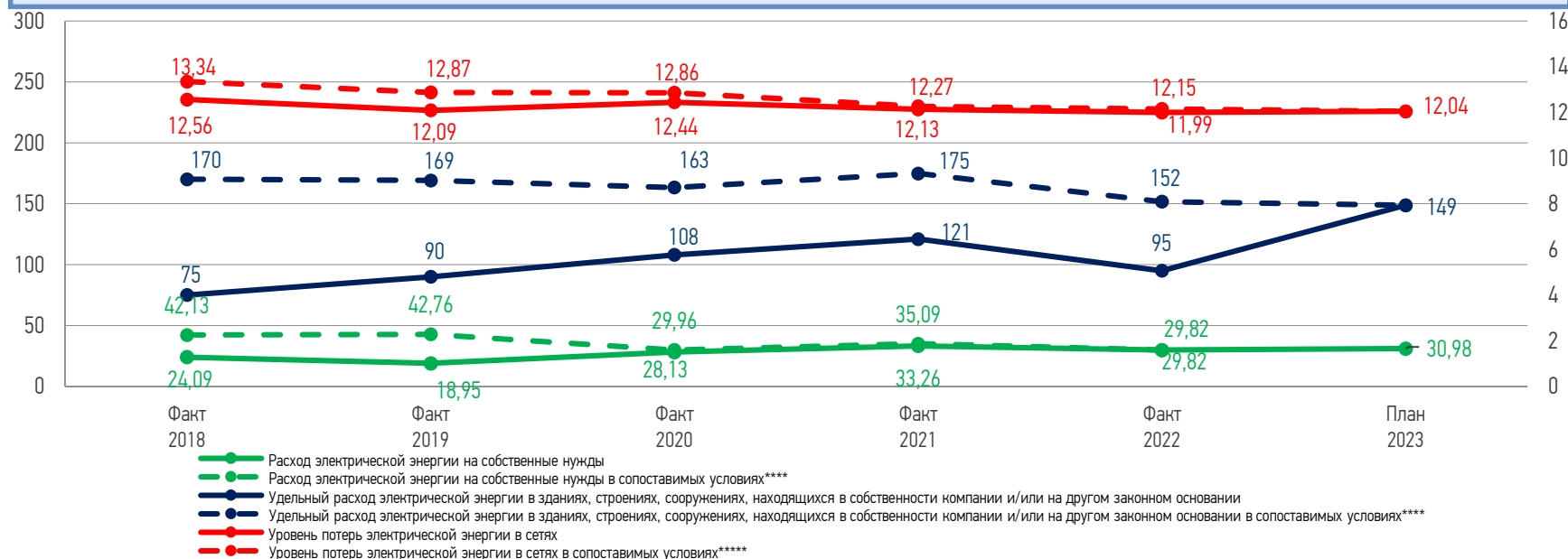
→ Проведены регламентные работы по обслуживанию АР в условиях складского хранения.

**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ**

ВЫПОЛНЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» ЗА ПЕРИОД 2018-2022 НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА.

Целевые показатели	Ед. изм.	Факт 2018	Факт 2019	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	План 2023
Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях	%	12,56	12,09	12,44	12,13	11,99	12,04*
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн. кВтч	24,09	18,95	28,13	33,26	29,82	30,98**
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	75	90	108	121	95	149***

Диаграмма целевых показателей



*согласно показателю, утвержденному в ТБР на 2023 год (протокол рабочего совещания №201-ГС от 14.11.2022) с учетом сетей доверительного управления. В сопоставимых условиях без учета сетей доверительного управления уровень потерь составит 11,83%, что соответствует долгосрочному параметру регулирования.

**Рост планового расхода электрической энергии на собственные нужды в 2023 году обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго».

***Рост планового расхода электрической энергии на хозяйственные нужды в 2023 году по сравнению с фактическим расходом 2022 года обусловлен вводом новых объектов, а также приобретением зданий по ул. Гангелевская, д. 21, литера А и комплекса зданий и сооружений ЕЦУС по ш. Революции, д. 51.

****с учетом консолидации АО «СПбЭС», АО «ПЭС», АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго», иных собственников, нового строительства энергообъектов, а также с учетом объектов доверительного управления в состав объектов ПАО «Россети Ленэнерго».

*****с учетом консолидации АО «СПбЭС», АО «ПЭС», АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго», иных собственников, нового строительства энергообъектов, а также с учетом потерь в сетях доверительного управления в составе потерь э/э ПАО «Россети Ленэнерго».

ВЫПОЛНЕНИЕ В 2022 ГОДУ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2022 год (далее – Программа) сформирована в соответствии с распоряжением Комитета по тарифам 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 2022 году в рамках приоритетного направления реализован комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии. Фактические затраты составили на реализацию мероприятий Программы 1 587 млн руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 1 309 млн руб.

Целевые показатели	Ед. изм.	План 2022	Факт 2022	Отклонение, абс.	План 2023
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	11,93*	11,99**	0,06	12,04*
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн кВтч	28,070	29,818***	1,748	30,984
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	128,863	94,798	-34,065	148,710
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75****	87	12	75****
Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м	0,026	0,031*****	0,005	0,028

*План в соответствии с тарифно-балансовым решением. В 2023 году с учетом потерь э/э в сетях доверительного управления. (без учета потерь ДУ план 11,83%).

**Рост потерь электрической энергии по сравнению с планом 2022 года обусловлен внешними факторами, не зависящими от деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» - изменением структуры потребления электрической энергии по уровням напряжения. Снижение потребления крупными промышленными предприятиями, в результате изменения геополитической обстановки, при росте потребления мелкомоторными потребителями и населением на высокопотерных уровнях напряжения СНII и НН, привело к росту нагрузочных потерь электрической энергии в оборудовании ПАО «Россети Ленэнерго» на этих уровнях напряжения.

***Рост расхода электрической энергии на собственные нужды обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго». Без учета новых объектов расход на собственные нужды в 2022 году составил 27,98 млн кВтч.

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

*****Увеличение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и(или) на другом законном основании связано с приобретением новых зданий и сооружений и инвентаризацией объемов и площадей зданий, строений и сооружений, находящихся в собственности ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга.

ВЫПОЛНЕНИЕ В 1 ПОЛУГОДИИ 2023 ГОДА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА.

Программой в 1 полугодии 2023 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 364 млн руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 233 млн руб.

Целевые показатели	Ед. изм.	План 1 полугодие 2023	Факт 1 полугодие 2023	Отклонение, абс.
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	12,04*	11,63	-0,41
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн кВтч	15,969	16,553**	0,584
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	78,111	66,848	-11,263
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75***	90	15
Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м	0,017	0,016	-0,001

*План в соответствии с тарифно-балансовым решением.

**Рост расхода электрической энергии на собственные нужды обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго». Без учета новых объектов расход э/э на собственные нужды составляет 15,373 млн кВтч.

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



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

