



**ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ИСПОЛНЕНИЯ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ,
ПРОГРАММЫ РЕМОНТА
И ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ ЗА 2020-2024 ГОДА
И ИСПОЛНЕНИЕ 1 ПОЛУГОДИЯ 2025 ГОДА**

СЕНТЯБРЬ 2025 | 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:

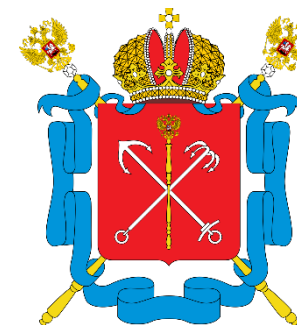
Санкт-Петербург и Ленинградская область

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

На территории Санкт-Петербурга*

Наименование	Ед.изм.	01.07.2024	01.07.2025	Δ, %
Установленная мощность	МВА	25 259	26 222	3,8
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	тыс. км.	4,2	4,1	-2,4
Кабельные линии 0,4-220 кВ	тыс. км.	30,5	31,1	2,0
Подстанции 35-220 кВ	шт. (МВА)	137 (12 332)	139 (12 955)	1,5
Трансформаторные подстанции 6-10 кВ	шт. (МВА)	11 519 (12 927)	11 687 (13 267)	1,5

**Объем оборудования указан с учетом собственного оборудования, оборудования находящегося в аренде, а также обслуживаемого по договорам на оперативно-техническое обслуживание*

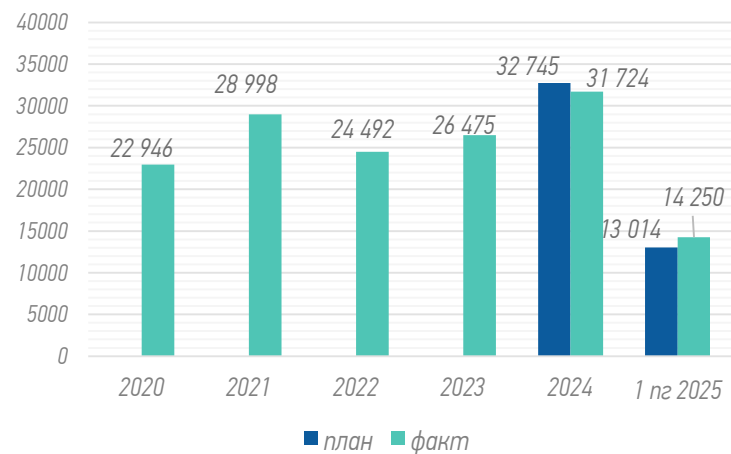


ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2020-2024 ГОДЫ И 1 ПОЛУГОДИЯ 2025 ГОДА

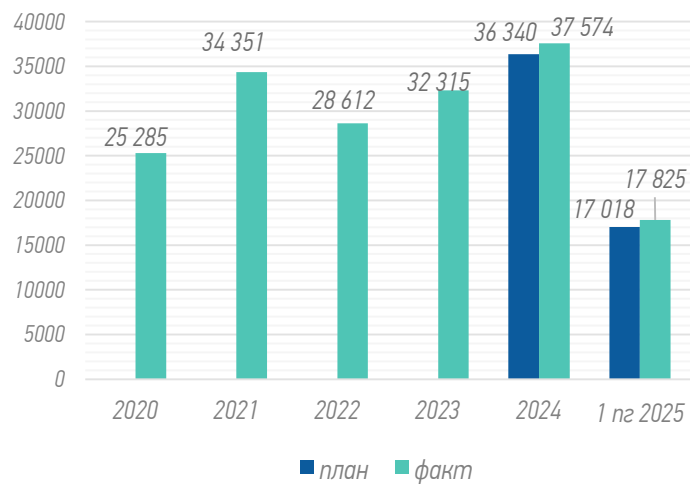
млн руб.

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			1 полугодие 2025 года		
	Факт	Факт	Факт	Факт	План	Факт	%	План скорр. ИПР	Факт	% от скорр. ИПР
Освоение, млн руб. без НДС	22 946	28 998	24 492	26 475	32 745	31 724	97%	13 014	14 250	109%
Финансирование, млн руб. с НДС	25 285	34 351	28 612	32 315	36 340	37 574	103%	17 018	17 825	105%
Ввод в ОФ, млн руб. без НДС	23 225	26 392	26 383	26 351	35 292	31 372	89%	9 439	10 195	108%
Ввод в ОФ, МВА	814	1 011	1 076	446	744	678	91%	159	196	123%
Ввод в ОФ, км	692	775	880	710	945	847	90%	309	384	124%

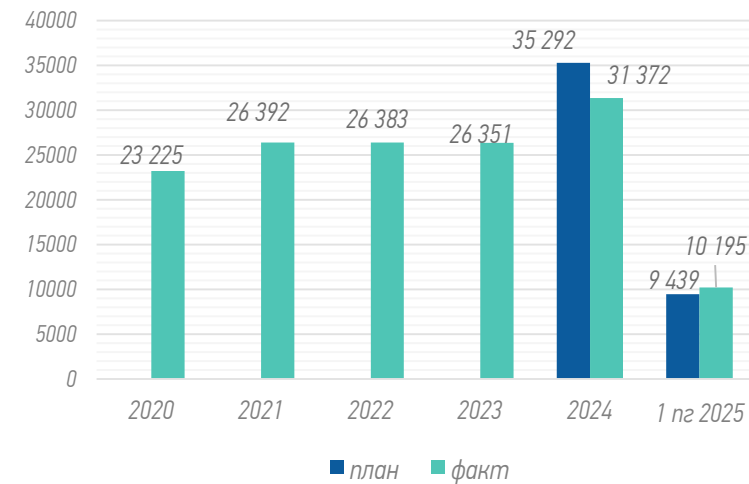
Освоение, млн руб. без НДС



Финансирование, млн руб. с НДС



Ввод, млн руб. без НДС

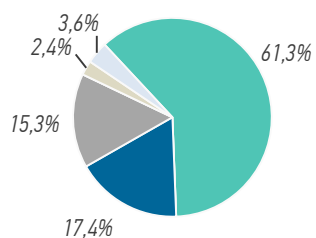


ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2020–2024 ГОДЫ И 1 ПОЛУГОДИЯ 2025 ГОДА

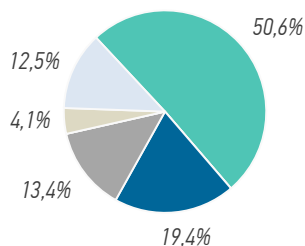
млн руб. с НДС

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	1 полугодие 2025 года
Финансирование ИПР всего, в том числе:	25 285	34 351	28 612	32 315	37 574	17 825
Тарифный источник	15 509	17 397	17 462	19 246	24 286	10 030
Прочая прибыль	0	0	0	32	160	62
Плата за ТП (авансы+имущество)	4 390	6 664	5 207	6 531	6 048	4 007
Возврат НДС	3 879	4 592	4 081	4 853	5 524	2 718
Прочие собственные источники	596	1 409	1 611	1 476	1 520	1 008
Заемные средства	911	4 289	251	176	35	0

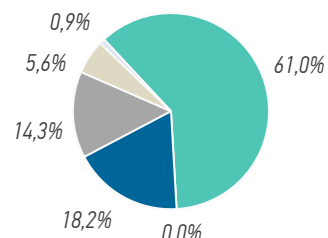
Источники финансирования (удельный вес в общем объеме, %)



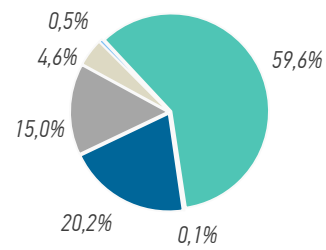
2020 год



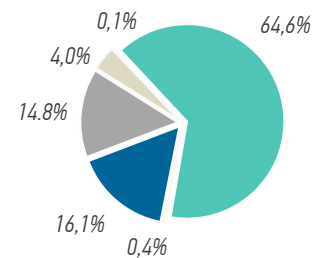
2021 год



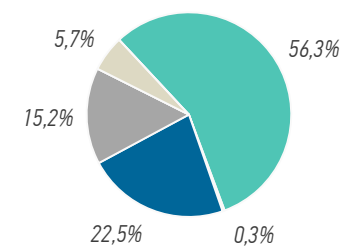
2022 год



2023 год



2024 год



1 пг. 2025 года

 Тарифный источник

 Плата за ТП (авансы+имущество)

 Возврат НДС

 Прочие собственные источники

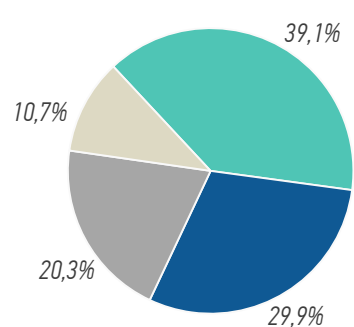
 Заемные средства

 Прочая прибыль

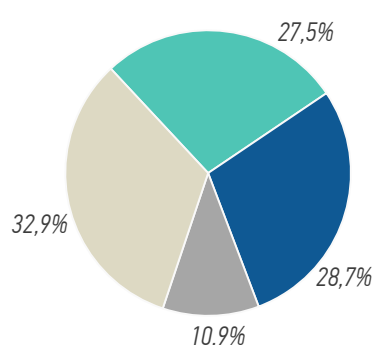
СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2020–2024 ГОДЫ И 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА

млн руб. с НДС

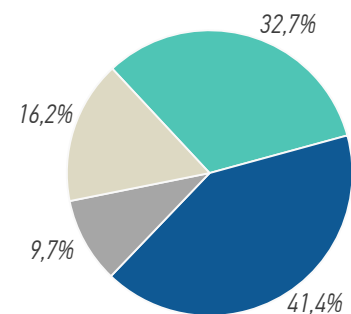
Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	1 полугодие 2025 года
Финансирование ИПР всего, в том числе:	25 285	34 351	28 612	32 315	37 574	17 825
<i>Технологическое присоединение</i>	9 885	9 446	9 346	12 670	12 955	6 638
<i>Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение</i>	7 551	9 853	11 850	11 984	14 587	6 666
<i>Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики</i>	5 125	3 747	2 771	1 371	179	25
<i>Прочие инвестиционные проекты (в т.ч. модернизация серверов, приобретение оборудования и транспорта, передача заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП и компенсации нарушенного права собственности)</i>	2 724	11 305	4 644	6 290	9 853	4 496



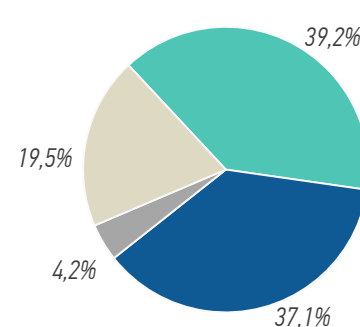
2020 год



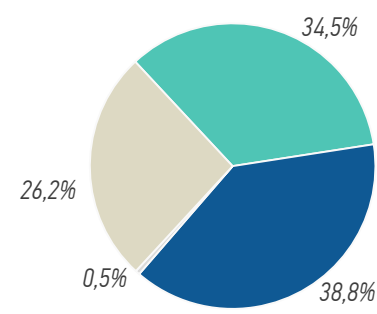
2021 год



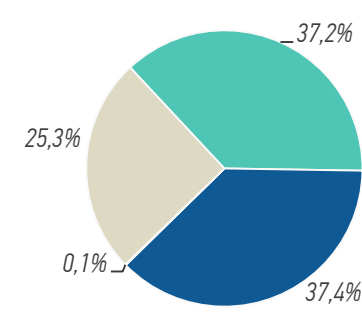
2022 год



2023 год




2024 год



1 пг. 2025 года

 Технологическое присоединение

 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение

 СИПР

 Прочие

КЛЮЧЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ФИЛИАЛА ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» 2024 ГОД И 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА

Курортный район

Завершено строительство КТПМ 35 кВ, устройство КЛ протяженностью 0,8 км

План ввода в ОФ 2024 года: 0,47 млрд.руб. План ввода км 2024 года: 0
Факт ввода в ОФ 2024 года: 0,40 млрд.руб. Факт ввода км 2024 года: 0,8

Петроградский район

Завершена реконструкция ПС 110/35/6 №55 в части замены ОД и КЗ 110 кВ, СВ 110 кВ, ячеек РУ 35 кВ (установка ячеек с выключателями 110 кВ, 6 шт., ячеек с выключателями 35 кВ, 7 шт.)

План ввода в ОФ 2024 года: 0,35 млрд.руб. План ввода шт 2024 года: 16
Факт ввода в ОФ 2024 года: 0,35 млрд.руб. Факт ввода шт 2024 года: 16

Выполнены реконструкции КЛ 35 кВ Левашовская - Волхов-Петроградская №1/№2 (К-91/92), №3/№4 (К-93/94) (строительство КЛ 35 кВ общей протяженностью 4 км)

План ввода в ОФ 2024 года: 0,36 млрд.руб. План ввода км 2024 года: 4
Факт ввода в ОФ 2024 года: 0,31 млрд.руб. Факт ввода км 2024 года: 4,01

Василеостровский район

Выполнены реконструкции КЛ 35 кВ Балтийская - Волхов-Василеостровская №1/№2 (К-13/40), №3/№4/№6 (К-20/65/66) (строительство КЛ 35 кВ общей протяженностью 4 км)

План ввода в ОФ 2024 года: 0,39 млрд.руб. План ввода км 2024 года: 4,03
Факт ввода в ОФ 2024 года: 0,38 млрд.руб. Факт ввода км 2024 года: 4,01

Красногвардейский район

Завершена реконструкция ПС 110 кВ №24 Ржевка в части установки дополнительного трансформатора 1x25 МВА, установки ЗРУ-20 кВ на 9 яч.

План ввода в ОФ 2024 года: 0,26 млрд.руб. План ввода МВА 2024 года: 25
Факт ввода в ОФ 2024 года: 0,27 млрд.руб. Факт ввода МВА 2024 года: 25

Выполнена модернизация ПС 110 кВ №24 в части замены ОД и КЗ (установка 2-х ячеек с выключателями 110 кВ)

План ввода в ОФ 2024 года: 0,19 млрд.руб. План ввода шт 2024 года: 2
Факт ввода в ОФ 2024 года: 0,15 млрд.руб. Факт ввода шт 2024 года: 2

Невский район

Выполнено строительство ПС 110 кВ Троицкая с установкой силовых трансформаторов мощностью 2x80 МВА, установкой ячеек 6-110 кВ в количестве 67 шт. и двух ЛЭП 110 кВ от ПС 330 кВ Южная до ПС 110 кВ Троицкая, протяженностью 7,8 км

План ввода в ОФ 2024 года: 3,26 млрд.руб. План ввода МВА/км 2024 года: 160/7,8
Факт ввода в ОФ 2024 года: 3,0 млрд.руб. Факт ввода МВА/км 2024 года: 160/7,78

Выполнена реконструкция КЛ 110 кВ К-130 протяженностью 2 км.

План ввода в ОФ 1пг 2025 года: 0,48 млрд.руб. План ввода км 1пг 2025 года: 2,65
Факт ввода в ОФ 1пг 2025 года: 0,44 млрд.руб. Факт ввода км 1пг 2025 года: 2,09

Кировский район

Завершена реконструкция ПС 110 кВ №520 в части замены ОД и КЗ (установка выключателей 110 кВ 5 шт.)

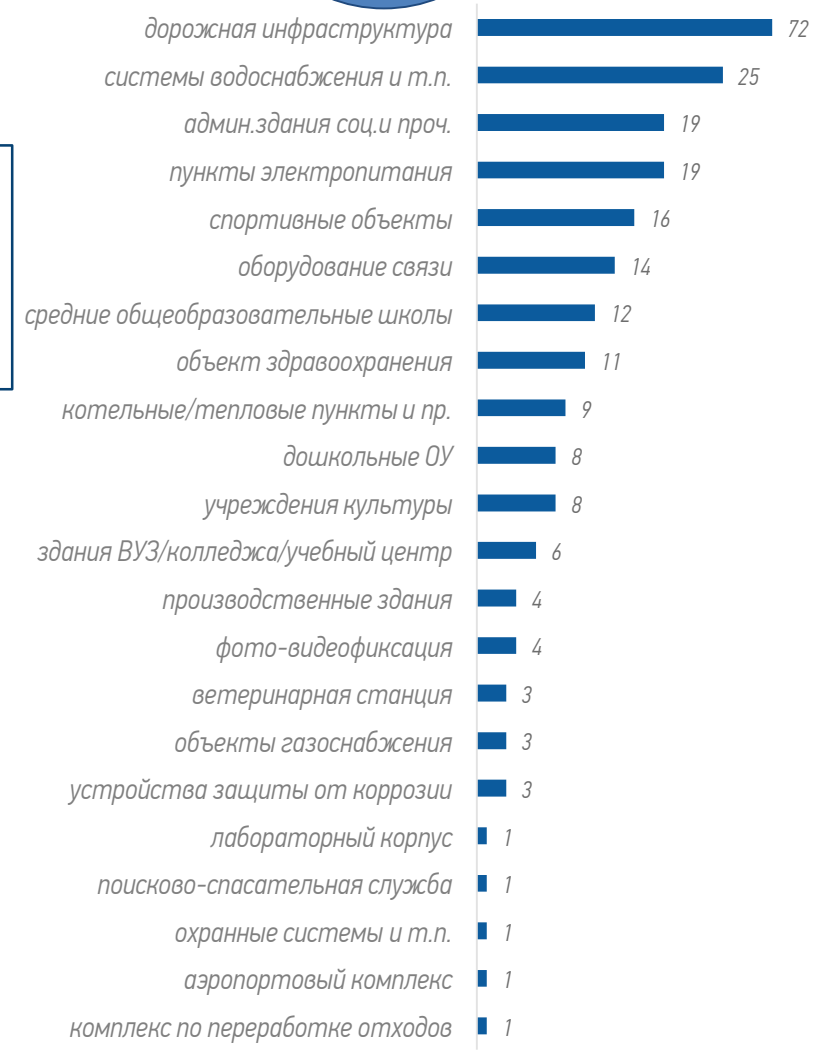
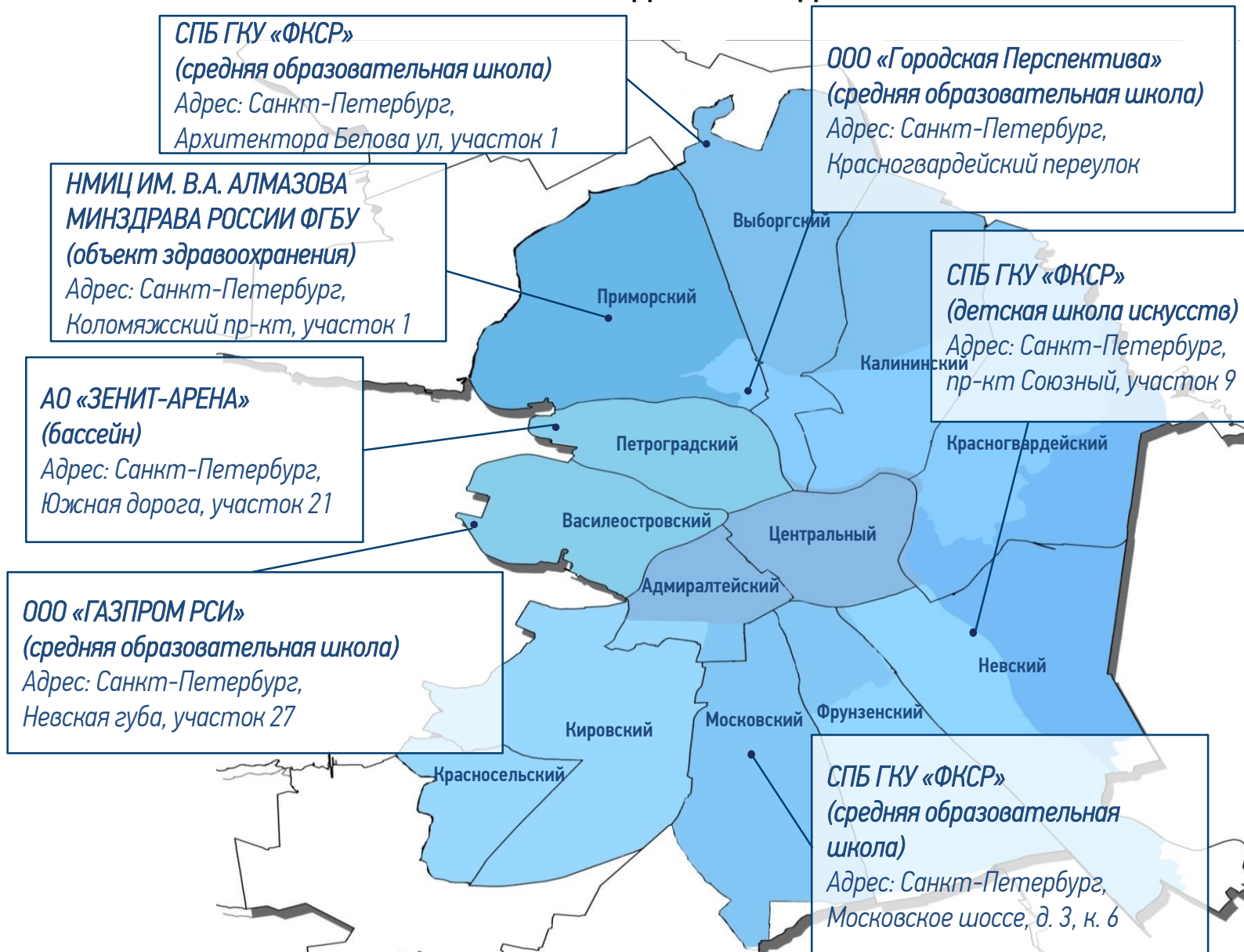
План ввода в ОФ 2024 года: 0,28 млрд.руб. План ввода шт 2024 года: 2
Факт ввода в ОФ 2024 года: 0,25 млрд.руб. Факт ввода шт 2024 года: 2

Отклонение от плана ввода ОФ обусловлено уточнением стоимости по результатам утверждения ПСД и экономией по результатам ТЗП



ИСПОЛНЕНИЕ СОЦИАЛЬНО-ЗНАЧИМЫХ ОБЪЕКТОВ 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА

**АТП
выдано
241 шт.**



ИСПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 2020 - 2024 ГОДАХ

В 2024 году по ремонтной программе освоены средства в размере 1 606,5 млн. руб. по собственному имуществу, что составляет 115% к плану.

Номенклатура	Ед. изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	План 2024	Факт 2024	%
Капитальный ремонт ВЛ 35-110 кВ	км.	88,21	37,18	43,86	132,1	76,7	85,33	111%
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км.	86,34	110,09	116,98	155	137,3	220,13	160%
Капитальный ремонт КЛ 0,4-10 кВ	км.	50,09	37	59,03	58,1	49	49	100%
Капитальный ремонт трансформаторов 35-110 кВ	шт.	16	19	10	11	9	9	100%
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	390	581	577	323	516	574	111%
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	940	953	1112	1199	1080	1235	114%
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	9 017	9 916	10 736	15 468	7485	8017	107%
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	270	229	267	334	243	296	122%
Замена грозотроса на ВЛ 35-110 кВ	км.	8,14	7,73	11,7	8,58	9,63	11,76	122%
Ремонтная программа по собственному имуществу, всего	млн. руб.	946,3	1 065,1	1304,7	1489,7	1397,7	1606,5	115%

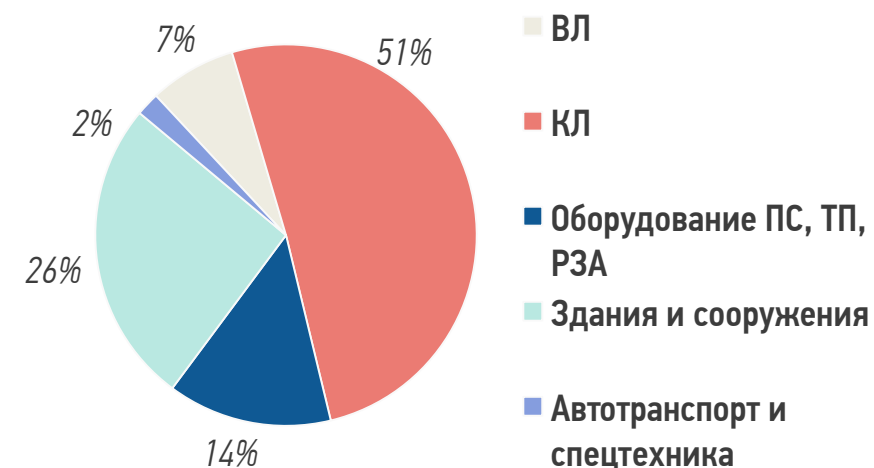
Все мероприятия ремонтной программы выполнены в полном объеме в соответствии с графиками

ИСПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В 1 ПОЛУГОДИИ 2025 ГОДА

За 1 полугодие 2025 года ремонтная программа по собственной деятельности выполнена в объеме 864,2 млн. руб., что составляет 52% к плану 2025 года.

Номенклатура	Ед. изм.	План 1 полугодия 2025	Факт 1 полугодия 2025	%
Капитальный ремонт ВЛ 0,4-110 кВ	км.	77,45	86,16	111%
Капитальный ремонт КЛ 0,4-110 кВ	км.	21,68	22,58	104%
Капитальный ремонт коммутационного оборудования на ПС 35-110 кВ	шт.	330	338	102%
Капитальный ремонт ТП (РП, КТП)	шт.	604	612	101%
Капитальный ремонт выключателей 6-10 кВ (в ТП, РП, КТП)	шт.	85	85	100%
Замена изоляторов на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	4337	5013	116%
Замена опор на ВЛ 0,4-110 кВ	шт.	77	116	151%
Ремонтная программа, всего (собственное имущество)	млн. руб.	797,9	864,2	108%

Структура затрат. Удельный вес в общем объеме, %



ВЫПОЛНЕНИЕ ЗНАЧИМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ 2024 и 1 ПОЛУГОДИЯ 2025 ГОДА ПО ЦЕЛЕВЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ

За 8 месяцев 2025 года выполнено ремонтов КЛ 0,4 кВ – 755 шт.; 6-10 кВ – 2159 шт.

В 1-ом полугодии 2025 года отремонтировано 3 шт. силовых трансформаторов 110 кВ.

Заявок на восстановление вторых кабельных вводов 0,4 кВ в жилые дома и социально-значимые объекты не поступало.

За 8 месяцев 2025 года открыто 1 941 аварийное уведомление ГАТИ. Закрыто 1 338 уведомлений.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НАРУШЕНИЯ И ГОТОВНОСТЬ ПАО "РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО" К ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ 2024 ГОД И 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА

*Технологические нарушения в 2024 году произошли 3 518 раз (↘ на 8 %, чем в 2023 году).
Технологические нарушения за 1 полугодие 2025 года – 1 702 (↘ на 11 %, чем в 1 пг.2024).
Недоотпуск электроэнергии – 368,75 тыс. кВтч (↘ на 28,6 %, чем в 1 пг.2024).*

В целях ликвидации аварий заключены соглашения и договоры со сторонними организациями (подрядными организациями, органами МЧС России, Росгидромета, другими МРСК и ТСО)

*В ПАО «Россети Ленэнерго» на 01.09.2025 года – в наличии 2 116 единиц авто- и спецтехники.
До конца 2025 года ожидается поставка авто и спецтехники в количестве 62 ед.*

*Сформировано 211 аварийных бригад общей численностью 839 чел.
Аварийный запас укомплектован на 100% от нормативных значений.*

*РИСЭ ПАО «Россети Ленэнерго» проверены, обеспечены ГСМ, проведены ТО и пробные пуски.
Всего РИСЭ 150 ед. суммарной мощностью 24 047 кВт*

Аварийный резерв материалов и оборудования сформирован в соответствии с ведомственными и собственными нормативными документами.

АР укомплектован на текущий период на 100%



ДОЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ, ВЫРАБОТАВШЕГО НОРМАТИВНЫЙ СРОК

<i>Оборудование</i>	<i>Доля оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации на 01.01.2025, %</i>
<i>ЛЭП 0,4-220кВ</i>	<i>47,0</i>
<i>Оборудование ПС 35-220кВ и ТП 0,4-6/10 кВ</i>	<i>53,8</i>
<i>Средний износ по ПАО «Россети Ленэнерго» (Санкт-Петербург)</i>	<i>50,5</i>

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

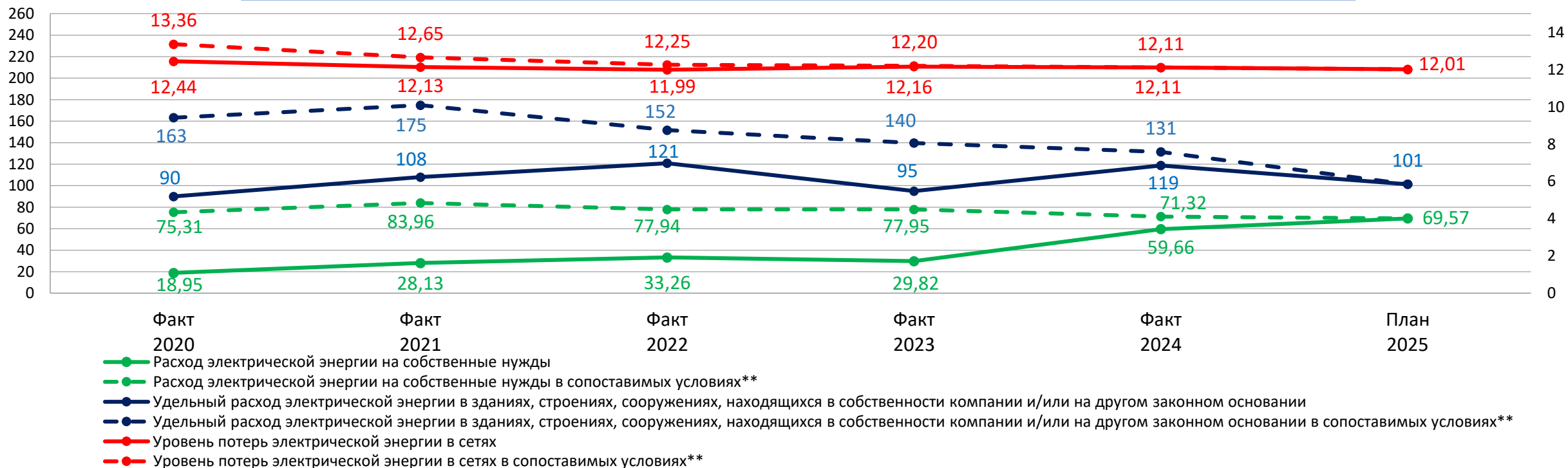
В программу модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Ленэнерго» входят объекты с индексом технического состояния менее 70.

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

Целевые показатели	Ед. изм.	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	Факт 2024	План 2025
Уровень потерь электрической энергии в электрических сетях	%	12,44	12,13	11,99	12,16	12,11	12,01*
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн. кВтч	28,13	33,26	29,82	59,66	70,54	69,57
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	108	121	95	119	131	101

Диаграмма целевых показателей



*Согласно показателю, утвержденному в ТБР на 2025 год (протокол рабочего совещания № 180-ГС от 18.11.2024).

**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».

Программой в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии.

Фактические затраты на реализацию мероприятий Программы составили:

- 2024 г- 1 576 млн руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 1 258 млн руб;

- 1 полугодие 2025 г - 697,9 млн руб., в том числе затраты на мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой Общества, 545,5 млн руб

Целевые показатели	Ед. изм.	План 2024	Факт 2024	Отклонение, абс.	План 1 полугодие 2025	Факт 1 полугодие 2025	Отклонение, абс.
Уровень потерь электрической энергии в сетях	%	12,01*	12,11**	0,10	12,01* (годовой показатель)	10,39	-1,62
Расход электрической энергии на собственные нужды	млн кВтч	69,330	70,542***	1,211	36,172	37,975****	1,803
Удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв.м	142,847	131,472	-11,375	56,841	47,757	-9,083
Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	>75,0*****	82,3	7,3	>75,0*****	82,5	7,5
Удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб.м	0,029	0,026	-0,003	0,017	0,016	-0,001

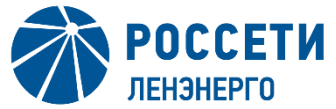
*План в соответствии с тарифно-балансовыми решениями.

**Рост относительной величины потерь энергии по сравнению с планом 2023 года на 0,10 процентных пункта обусловлен внешними факторами, не зависящими от деятельности Россети Ленэнерго, а именно, приростом потребления электрической энергии, что привело к росту нагрузочных потерь электрической энергии в оборудовании ПАО «Россети Ленэнерго» (прирост отпуска в сеть относительно ТБР составил 3,33%). В сопоставимых условиях относительный уровень потерь, приведенный к объему отпуска в сеть утвержденного ТБР, составил 11,59%.

***Рост расхода электрической энергии на собственные нужды в 2024 году обусловлен строительством новых энергообъектов ПАО «Россети Ленэнерго» и влиянием более низких температур наружного воздуха в 1 кв. 2024 года. В сопоставимых условиях расход электрической энергии на собственные нужды составил 67,53 млн кВтч.

****Рост расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций ПАО «Россети Ленэнерго» в 1 полугодии 2025 года обусловлен установкой отсутствующих приборов учета на собственные нужды подстанций.

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



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!