

**Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии  
 ПАО «Россети Ленэнерго», регулирование деятельности которого осуществляется методом доходности инвестированного капитала,  
 по Санкт-Петербургу за 2022 год**

ИНН: 7803002209

КПП: 781401001/997650001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план*	факт	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	44 436 437	43 473 693	НВВ на содержание рассчитана исходя из общей величины выручки, уменьшенной на доход, полученный по ставкам на оплату потерь электроэнергии. Снижение выручки относительно утвержденной обусловлено переходом части потребителей Санкт-Петербурга на расчеты по двухставочному тарифу.
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	42 713 900	42 234 350	Собственная выручка рассчитана как разница между суммарной выручкой и расходами на оплату потерь и услуг смежных сетевых компаний.
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	6 926 029	7 540 111	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	1 928 034	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	542 189	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	984 603	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	x	401 243	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	4 243 137	
1.1.3	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	x	1 368 940	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	9 429	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	1 359 511	
1.1.3.2.1	оплата работ и услуг сторонних организаций (аудиторские и консультационные услуги и пр.)	тыс. руб.	x	129 435	
1.1.3.2.2	расходы на страхование	тыс. руб.	x	108 744	
1.1.3.2.3	аренда имущества	тыс. руб.	x	76 001	По факту указана информация по расходам на аренду, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018
1.1.3.2.4	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	x	12 388	
1.1.3.2.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	x	12 577	
1.1.3.2.6	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	x	219 416	
1.1.3.2.7	другие	тыс. руб.	x	800 949	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9 988 984	11 453 307	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	6 161 085	6 192 897	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 920	0	По факту указана информация по расходам на аренду, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018. Фактическая величина расходов на аренду ЭСА без учета влияния ФСБУ за 2022 год составила 12 962 тыс. руб.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 220 680	1 221 592	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	2 245 132	2 485 117	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	300 080	1 455 307	Расходы по налогу на имущество отражены по факту с учетом результатов налоговых проверок, которые не были учтены при принятии тарифного решения
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	51 087	98 394	Увеличение обусловлено ростом количества льготных присоединений
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	тыс. руб.	1 184	2 097	
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 409 113	6 409 113	
1.3.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	6 409 113	6 409 113	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего, в том числе:	тыс. руб.	14 550 253	14 550 253	
1.4.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	10 867 797	11 047 952	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	0	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	4 839 521**	2 281 565	Фактическая величина рассчитана как разница между фактически полученной выручкой и необходимыми расходами. Отклонение в основном связано с формированием значительного объема недополученной выручки по факту 2022 года и превышением неподконтрольных расходов над утвержденными на 2022 год
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1)	тыс. руб.	x	984 603	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	8 119 638	8 066 922	
1	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	7 850 180	7 462 063	
1.1	Объем технологических потерь	млн кВтч	2 626,84	2 633,88	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	коп/кВтч	298,8	283,3	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11%	x	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11%	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	250 449	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	23 827	24 695	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MVA	11 058	11 219	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MVA	1 049	1 045	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MVA	11 720	12 431	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	MVA	x	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	109 099	109 538	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	11 636	10 903	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН1	у.е.	2 657	2 835	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	70 663	71 060	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения НН	у.е.	24 143	24 739	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план*	факт	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	км	237 802	237 625	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	18 903	18 351	
5.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	4 755	5 019	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	214 145	214 254	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	32 378	32 750	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения ВН	км	1 086	1 052	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН1	км	775	797	
5.3	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	20 767	20 888	
5.4	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	9 751	10 013	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	89%	89%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	20 392 572	26 166 793	Перевыполнение плановых показателей обусловлено увеличением мероприятий по ТП, передаче заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП, реализацией мероприятий в рамках соглашений о компенсации нарушенного права собственности ПАО «Россети Ленэнерго».
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 786 521	5 206 902	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России****	%	11,83%	x	

Примечание:

\* Плановые показатели необходимой валовой выручки приведены в соответствии с протоколом Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 244. В соответствии с приказом ФСТ России от 24.10.2014 № 1831 -> плановые значения составляющих подконтрольных (операционных) расходов для второго и последующих лет долгосрочного периода регулирования не раскрываются.

\*\* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО "Россети Ленэнерго" по итогам 2020 года

\*\*\* Норматив, утвержденный в составе долгосрочных параметров регулирования

**Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии  
ПАО «Россети Ленэнерго», регулирование деятельности которого осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ,  
по Ленинградской области за 2022 год**

ИНН: 7803002209

КПП: 781401001/997650001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание
			план *	факт	
	Структура затрат	х			х
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	27 367 287	28 494 244	НВВ на содержание рассчитана исходя из общей величины выручки, уменьшенной на доход, полученный по ставкам на оплату потерь электроэнергии. Увеличение выручки относительно утвержденной обусловлено ростом фактических объемов потребления относительно утвержденных в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов энергопотребления, увеличением производственной необходимости промышленных предприятий и потребности населения.
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	21 739 402	23 163 380	Собственная выручка рассчитана как разница между суммарной выручкой и расходами на оплату потерь и услуг смежных сетевых компаний.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 052 973	6 306 012	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	1 598 185	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	697 743	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	620 163	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	х	280 278	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	3 556 770	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	х	913 407	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	1 273	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	х	912 134	
1.1.3.3.1	в том числе оплата работ и услуг сторонних организаций (аудиторские и консультационные услуги и пр.)	тыс. руб.	х	80 860	
1.1.3.3.2	расходы на страхование	тыс. руб.	х	80 837	
1.1.3.3.3	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	х	15 573	
1.1.3.3.4	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	х	10 996	
1.1.3.3.5	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	135 425	
1.1.3.3.6	расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	237 650	
1.1.3.3.7	другие	тыс. руб.	х	350 793	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	12 170 127	16 096 860	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 582 737	3 646 151	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	193 008	10 207	По факту указана информация по расходам на аренду, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018. Фактическая величина расходов без учета влияния ФСБУ за 2022 год составила 285 630 тыс. руб.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 016 078	1 030 798	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений (проценты по кредитам)	тыс. руб.	200 940	117 790	Снижение процентов обусловлено ростом доли капитализируемых процентов, относимых на стоимость основных средств. Указана информация по расходам, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018. Фактическая величина процентов по кредитам без учета ФСБУ за 2022 год составила 96 365 тыс. руб.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 394 689	6 041 240	По факту указаны расходы, отраженные в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018, ФСБУ 6/2020
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 223 301	1 577 240	В соответствии с ПП РФ 1178 план налога на прибыль на 2022 год учитывается на уровне фактического налога за 2020 год по видам деятельности "передача электрической энергии" и "технологическое присоединение к электрическим сетям"
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	174 737	395 242	Расходы по налогу на имущество отражены по факту с учетом результатов налоговых проверок, которые не были учтены при принятии тарифного решения
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 026 325	3 140 499	Увеличение обусловлено ростом количества льготных присоединений и удорожанием оборудования и материалов в текущей макроэкономической ситуации
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	10 886	30 990	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	223 670	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	134 643	137 693	
1.3**	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 516 302**	760 508	Фактическая величина рассчитана как разница между фактически полученной выручкой и необходимыми расходами. Отклонение связано в основном с превышением фактической амортизации и выпадающих доходов от льготного ТП над учтенными в утвержденной котловой НВВ.
II	Справочно: расходы на ремонт	тыс. руб.	х	620 163	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)		6 505 759	6 633 056	
1.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	4 312 288	4 650 494	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн кВтч	1349,18	1515,7	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	колп/кВтч	319,6	306,8	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	штг.	х	366 620	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	11 143	11 767	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	5846	6016	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	1736	1796	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	3561	3955	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА	х	х	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание
			план *	факт	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	69 073	72 447	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	6 334	6 334	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН1	у.е.	3 765	3 771	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	28 007	29 083	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на i уровне напряжения НН	у.е.	30 966	33 258	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	139 732	145 757	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	24 410	24 493	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	16 834	16 844	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	98 488	104 421	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	44 646	46 307	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения ВН	км	4 022	4 022	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН1	км	2 806	2 808	
5.3	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	20 869	21 403	
5.4	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	16 949	18 075	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	4,8%	5,1%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	6 003 255	7 511 542	Перевыполнение плановых показателей обусловлено увеличением мероприятий по ТП, передачей заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП, реализацией мероприятий в рамках соглашений о компенсации нарушенного права собственности ПАО «Россети Ленэнерго».
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 243 880	1 422 849	
8	норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***	%	9,72%	x	

Примечание:

\* Плановые показатели необходимой валовой выручки приведены в соответствии с протоколом заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2021 № 50. В соответствии с приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-→ плановые значения составляющих подконтрольных расходов для второго и последующих лет долгосрочного периода регулирования не раскрываются.

\*\* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО "Россети Ленэнерго" по итогам 2020 года

\*\*\* Норматив, утвержденный в составе долгосрочных параметров регулирования