

**Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии  
ПАО «Россети Ленэнерго», регулируемое методом доходности инвестированного капитала,  
по Санкт-Петербургу на 2021 год**

ИНН: 7803002209

КПП: 781401001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Отклонение		Примечание
			план*	факт	относ.	абсол.	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	44 258 623	42 590 670	-1 667 953	-3,8%	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.
I	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	35 696 474	34 570 395	-1 126 079	-3,2%	Собственная выручка рассчитана как разница между суммарной выручкой и расходами на оплату потерь, услуг смежных сетевых компаний и услуг ПАО «ФСК ЕЭС».
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	6 572 562	7 017 404	444 842	6,8%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 562 289	1 655 777	93 488	6,0%	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	413 784	541 790	128 006	30,9%	Превышение обусловлено ростом расходов на материалы на эксплуатацию, ГСМ, на энергию на хозяйственные нужды в связи с производственной необходимостью.
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	731 551	725 137	-6 414	-0,9%	
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.	416 954	388 850	-28 104	-6,7%	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 810 471	3 909 495	99 023	2,6%	
1.1.3	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	1 199 802	1 452 133	252 331	21,0%	Увеличение связано с ростом расходов на страхование, на услуги связи, аудиторские и консультационные услуги и прочие услуги сторонних организаций.
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	174	22	-152	-87,5%	Сокращение расходов обусловлено снижением потребности в привлечении услуг на перевозку грузов.
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 199 628	1 452 111	252 483	21,0%	Рост расходов обусловлен увеличением затрат на страхование, подготовку кадров, аудиторские и консультационные услуги.
1.1.3.2.1	оплата работ и услуг сторонних организаций (аудиторские и консультационные услуги и пр.)	тыс. руб.	261 426	322 345	60 919	23,3%	Рост расходов связан с увеличением объема выполненных работ и оказанных услуг.
1.1.3.2.2	расходы на страхование	тыс. руб.	29 478	108 279	78 802	267,3%	Расходы на страхование выросли по договорам на страхование имущества и гражданской ответственности в связи с увеличением перечня застрахованного имущества; а также отражением затрат по договору добровольного медицинского страхования.
1.1.3.2.3	аренда имущества	тыс. руб.	338 018	331 172	-6 846	-2,0%	
1.1.3.2.4	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	20 326	13 712	-6 614	-32,5%	Снижение расходов связано со снижением количества командировок сотрудников в другие регионы, а также отменой ряда мероприятий в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой.
1.1.3.2.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	9 690	10 675	985	10,2%	
1.1.3.2.6	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	167 258	180 803	13 544	8,1%	
1.1.3.2.7	другие	тыс. руб.	373 431	485 124	111 693	29,9%	Рост затрат на прочие услуги в основном обусловлен увеличением затрат, связанных с информационно-вычислительным обслуживанием, содержанием транспортных средств и услуг ПАО «Россети».
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	12 585 061	11 896 065	-688 996	-5,5%	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	6 280 643	6 354 152	73 509	1,2%	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	0	-	
1.2.3	плата за аренду имущества	тыс. руб.	25 764	11 820	-13 944	-54,1%	Изменение связано со снижением объема арендуемого имущества.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 158 383	1 124 355	-34 028	-2,9%	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	2 578 219	1 936 436	-641 783	-24,9%	В соответствии с ПП РФ 1178 налог на прибыль на 2021 год учтен органом регулирования на уровне фактического налога за 2019 год по видам деятельности "передача электрической энергии" и "технологическое присоединение к электрическим сетям". В НВВ 2021 года отражен налог на прибыль по виду деятельности "передача электрической энергии".
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	2 530 667	2 421 552	-109 115	-4,3%	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 385	47 750	36 365	319,4%	Плановые показатели выпадающих доходов учтены Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга исходя из ставки за единицу мощности, при этом факт за 2021 год сформирован в соответствии со сложившейся себестоимостью и количеством льготного технологического присоединения.
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	тыс. руб.	1 099	1 602	503	45,8%	
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	x	x	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 010 709	6 010 709	0	0,0%	
1.3.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	6 010 709	6 010 709	0	0,0%	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего, в том числе:	тыс. руб.	13 347 857	13 347 857	0	0,0%	
1.4.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	13 007 934	11 386 465	-1 621 469	-12,5%	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	0	x	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях**	тыс. руб.	3 460 928	2 652 512	-808 416	-23,4%	Фактическая величина выпадающих доходов рассчитана как разница между фактически полученной выручкой и необходимыми расходами. Отклонение в основном связано с формированием значительного объема недополученной выручки по факту 2021 года и превышением плановых неподконтрольных расходов над утвержденными на 2021 год.
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	0	x	x	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	0	x	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1)	тыс. руб.	731 551	725 137	-6 414	-0,9%	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	7 882 723	8 042 328	159 605	2,0%	Указан доход, получаемый по ставкам на оплату потерь электроэнергии. Рост обусловлен увеличением фактических объемов потребления.
I	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	7 576 683	8 012 405	435 722	5,8%	Указан доход, получаемый по ставкам на оплату потерь электроэнергии. Рост обусловлен увеличением фактических объемов потребления.
1.1	Объем технологических потерь	млн кВтч	2 562,52	2 705,44	143	5,6%	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	кол/кВтч	295,7	296,2	0	0,2%	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x	x	
I	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11%	11%	0	0,0%	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11%	11%	0	0,0%	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	239 680	x	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	22 317	23 047	730	3,3%	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MVA	10494	10578	84	0,8%	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MVA	1000	1024	23	2,3%	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MVA	10823	11445	622	5,7%	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	MVA	x	x	x	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	104 979,20	106 734,97	1 756	1,7%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	11 085,24	10 682,99	-402	-3,6%	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН1	у.е.	2 299,05	2 792,30	493	21,5%	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	69 186,04	69 415,11	229	0,3%	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения НН	у.е.	22 408,87	23 844,56	1 436	6,4%	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	км	232 675,20	231 260,30	-1 415	-0,6%	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	21 661,40	17 386,50	-4 275	-19,7%	
5.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	5 080,10	4 987,20	-93	-1,8%	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	205 933,70	208 886,60	2 953	1,4%	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0,00	x	x	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	31 039,76	31 896,48	857	2,8%	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения ВН	км	1 057,18	1 042,60	-15	-1,4%	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН1	км	718,11	787,51	69	9,7%	
5.3	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	20 346,77	20 413,43	67	0,3%	
5.4	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	8 917,70	9 652,93	735	8,2%	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	90%	89%	0	-1,1%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	25 137 893	26 330 184	1 192 291	4,7%	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 908 733	7 382 699	5 473 966	286,8%	Увеличение обусловлено ростом фактических объемов реализации мероприятий по технологическому присоединению относительно плана, ростом поступлений платы за технологическое присоединение от заявителей, а также внеплановым принятием имущества от заявителей на баланс Общества.
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	11,83%	12,13%	0	2,5%	

Примечание:

\* Плановые показатели необходимой валовой выручки приведены в соответствии с протоколом Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2020 № 318

\*\* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО "Россети Ленэнерго" по итогам 2019 года

**Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии  
ПАО «Россети Ленэнерго», регулируемое методом долгосрочной индексации НВВ,  
по Ленинградской области на 2021 год**

ИНН: 7803002209  
КПП: 781401001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Отклонение		Примечание
			план *	факт	относ.	абсол.	
I	Структура затрат	х					х
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	27 507 518	27 673 092	165 574	1%	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.
I	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	21 023 472	17 001 774	-4 021 698	-19%	Собственная выручка рассчитана как разница между суммарной выручкой и расходами на оплату потерь, услуг смежных сетевых компаний и услуг ПАО «ФСК ЕЭС». При пересмотре НВВ с 01.09.2021 на основании решения ФАС России регулирующим органом была увеличена собственная НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 3,7 млрд рублей. НВВ ТСО АО «ЛЮЭСК» была снижена на аналогичную сумму. Таким образом, суммарная котловая НВВ осталась неизменной. При этом индивидуальные тарифы на передачу электроэнергию пересмотрены не были, что привело к необеспеченности собственной НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» утвержденными тарифами и формированию выпадающих расходов по услугам ТСО.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 831 907	6 132 893	300 986	5%	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 567 046	1 679 888	112 842	7%	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	521 636	733 984	212 348	41%	Превышение обусловлено ростом расходов на материалы на эксплуатацию, ГСМ в связи с производственной необходимостью.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	831 787	657 200	-174 587	-21%	Уменьшение затрат обусловлено перераспределением затрат между хозяйственным и подрядным способами выполнения ремонтных работ.
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.	213 623	288 703	75 080	35%	Отклонение в связи с выполнением большого количества внеплановых работ.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 341 593	3 223 133	-118 460	-4%	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	543 571	913 439	369 868	68%	Увеличение связано с ростом расходов на страхование, на услуги связи, на аудиторские и консультационные услуги и прочие услуги сторонних организаций.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	109	51	-58	-53%	Сокращение расходов обусловлено снижением потребности в привлечении услуг на перевозку грузов.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	543 462	913 388	369 926	68%	Рост расходов обусловлен увеличением затрат на страхование, подготовку кадров, аудиторские и консультационные услуги.
1.1.3.3.1	в том числе оплата работ и услуг сторонних организаций (аудиторские и консультационные услуги и пр.)	тыс. руб.	184 844	255 529	70 685	38%	Рост расходов связан с увеличением объема выполненных работ и оказанных услуг.
1.1.3.3.2	расходы на страхование	тыс. руб.	26 226	83 598	57 372	219%	Расходы на страхование выросли по договорам на страхование имущества и гражданской ответственности в связи с увеличением перечня застрахованного имущества; а также отражением затрат по договору добровольного медицинского страхования.
1.1.3.3.3	аренда имущества	тыс. руб.	0	0	х	х	
1.1.3.3.4	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	22 079	12 274	-9 805	-44%	Снижение расходов связано со снижением количества командировок сотрудников в другие регионы, а также отменой ряда мероприятий в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой.
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	14 523	14 074	-449	-3%	
1.1.3.3.6	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	117 006	146 536	29 530	25%	Рост расходов связан с увеличением количества охраняемых объектов.
1.1.3.3.7	другие	тыс. руб.	178 784	401 377	222 593	125%	Рост затрат на прочие услуги в основном обусловлен увеличением затрат на оформление имущественных прав в связи с необходимостью установления границ охранных зон объектов ЭСХ (в срок до 01.01.2025 года) в соответствии с ФЗ от 03.08.2018 №342-ФЗ.
1.1.3.3.8	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	379 697	316 434	-63 263	-17%	Экономия на выплаты социального характера по итогам работы за 2021 год и начислений страховых взносов на выплаты социального характера.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	14 472 319	15 300 180	827 861	6%	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 585 446	3 655 939	70 493	2%	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	х	х	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	288 582	309 430	20 848	7%	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 015 844	938 555	-77 289	-8%	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений (проценты по кредитам)	тыс. руб.	618 247	230 641	-387 606	-63%	Снижение процентов обусловлено ростом доли капитализируемых процентов, относимых на стоимость основных средств.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 430 667	5 710 351	279 683	5%	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	100 946	100 946	0	0%	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	673 907	1 270 361	596 454	89%	Рост налога на прибыль в связи с ростом прибыли до налогообложения.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	505 572	525 121	19 549	4%	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	527 471	2 420 982	1 893 511	359%	В плане на 2021 год были предусмотрены выпадающие доходы по организационно-техническим мероприятиям. По факту 2021 года в связи с изменением метода регулирования в отношении ПАО «Россети Ленэнерго» (с РАВ на метод долгосрочной индексации) выпадающие доходы приведены с учетом расходов на выполнение мероприятий «последней мили».
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	19 242	20 711	1 469	8%	
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.	1 604 931	0	х	х	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	120 705	137 854	17 149	14%	
1.3**	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	тыс. руб.	4 304 692	-775 360	-5 080 053	-118%	Фактическая величина выпадающих доходов рассчитана как разница между фактически полученной выручкой и необходимыми расходами. Отклонение связано в основном с превышением затрат на услуги ТСО "АО "ЛЮЭСК" над учтенными в утвержденной котловой НВВ.
II	Справочно: расходы на ремонт	тыс. руб.	831 787	657 200	-174 587	-21%	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	5 719 339	5 952 326	232 987	4%	
I.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	3 883 856	4 423 703	539 847	14%	Указан доход, получаемый по ставкам на оплату потерь электроэнергии. Рост обусловлен вводом в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса и увеличением фактических объемов потребления.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн кВтч	1338,4	1405,3	67	5%	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	коп/кВтч	290,2	314,8	25	8%	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	337 255	х	х	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	11 029	11 273	244	2%	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MVA	5718	5867	149	3%	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MVA	1813	1760	-53	-3%	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MVA	3499	3647	148	4%	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	MVA	х	х	х	х	

3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	67 275,02	70 017,12	2 742	4%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	6 953,19	6 353,51	-600	-9%	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН1	у.е.	3 775,49	3 767,75	-8	0%	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	27 307,51	28 335,72	1 028	4%	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на i уровне напряжения НН	у.е.	29 238,85	31 560,14	2 321	8%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	137 354,30	141 506,95	4 153	3%	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	24 737,30	24 592,90	-144	-1%	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	16 717,60	16 837,20	120	1%	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	95 899,40	100 076,85	4 177	4%	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0,00	x	x	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	43 712,65	45 075,01	1 362	3%	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения ВН	км	4 094,80	4 032,96	-62	-2%	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН1	км	2 812,03	2 808,03	-4	0%	
5.3	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	20 608,13	21 026,15	418	2%	
5.4	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	16 197,68	17 207,86	1 010	6%	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	4,7%	4,9%	0	3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	6 418 731	7 793 605	1 374 874	21%	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	86 266	1 568 977	1 482 711	1719%	Увеличение обусловлено ростом фактических объемов реализации мероприятий по технологическому присоединению относительно плана, ростом поступлений платы за технологическое присоединение от заявителей, а также внеплановым принятием имущества от заявителей на балансе Общества.
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	9,72%	9,43%	0	-3%	

Примечание:

\* Плановые показатели необходимой валовой выручки приведены в соответствии с выпиской из протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 3/6

\*\* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО "Россети Ленэнерго" по итогам 2019 года