

**Информация о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ПАО "Россети Центр" филиал "Липецкэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 482402001

Долгосрочный период регулирования: 2022-2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	8 255 342	8 742 481	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 444 546	2 708 448	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	538 228	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	266 908	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	95 119	
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	176 201	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		151 880	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	1 677 696	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	31 366	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	426 164	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	x	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	942	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	x	425 222	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	x	x	
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	x	106 666	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	x	x	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	x	0	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	x	x	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	x	17 225	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	8 643	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	x	32 217	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	x	11 199	
	иные расходы	тыс. руб.	x	249 273	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	66 360	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 212 533	6 034 033	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 204 641	2 166 765	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду (лизинг) имущества	тыс. руб.	22 457	44 085	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	466 884	519 574	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	336 498	496 469	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 907 995	2 004 441	
	обесценение основных средств	тыс. руб.	0	0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	150 727	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	229 433	206 961	по факту приведена величина распределенного на филиал налога на прибыль текущего периода на услуги по передаче электроэнергии (с учетом ОНА, ОНО, иные аналогичные платежи), без учета по виду деятельности тех.присоединение.
1.2.9.	Прочие налоги	тыс. руб.	167 876	292 166	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение ⁶	тыс. руб.	327 548	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	2 156	2 513	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
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.	0	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	26 853	152 845	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	8 874	7 602	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	831	1 858	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	412 933	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	0	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	94 098	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	304	
	иные расходы	тыс. руб.	17 148	-363 950	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-401 736,62	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	x	278 365	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	2 713 922	2 477 592	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	723 157	778 037	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВт·ч	3,75	3,18	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	382 583	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	5 710	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	2 136	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	972	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	2 602	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	54 240	54 436	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 422	2 423	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2 942	2 948	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	21 505	21 543	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	27 372	27 522	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	81 751	82 259	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	14 835	14 605	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	19 353	19 346	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	47 563	48 308	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	34 173	34 382	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 565	1 565	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	2 317	2 320	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	14 790	14 846	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	15 500	15 651	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	11,43%	11,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 337 955	1 373 596	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	831 905	556 001	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	14,28%	x	В соответствии с постановлением Управления энергетики и тарифов Липецкой области от 24.12.2021 № 49/3

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

⁶ Фактические затраты на выполнение льготного ТП отнесены на себестоимость по тех.присоединению и расходы капитального характера. ВД по факту деятельности составили 363 762 тыс.руб.