

**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 "Белгородэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 312301001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 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.	11 974 501	12 371 506	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	4 645 050	4 928 583	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	1 004 046	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	463 925	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	324 520	
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	215 600	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		166 372	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	2 956 601	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	101 919	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	827 469	
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	4 768	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	x	822 701	
	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	183 351	
	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	15 679	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	10 221	
	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	53 330	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	x	0	
	иные расходы	тыс. руб.	x	560 120	
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	140 467	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	7 504 483	7 442 923	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 747 325	2 810 207	
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.	10 706	140 025	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	840 056	928 674	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	428 233	358 609	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 378 987	2 708 881	
	обесценение основных средств	тыс. руб.		-425 792	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	414 663	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	341 098	327 199	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.	462 555	392 691	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение ⁶	тыс. руб.	0	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	x	2 193	
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.	0	-212 234	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	0	0	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	0	0	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	0	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	-252 453	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	3 905	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нерезультат к взысканию	тыс. руб.	0	55	
	иные расходы	тыс. руб.	0	36 258	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.3	Недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-175 032,28	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	592 812	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 027 680	2 897 200	
1.1	Объем технологических потерь	МВтч	670 842	700 990	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	4,51	4,13	
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	520 819	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	17 578	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	2 566	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	867	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	14 145	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	83 121	83 871	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 647	2 654	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	3 259	3 257	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	36 513	36 963	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	40 703	40 996	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	126 700	128 622	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	16 597	10 306	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	16 428	13 410	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	93 675	104 906	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	50 454	50 972	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 795	1 790	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	2 497	2 493	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	23 004	23 236	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	23 158	23 453	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17,5%	17,5%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 610 423	1 529 719	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 050 035	932 322	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	9,86%	x	В соответствии с приказом Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17.11.2022 № 36/11

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 463 659 тыс.руб.