

**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 "Брянскэнерго"
ИНН: 6901067107
КПП: 575102001
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.	5 953 058	6 081 916	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 814 450	1 968 715	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	279 770	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	91 123	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	117 458	
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	71 189	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		54 759	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	1 237 909	без КЦ и ЦБ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	68 549	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	391 053	
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	4 606	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	x	386 447	
	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	72 110	
	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	3	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	x	x	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	x	5 245	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	5 641	
	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	17 848	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	x	59 601	
	иные расходы	тыс. руб.	x	226 001	
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	59 983	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 267 636	4 113 201	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 408 140	2 385 365	
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.	22 388	32 995	Превышение обусловлено невключением в тарифные решения затрат по аренде имущества в полном объеме. Согласно п.28 Постановления Правительства РФ № 1178 от 29 декабря 2011 г расходы на аренду определены регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также признанные РЭК экономически обоснованными.
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	350 940	389 314	Величина фактических отчислений на социальные нужды рассчитана исходя из фактического размера ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	98 325	366 627	По факту приведена величина расходов на проценты за кредит, в том числе по консолидационным кредитам
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	612 766	705 809	без КЦ, без амортизации НМА в части Програм.обеспеч (ПО и лицензий)
	обесценение основных средств	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		145 636	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	73 458	143 679	По факту отражается величина распределенного на филиал налога на прибыль на передачу электроэнергии (с учетом ОНА, ОНО, иные аналогичные платежи), без учета по виду деятельности тех.присоединение.
1.2.9.	Прочие налоги	тыс. руб.	89 410	90 571	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение ⁶	тыс. руб.	33 458	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	1 024	684	

№ 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 обмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	110 332	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	148 461	-146 794	
	расходы на теплоснабжение	тыс. руб.	7 922	6 650	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	478	421	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	80 775	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	8 610	Убытки прошлых лет
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	-1 062	Доходы уменьшают расходы
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	2	
	иные расходы	тыс. руб.	140 061	-242 190	Полученное сальдо от прочих доходов и расходов
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-129 028,36	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	240 766	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	766 075	711 436	
1.1	Объем технологических потерь	МВтч	191 963	189 900	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,99	3,75	
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	176 588	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	3 460	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	1 974	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	555	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	931	
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.	37 785	37 874	среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 595	2 605	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2 197	2 197	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	13 881	13 929	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	19 113	19 144	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	52 723	53 630	среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	10 228	10 454	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	9 399	9 409	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	33 096	33 768	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	26 313	26 368	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 807	1 815	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	1 766	1 766	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	11 962	11 993	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	10 777	10 794	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,44%	1,36%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	319 993	284 663	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	269 607	234 397	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	5,25%	x	В соответствии с приказом Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 25.11.2022 № 35/7-э

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 44640 тыс.руб.