

**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 "Смоленскэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 673102001

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.	7 378 278	7 553 080	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 043 288	3 145 239	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	542 801	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	245 203	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	128 408	
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	169 190	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		142 811	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	2 104 795	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x		
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	497 468	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	x	37 165	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	21	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	x	460 282	
	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	116 664	
	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		
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	x	x	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	x	6 717	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	9 905	
	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	27 843	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	x		
	иные расходы	тыс. руб.	x	299 154	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x		
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	175	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 390 961	4 407 842	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 626 480	1 687 688	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду (лизинг) имущества	тыс. руб.	73 521	77 982	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	627 246	662 211	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	376 527	699 749	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	853 783	850 498	
1.2.7	обесценение основных средств	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	95 622	239 891	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.	141 001	139 699	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение ⁶	тыс. руб.	1 616	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	859	895	

№ 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.	147 131	339 662	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	8 765	7 157	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	1 329	1 231	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	145 051	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	-40 149	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	-7 118	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	12	
	иные расходы	тыс. руб.	137 038	233 478	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-55 970,85	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	271 219	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	2 030 442	1 770 587	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	498 085	492 216	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВт·ч	4,08	3,60	
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	277 620	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	99 847	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	13 709	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	19 310	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	66 829	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего*	у.е.	60 134	60 140	По факту отражены среднегодовые значения
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	3 454	3 458	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	4 607	4 611	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	25 662	25 659	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	26 410	26 412	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	98 767	99 252	По факту отражены среднегодовые значения
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	13 385	13 631	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	19 314	19 310	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	66 068	66 311	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	42 673	42 834	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2 397	2 404	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	3 666	3 671	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	20 294	20 332	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	16 315	16 427	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,97%	6,06%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 163 572	1 294 457	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	12,61%	x	В соответствии с постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 18.11.2022 № 96

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 325 020,70 тыс.руб.