

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 "Орелэнерго"  
ИНН: 6901067107  
КПП: 575102001  
Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	4 041 941	3 958 586	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 753 902	1 891 367	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	431 717	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	184 458	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	132 067	
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.	х	115 192	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		83 057	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 014 032	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	38 242	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	277 539	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	14 670	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	х	262 869	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	х	х	
	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.	х	105 467	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	х	х	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	0	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	х	х	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	3 900	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	6 680	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	0	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	х	9 145	
	иные расходы	тыс. руб.	х	137 677	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	168 079	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 193 307	2 067 218	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	768 559	761 616	
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.	4 110	12 814	По факту расходы определены с учетом изменения законодательства - применение с 01.01.2022 Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	330 266	316 142	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	280 003	361 112	По факту приведена величина расходов на проценты за кредит и погашение заемных средств
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	327 076	417 248	В плане учтена амортизация только по имуществу, находящемуся на балансе на последнюю отчетную дату на момент установления тарифов, без учета плановых вводов с исключением из расчета ОС со стоимостью менее 100 тыс.руб. в соответствии с предписанием ФАС от 19.05.2020 №СП_41448_20
	обесценение основных средств	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	185 127	90 778	Определяется расчетно, как разница (ИПР всего-амортизация)
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	83 833	100 316	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.	19 669	75 139	В плане учтены расходы по налогу на имущество только по зарегистрированным объектам
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение <sup>6</sup>	тыс. руб.	-48 061	х	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	х	413	
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.	12 125	-67 947	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	2 367	1 938	Ранее окончание отопительного сезона из-за более высокого температурного режима
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	509	571	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	165 706	Не предусмотрены в плановых затратах
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	7 606	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	4 372	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	798	
	иные расходы	тыс. руб.	9 249	-248 937	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	94 731,87	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.	х	253 367	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	800 645	744 618	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	206 403	216 076	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВт·ч	3,88	3,45	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	138 620	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	2 812	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	1 512	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	х	413	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	х	887	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38 264	38 292	Среднегодовое значение
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1 991	1 994	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2 119	2 118	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	14 131	14 206	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	20 024	19 974	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	49 075	49 004	Среднегодовое значение
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	7 721	7 721	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	9 549	9 549	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	31 805	31 734	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	26 436	26 527	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 396	1 398	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	1 705	1 705	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	12 406	12 465	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	10 928	10 959	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,63%	0,69%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	495 153	533 772	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	57 869	65 878	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	8,80%	х	В соответствии с приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28.11.2022 № 580-Т

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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

<sup>6</sup> Фактические затраты на выполнение льготного технологического присоединения отнесены на себестоимость по тех. присоединению и расходы капитального характера. Выпадающие доходы по факту деятельности составили 133 876 тыс. руб.