

**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 "Тверьэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 695002001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 149 390	7 745 009	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ ⁷	тыс. руб.	3 269 055	3 270 782	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	399 566	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	84 618	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	152 313	
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	162 635	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		134 438	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 889 383	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	101 937	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	981 473	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	64 209	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	2	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	х	917 262	
	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	154 137	
	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	26 061	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	9 880	
	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	27 271	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	х	15 731	
	иные расходы	тыс. руб.	х	684 183	
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	360	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 077 793	6 019 888	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 189 670	2 186 056	
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.	29 793	50 324	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.	617 611	582 672	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	479 948	1 210 520	По факту приведена величина расходов на проценты по кредитным договорам; в ТБР не учтены проценты по операционным кредитам
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	590 851	1 029 655	фактическая величина амортизации определена с учетом применения с 01.01.2022 года ФСБУ 6/2020
	обесценение основных средств	тыс. руб.		-370 469	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	431 642	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.	115 329	113 126	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение ⁸	тыс. руб.	38 506	х	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	2 786	724	
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	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	16 084	786 361	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	15 549	12 338	В ТБР расход ТЭ определен по среднегодовому факту 2021-2022 гг. (с учетом ожидания 2023 года)
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	0	0	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.	0	554 951	выплаты, производимые за счет экономии потерь
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.	0	44 246	расходы в связи с решениями судов
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.	0	-36 398	По факту - сальдо (создание резервов по организациям, находящимся в стадии банкротств и резервов по разногласиям судебных споров)
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.	0	0	
	иные расходы	тыс. руб.	535	211 223	По факту - сальдо иных расходов и доходов
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-197 459,11	-1 545 661	по факту отражены прочие доходы, отнесенные на регулируемую деятельность (неденежные доходы, связанные с имуществом)
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	388 689	В ТБР ремонты в составе ФОТ не утверждались
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 107 633	2 847 583	По факту без учета резерва по потерям в размере 39 313,64 т.р.
1.1	Объем технологических потерь	МВтч	818 812	811 353	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,80	3,51	
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	345 981	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	6 203	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	2 794	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	1 412	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	1 996	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего ⁸	у.е.	74 582	74 753	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	4 509	4 058	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	4 756	5 121	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	31 405	31 594	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	33 912	33 980	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего ⁸	у.е.	102 097	102 525	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	21 799	21 819	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	28 512	28 539	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	51 787	52 167	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	49 637	49 785	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	3 060	2 761	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	3 802	4 078	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	24 686	25 482	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	18 088	17 465	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,05%	2,09%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	688 538	753 412	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	394 645	413 781	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	13,96%	x	В соответствии с приказом Главного управления "Региональная энергетическая комиссия" Тверской области от 28.11.2022 № 497-нп

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 57097 тыс.руб.

⁷ Подконтрольные (операционные) расходы по плану (ТБР) отражены без учета пересмотра базового уровня ПР

⁸ Количество условных единиц: по плану - на конец года (согласно утвержденному регулятором), по факту - среднегодовые