

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала

Наименование организации: АО "СУЭНКО" на территории Курганской области
ИНН: 7205011944
КПП: 785150001
Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	6 759 809,0	6 947 853,0	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 273 648,7	3 041 575,53	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	869 929,4	874 151,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	308 867,5	273 439,9	в соответствии с фактическим выполнением работ
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
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.	561 061,9	600 711,9	в соответствии с фактически заключенными договорами
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 744 415,6	1 511 122,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	659 303,8	656 301,7	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	659 303,8	656 301,7	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 720 302,5	1 836 863,5	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	650 088,4	659 738,8	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 308,4	20 352,6	в соответствии с фактически заключенными договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	495 563,0	440 249,0	фактическое начисление страховых взносов
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	140 526,0	248 159,4	с учетом фактически полученного финансового результата
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	317 516,0	317 626,8	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	92 272,3	150 708,4	фактические мероприятия в рамках исполнения договоров по "льготному" техприсоединению
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	672	886,0	фактически исполненные договоры
1.2.8	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.	28,5	28,5	возмещение расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь, возникших в сетях бывших ТСО в связи с перетоком электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 105 856,0	1 513 754,0	фактически начисленная амортизация, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с отдельным учетом
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 000 637,6	1 000 575,9	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	958 769,6	555 660,0	с учетом фактически сложившегося финансового результата деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-437 579,6		

1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.			
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	138 811,73		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 693 875,9	1 632 581,4	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	506,125	507,754	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 346,75	3 215,30	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	x	x	
V	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.	-	247 548	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 737,25	4 761,78	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	4 737,25	4 761,78	
2.1	ВН	МВа	2 400,30	2 400,30	
2.2	СН1	МВа	288,35	288,95	
2.3	СН2	МВа	2 048,60	2 072,53	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	51 438,60	51 640,16	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	5 002,19	5 002,22	
3.2	СН1	у.е.	2 373,42	2 373,59	
3.3	СН2	у.е.	20 176,17	20 011,93	
3.4	НН	у.е.	23 886,83	24 252,43	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	89 744,63	89 570,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	23 676,60	23 704,20	
4.2	СН1	у.е.	7 820,40	7 922,30	
4.3	СН2	у.е.	58 247,63	57 943,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	32 588,77	32 628,81	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	3 487,80	3 487,80	
5.2	СН1	км	1 925,80	1 925,93	
5.3	СН2	км	15 609,70	15 429,31	
5.4	НН	км	11 565,47	11 785,77	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,34%	4,64%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	994 800,9	1 731 420,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		370 070,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-	