

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.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 786 925,7	7 542 122,2	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 456 167,6	3 468 226,5	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	918 431,4	947 034,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	326 088,1	295 405,8	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.	592 343,3	651 628,4	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.	1 841 673,6	1 811 347,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	696 062,6	709 844,6	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	696 062,6	709 844,6	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 952 071,9	2 100 534,1	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	800 986,3	814 523,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	21 334,6	19 667,6	в соответствии с фактически заключенными договорами
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	523 192,6	535 132,0	фактическое начисление страховых взносов
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	293 807,6	473 494,0	с учетом фактически полученного финансового результата
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	117 803,0	122 346,5	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	194 947,8	135 371,0	фактические мероприятия в рамках исполнения договоров по "льготному" техприсоединению
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	896	718	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 140 147,8	1 592 465,8	фактически начисленная амортизация, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с раздельным учетом
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	993 285,9	956 567,8	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	981 194,2	380 895,7	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.	-377 712,0		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	506 938,1		

1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	128 118,13		
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.	1 987 066,6	1 810 376,6	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	514,059	492,115	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 865,44	3 678,77	
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.	-	252 506	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 761,78	4 859,26	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	4 761,78	4 859,26	
2.1	ВН	МВа	2 400,30	2 459,30	
2.2	СН1	МВа	288,95	288,95	
2.3	СН2	МВа	2 072,53	2 111,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	51 629,17	51 679,34	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	5 002,22	5 002,21	
3.2	СН1	у.е.	2 373,59	2 373,45	
3.3	СН2	у.е.	20 118,44	20 014,51	
3.4	НН	у.е.	24 134,93	24 289,16	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	89 576,45	89 531,96	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	23 684,40	23 703,00	
4.2	СН1	у.е.	7 922,30	7 922,30	
4.3	СН2	у.е.	57 969,75	57 906,66	
5	Длина линий электропередач, всего	км	32 654,86	32 710,84	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	3 487,80	3 490,66	
5.2	СН1	км	1 925,93	1 925,93	
5.3	СН2	км	15 531,75	15 413,66	
5.4	НН	км	11 709,38	11 880,59	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,51%	4,64%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 410 861,4	1 377 955,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		304 725,1	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-	