

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: 2018-2022 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	5 541 031,7	5 056 283,1	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 678 159,6	2 426 560,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	805 918,0	554 885,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	394 701,9	182 205,2	
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.	411 216,1	372 680,1	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 294 256,9	1 287 250,8	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	577 984,7	584 424,0	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	577 984,7	584 424,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 500 508,4	1 332 895,5	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	512 228,3	521 972,1	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	17 685,5	23 740,1	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	393 324,9	344 636,3	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	259 430,0	142 120,0	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	253 124,6	213 729,7	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	64 714,9	86 697,3	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 416	1 539,0	
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.	1 008 538,4	1 381 033,3	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 056 462,0	-84 205,9	

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.	-393 137,9		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-309 498,7		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
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.	1 610 738,4	1 299 034,1	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	537,537	462,513	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 996,52	2 808,64	
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.	-	254 284	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 493,34	4 491,89	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	4 493,34	4 493,34	
2.1	ВН	МВа	2 297,10	2 283,10	
2.2	СН1	МВа	295,55	295,55	
2.3	СН2	МВа	1 900,69	1 913,24	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	51 660,45	51 648,52	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	4 991,78	5 142,52	
3.2	СН1	у.е.	2 369,59	2 437,65	
3.3	СН2	у.е.	20 120,18	20 188,47	
3.4	НН	у.е.	24 178,90	23 879,88	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	92 179,80	87 959,70	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	23 526,10	23 407,70	
4.2	СН1	у.е.	7 795,00	7 792,10	
4.3	СН2	у.е.	60 858,70	56 759,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	32 405,72	32 634,92	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	3 480,79	3 571,36	
5.2	СН1	км	1 915,15	1 949,74	
5.3	СН2	км	15 544,30	15 599,17	
5.4	НН	км	11 465,48	11 514,65	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,35%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	708 481,0	912 041,9	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		47 998,9	