

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	в соответствии с фактически заключенными договорами
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	с учетом фактически полученного финансового результата
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	253 124,6	213 729,7	фактическое начисление налога на имущество
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	фактические мероприятия в рамках исполнения договоров по "льготному" техприсоединению
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 416	1 539,0	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 008 538,4	1 381 033,3	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.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 056 462,0	-84 205,9	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.	-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	снижение фактического объема (снижение полезного отпуска электроэнергии и поступления в сеть) и цены покупки потерь относительно учтенных при установлении тарифов
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	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			