

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"
ИНН: 7205011944
КПП: 785150001
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	5 905 708	5 679 968	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 648 150	2 610 975	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	796 887	777 729	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	390 279	342 232	
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.	406 607	435 497	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 279 755	1 232 361	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	571 508	600 885	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	571 508	600 885	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 510 712	1 359 721	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	525 478	522 852	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	19 122	19 758	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	378 296	332 412	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	302 315	179 937	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	270 593	225 822	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	14 907	78 940	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2 726	2 106	
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.	990 970	1 389 209	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	727 355	498 044	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 095 167	320 062	

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.	-304 673	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-34 617	
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.	1 367 523	1 262 645
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	529,9	490,7
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2 580,74	2 573,18
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	х	х
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х		
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	267 139
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 866	4 493
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		
2.1	ВН	МВа	2 331	2 297
2.2	СН1	МВа	300	296
2.3	СН2	МВа	2 235	1 901
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	51 501	51 401
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.		
3.1	ВН	у.е.	4 992	4 992
3.2	СН1	у.е.	2 370	2 366
3.3	СН2	у.е.	20 131	20 017
3.4	НН	у.е.	24 008	24 026
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	91 973	87 660
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.		
4.1	ВН	у.е.	23 349	23 382
4.2	СН1	у.е.	7 800	7 813
4.3	СН2	у.е.	60 824	56 465
5	Длина линий электропередач, всего	км	32 130	32 301
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		
5.1	ВН	км	3 481	3 481
5.2	СН1	км	1 915	1 915
5.3	СН2	км	15 510	15 468
5.4	НН	км	11 224	11 437
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,36%	4,14%
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	710 714	641 140
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	20 758
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-