

Приложение 1
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: ПАО "СУЭНКО"

ИНН: 7205011944

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	3 867 280,44	3 956 859,44	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 693 438,25	1 279 716,95	Расходы соответствуют отраженным в бухгалтерском учете по виду деятельности передача э/э
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	915 949,68	717 589,28	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	17 221,97	11 858,77	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	898 727,71	705 730,52	Услуги производственного характера включают в себя затраты на кап.ремонт и техническое обслуживание электросетевого имущества, услуги по составлению балансов э.энергии и прочие услуги производственного характера.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	373 031,47	433 982,04	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	422 866,30	313 680,65	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	354 622,27	248 447,01	
1.1.3.1	в том числе ремонт основных фондов	тыс. руб.	102 632,87	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	42 656,54	86 539,31	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	8 137,86	8 987,34	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	12 479,02	18 265,05	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	15 660,62	27 633,56	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	6 927,24	13 690,47	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	322,66	622,95	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 286,03	8 320,82	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 162,86	3 196,22	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	789,56	1 447,79	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	28 698,98	30 189,76	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	121 432,56	41 470,71	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	5 435,47	8 083,03	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	867 541,14	866 633,96	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	75 669,58	81 319,35	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	132 325,28	159 398,83	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	111 844,41	85 848,85	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	269 755,00	329 381,00	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	182 908,71	198 100,92	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	95 038,17	12 585,00	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	1 598	
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.	0,00	0,00	

1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	678 837,77	657 347,44	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	678 837,77	149 170,00	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 235 898,87	1 153 161,10	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	209 538,70	0,00	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-513 600,00	0,00	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-94 835,59	0,00	
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.	475 664,34	433 982,04	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	800 103,58	783 309,61	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	359,52	366,48	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 225,45	2 137,42	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	x	x
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	122 053,00	точки поставки без учета смежных ТСО и потребителей многоквартирных домов в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 N 1256
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 199,77	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	15 997,93	17 553,56	
3.1	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,63	4,11	
3.2	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.			
3.3	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	7 248,99	7 570,20	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	8 748,32	9 979,25	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	30 177,74	32 238,24	
4.1	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	297,20	436,80	
4.2	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			
4.3	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	29 880,54	31 801,44	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	6 444,41	7 088,36	
5.1	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,33	2,37	
5.2	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км			
5.3	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	2 676,66	2 787,93	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	3 767,42	4 298,06	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54,07	53,64	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 383 268,60	1 280 205,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	295 219,37	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	x	x