

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: АО "СУЭНКО"

ИНН: 7205011944

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	4 312 419,20	4 781 824,97	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 866 072,77	1 852 952,32	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 009 324,53	978 771,76	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	18 977,64	32 745,11	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 445,12	17 776,69	
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.	990 346,89	946 026,65	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	421 291,48	570 451,66	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	465 974,65	532 242,42	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		2 683,39	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	390 773,60	341 938,15	
1.1.3.1	в том числе ремонт основных фондов	тыс. руб.	113 095,59	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	47 005,09	104 948,19	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	8 967,46	16 332,64	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	31 008,29	14 055,64	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		35 527,98	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 633,43	19 441,15	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	355,55	704,83	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	6 926,85	33 209,29	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	3 485,30	12 045,42	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	870,05	1 007,49	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	31 624,65	31 797,58	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	133 811,78	67 890,72	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	5 989,58	4 977,20	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	939 063,34	1 370 984,65	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	86 844,09	86 683,58	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		855,49	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	130 860,03	183 791,86	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	112 888,19	141 883,83	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	230 223,00	245 732,35	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	226 999,38	238 939,17	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	151 248,65	473 098,37	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	3 331	
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.	779 075,91	929 326,92	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	268 580,15	268 627,27	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 396 464,34	628 561,08	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	481 419,85	481 504,31	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-494 054,85	-	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-174 202,31	-	
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.	539 832,19	590 911,74	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	923 351,61	999 012,51	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	365,223	383,45	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 528,19	2 605,29	
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.	-	141 801	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 969,00	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	18 757,38	20 380,05	
3.1	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	14,05	14,05	
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.	8 002,19	8 366,86	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	10 741,14	11 999,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	34 509,98	35 710,58	
4.1	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	725,00	725,00	
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.	33 784,98	34 985,58	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 696,95	8 405,39	
5.1	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,06	8,06	
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	2 975,44	3 096,66	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	4 713,45	5 300,67	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	52,93	50,93	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 310 000,00	1 318 811,31	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	398 892,30	314 141,23	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.