

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: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>6 556 089,07</b>	<b>7 269 344,57</b>	
1.1	<b>Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ</b>	тыс. руб.	<b>2 160 280,00</b>	<b>2 042 920,01</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 134 742,37	938 787,88	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	37 950,71	59 578,85	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	21 438,59	24 461,86	
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.	1 096 791,65	879 209,03	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	793 766,23	613 745,04	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	709 149,40	716 497,68	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		3 247,66	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	316 388,23	387 634,45	
1.1.3.1	в том числе ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	117 082,66	175 050,90	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	19 022,39	26 909,36	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	59 403,05	16 630,62	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		37 997,60	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	19 661,85	36 431,62	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	112,53	1 247,10	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	37 206,69	15 635,89	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	14 364,30	5 941,35	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	989,18	2 020,38	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	23,36	4 149,54	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	42 931,77	58 434,48	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	5 590,45	7 185,60	

<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 065 085,94</b>	<b>1 923 203,38</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	91 487,83	94 060,53	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		604,40	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	123 748,15	279 617,33	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	189 043,25	191 497,77	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	245 732,00	538 971,00	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	239 619,97	325 634,71	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	175 454,74	492 817,63	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	2 054	
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	
<b>1.3</b>	<b>Возврат инвестированного капитала, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 105 370,13</b>	<b>1 120 116,74</b>	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 105 370,13	1 120 116,74	
<b>1.4</b>	<b>Доход на инвестированный капитал, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 126 329,98</b>	<b>2 183 104,45</b>	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	894 629,87	879 908,26	
<b>1.5</b>	<b>Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>99 023,02</b>		
<b>1.6</b>	<b>Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.		-	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.		-	
<b>II</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>815 204,81</b>	<b>641 454,55</b>	
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 394 424,77</b>	<b>1 429 094,43</b>	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	383,366	424,78	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 637,32	3 364,29	
<b>IV</b>	<b>Норма доходности на инвестированный капитал</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
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
<b>V</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	165 700	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 520,10	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	-	179,60	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	-	2 340,50	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	21 383,30	22 599,32	
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.	8 787,75	8 991,63	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	12 581,50	13 593,64	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	36 851,78	37 393,31	
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.	36 126,78	36 668,31	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 865,45	9 385,18	
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	3 312,17	3 321,92	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	5 545,21	6 055,20	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,91	49,63	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 344 887,88	4 218 690,89	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 163 253,48	3 176 674,31	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12	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.