

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.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	6 891 536,76	7 861 173,85	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 309 063,74	2 357 421,30	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 177 643,39	1 024 631,27	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	40 564,47	37 287,26	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	22 915,11	12 240,16	
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.	1 137 078,91	987 344,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	848 434,84	710 826,28	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	757 990,25	819 809,67	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	373 430,11	512 980,36	
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.	125 146,43	185 646,94	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	20 332,51	32 128,42	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	63 494,29	19 895,18	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		32 198,79	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	21 016,01	33 226,39	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	120,28	2 200,08	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	39 769,20	29 623,71	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	15 353,60	6 388,27	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 057,31	2 213,17	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	24,97	31 422,64	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	45 888,58	101 304,53	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	5 975,48	8 470,11	
1.1.3.14	в том числе расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ №35-ФЗ	тыс. руб.	35 251,45	26 253,28	
1.1.3.15	в том числе расходы, предусмотренные Указом Президента РФ от 30 марта 2022 г. N 166 (критическая инфраструктура)	тыс. руб.	0,00	2 008,85	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 144 340,11	1 847 408,57	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	100 352,31	101 891,26	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	7 434,33	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	159 259,78	298 315,83	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	201 178,69	221 001,90	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	197 601,42	413 857,11	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	283 518,34	403 024,84	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	202 429,58	401 883,30	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	1 414	
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.	1 187 113,54	1 232 105,52	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 187 113,54	1 232 105,52	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 317 829,27	2 491 048,38	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	812 886,46	768 066,95	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-157 164,88	-157 164,88	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	90 354,97	90 354,97	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	871 349,95	723 066,44	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 512 919,20	1 413 505,71	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	405,367	406,09	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 732,22	3 480,74	
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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	177 999	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 657,48	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	-	180,38	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	-	2 477,10	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	22 945,38	23 720,14	
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.	9 087,16	9 363,21	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	13 844,17	14 342,89	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	37 800,58	38 488,59	
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.	37 075,58	37 763,59	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 540,66	9 871,15	
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	3 350,02	3 456,30	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	6 182,58	6 406,79	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,41	49,41	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 669 870,00	2 524 314,27	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 724 537,00	1 656 807,22	
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.