

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" на территории Тюменской области

ИНН: 7205011944

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 943 503,96	8 228 182,61	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 507 727,60	2 582 373,45	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 278 963,75	1 159 904,69	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	44 054,50	36 283,03	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	24 886,64	7 577,10	
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.	1 234 909,25	1 123 621,66	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	921 431,24	818 601,50	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	823 205,10	837 853,53	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	405 558,74	584 615,23	
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.	135 913,60	182 821,19	
1.1.3.3	в том числе услуги связи	тыс. руб.	22 081,85	35 038,96	
1.1.3.4	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	68 957,11	23 108,04	
1.1.3.5	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		34 340,79	
1.1.3.6	в том числе расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	22 824,15	44 242,92	
1.1.3.7	в том числе расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	130,62	1 324,18	
1.1.3.8	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	43 190,80	27 513,31	
1.1.3.9	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	16 674,58	4 889,09	
1.1.3.10	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 148,28	1 846,10	
1.1.3.11	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	27,12	22 527,98	
1.1.3.12	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	49 836,68	155 006,66	
1.1.3.13	в том числе услуги банков	тыс. руб.	6 489,59	6 974,43	
1.1.3.14	в том числе расходы, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ №35-ФЗ	тыс. руб.	38 284,36	44 981,57	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 240 159,02	1 769 804,56	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	124,65	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	231 827,70	311 646,25	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	220 017,54	236 585,20	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	538 971,00	718 805,00	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	8 951,39	35 805,30	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	240 391,39	466 838,16	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	1 124	
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.	1 308 387,53	1 291 565,79	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 308 387,53	1 291 565,79	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 649 202,52	2 584 438,81	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	99 441,59	117 788,29	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	199 965,08	0,00	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-13 261,97	0,00	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	51 324,18	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	946 317,88	826 178,60	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 866 810,03	1 825 794,88	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	427,625	413,87	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4 365,53	4 411,52	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	х
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	х
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	х	х
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	188 483	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	2 731,78	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	-	179,60	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	-	2 552,18	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	24 050,65	24 591,97	
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.	9 489,70	9 788,73	
3.4	в т.ч. по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	14 546,90	14 789,19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	39 061,78	40 742,25	
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.	38 336,78	40 017,25	
4.4	в т.ч. по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	10 017,62	10 205,39	
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	3 509,11	3 597,65	
5.4	в т.ч. длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	6 500,45	6 599,68	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,19	50,02	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 712 481,68	2 760 917,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 164 412,85	2 164 340,23	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12	х	х

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.