

**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: ООО "Сургутские городские электрические сети"

ИНН: 8602015464

КПП: 860201001

Долгосрочный период регулирования: 2023 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	1 941 740,36	1 928 332,59	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	601 734,40	562 912,99	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	200 857,27	173 792,54	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	21 838,62	23 773,30	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	10 924,17	11 436,08	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе	тыс. руб.	179 018,65	150 019,24	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	67 158,67	40 861,05	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	343 674,14	328 849,34	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	57 202,99	60 271,10	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги, ремонт ОС	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшивкой)****	тыс. руб.	57 202,99	60 271,10	
	услуги связи	тыс. руб.	4 731,52	4 619,73	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	39 123,12	27 992,41	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 089,40	7 244,85	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	288,84	239,39	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	986,69	1 681,77	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	670,77	842,89	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике	тыс. руб.	3 303,99	3 346,27	
	расходы на страхование	тыс. руб.	291,46	2 123,51	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	5 717,20	12 180,30	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	378 154,59	451 801,94	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	68 632,23	84 806,90	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	48 667,08	71 272,23	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	93 823,04	89 975,89	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	86 158,00	137 518,10	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	80 874,25	67 383,94	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		844,88	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		157	
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам	тыс. руб.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	241 261,24	231 316,14	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	241 261,24	231 316,14	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	730 590,13	692 301,52	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	457 398,58	467 338,26	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	- 10 000,00	- 10 000,00	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных	тыс. руб.			
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	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери)	тыс. руб.	390 483,38	410 595,50	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	110,76	124,40	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях	тыс. руб.	3 525,57	3 300,57	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%			
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного	%			
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		29 931	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 319,08	1 355,30	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	80,00	80,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	40,00	40,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	1 199,08	1 235,30	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 785,26	5 936,58	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	5,44	5,44	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	24,04	24,04	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	3 679,18	3 773,19	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	2 076,61	2 133,92	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 046,30	14 169,91	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	241,60	241,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	277,00	277,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	13 527,70	13 651,31	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 133,65	2 188,78	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2,86	2,86	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	13,35	13,35	

5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	1 163,72	1 189,16	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	953,71	983,41	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	72,08	72,01	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	686 570,09	712 600,66	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии,	%	6,90	х	х