

**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: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	1 665 654,90	1 820 541,51	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	565 907,49	502 188,08	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	148 493,99	142 417,63	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	22 821,16	15 628,65	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе	тыс. руб.	125 672,83	126 788,98	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	350 272,89	309 422,42	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	67 140,61	50 348,03	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги, ремонт ОС	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	67 140,61	50 348,03	
	услуги связи	тыс. руб.	3 340,65	3 797,60	
	расходы на услуги внесведомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	23 924,09	25 680,06	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	5 077,34	5 821,03	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	164,70	397,23	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 177,68	1 145,85	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	478,21	370,23	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике	тыс. руб.	3 999,35	2 849,56	
	расходы на страхование	тыс. руб.	18 996,53	1 884,63	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	8 982,07	8 401,84	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	358 807,70	418 353,73	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	79 918,33	80 983,13	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	47 988,04	65 499,35	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	88 098,99	79 033,26	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	64 363,53	115 729,80	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	78 438,81	77 108,20	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в	тыс. руб.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	229 516,59	220 772,34	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	229 516,59	220 772,34	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	712 892,71	679 227,36	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	599 281,73	259 032,50	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях	тыс. руб.	- 12 000,00		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных	тыс. руб.	- 189 469,59		
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 (потерь)	тыс. руб.	284 917,98	346 125,18	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	102,15	114,32	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях	тыс. руб.	2 789,34	3 027,72	
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.		28 275	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 276,61	1 355,30	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения	МВа	80,00	80,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения	МВа	40,00	40,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения	МВа	1 156,61	1 235,30	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 528,70	5 918,23	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне	у.е.	5,44	5,44	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне	у.е.	24,04	24,04	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне	у.е.	3 651,91	3 767,15	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне	у.е.	1 847,32	2 121,60	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	13 735,70	14 099,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне	у.е.	241,60	241,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне	у.е.	277,00	277,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне	у.е.	13 217,10	13 581,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 999,97	2 178,43	
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	1 149,05	1 190,54	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	834,71	971,68	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74,55	72,41	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на	тыс. руб.	479 853,48	369 856,83	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии,	%	6,90	х	х