

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: МУП "Ульяновская городская электросеть"

ИНН: 7303003290

КПП: 730350001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	592 534,05	668 632,97	
1.1	<i>Подконтрольные расходы, всего</i>	тыс. руб.	359 377,94	406 163,23	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	85 312,76	93 435,37	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	67 185,87	68 048,67	Выполнение плана капитального и текущего ремонта.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	18 126,89	25 386,70	Подрядные работы
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	220 752,26	238 225,80	Выполнение условий Коллективного договора и Отраслевого тарифного соглашения
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	26 087,31	29 292,93	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	4 400,77	5 661,78	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	21 686,54	23 631,15	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	27 225,61	45 209,13	Выполнение условий Коллективного договора
1.2	<i>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</i>	тыс. руб.	219 588,71	262 469,74	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	47 741,96	48 942,03	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	684,33	758,93	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	67 108,69	72 611,20	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	65 488,21	74 840,26	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	12 675,00	п.20 Основ ценообразования (передача+тех.присоединение)
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	19 708,66	21 184,25	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	18 856,86	15 428,81	

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		313	
1.2.11	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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13 567,40	16 029,26	Корректировки по результатам деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	388 131,36	416 234,19	
1.	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВтч	137,87	145,76	
2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,81521	2,85615	Нерегулируемый тариф на оплату потерь
3.	Расходы на оплату потерь ФСК	тыс.руб.	0,00	0,00	
IV	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.		42 556	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	696,50	707,24	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения				
	ВН	МВа			
	СНН	МВа			
	СНП	МВа	696,50	707,24	
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 565,76	8 598,32	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у.е.			
	СНН	у.е.			
	СНП	у.е.	4 657,70	4 687,59	
	НН	у.е.	3 908,06	3 910,73	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	13 910,00	14 000,09	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у.е.			
	СНН	у.е.			
	СНП	у.е.	13 910,00	14 000,09	
	НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 193,16	3 199,28	
5.1	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
	ВН	км			
	СНН	км			
	СНП	км	1 449,65	1 456,20	
	НН	км	1 743,51	1 743,08	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73,70	73,70	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		54 975,17	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		16 167,16	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	12,02	12,31	х