

**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: МКП "Ростгорсвет"

ИНН: 616424652

КПП: 616401001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>77 447,93</b>	<b>100 814,87</b>	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>34 218,47</b>	<b>49 797,43</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17 272,22	12 574,94	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	623,54	10 852,75	перераспределение средств
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.	16 648,68	1 722,19	перераспределение средств, работы выполнены собственными силами
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 648,68	1 722,19	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	16 173,33	34 811,24	рост тарифной ставки, консолидация с АО "Коммунальщик Дона"
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	772,93	2 294,15	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	772,93	2 294,15	рост тарифов на услуги непроизводственного характера
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		117,10	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>26 180,35</b>	<b>51 017,44</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		1 777,62	консолидация с АО "Коммунальщик Дона"
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		1 319,11	консолидация с АО "Коммунальщик Дона"
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 916,69	10 547,44	рост тарифной ставки
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	18 026,00	30 077,77	консолидация с АО "Коммунальщик Дона"
1.2.6.1	Амортизация НМА	тыс. руб.		80,00	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	2 155,44	3 539,95	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		20,50	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1	
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.	1 082,22	3 655,05	
1.3	<b>Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	тыс. руб.	17 049,11		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	17 272,22	12 574,94	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	32 576,60	60 195,16	консолидация с АО "Коммунальщик Дона"
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8 446,70	14 657,66	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,85673	4,10674	
IV	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.		9 328	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		168,24	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	634,14	1 072,18	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 519,10	2 494,90	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	233,57	407,90	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	78%	71%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		261 357,45	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		9 226,48	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х