

**Раскрытие 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 за 2023 год**

Наименование организации: АО «Городские электрические сети»
ИНН: 0716008628
КПП: 071601001
Долгосрочный период регулирования: 2021 — 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	44862,84	106644,66	Плановая НВВ уменьшена по решению ФАС России в ноябре 2023 г
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	62334,00	64850,22	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10776,93	7289,59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5457,18	5557,08	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5319,75	1732,51	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производст- венного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	33340,98	36105,53	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	18216,09	21455,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2796,36		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.			
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	776,8	1378,15	Согласно заключенных договоров
1.1.3.3.2	Охрана предприятия	тыс. руб.	186,07	145	
1.1.3.3.3	Расходы на пожарную безопасность	тыс. руб.	158,45	147,84	
1.1.3.3.4	Коммунальные услуги	тыс. руб.	94,32	25,72	

1.1.3.3.5	Аудит	тыс. руб.	58,95	50,00	
1.1.3.3.6	Охрана природы	тыс. руб.	111,94	35,04	
1.1.3.3.7	Командировочные расходы	тыс. руб.	300,25	135,22	
1.1.3.3.8	Подготовка кадров	тыс. руб.	154,3	136,93	
1.1.3.3.9	Охрана труда	тыс. руб.	378,56	64,28	
1.1.3.3.10	Страхование транспорта	тыс. руб.	123,6	120,63	
1.1.3.3.11	Почтовые и канцелярские расходы	тыс. руб.	196,8	247,98	Из-за увеличения отправляемых уведомлений на замену ПУ и установку плом
1.1.3.3.12	IT- услуги	тыс. руб.	407,07	397,77	
1.1.3.3.13	Услуги банка	тыс. руб.	353,46	495,75	Согласно заключенного договора
1.1.3.3.14	Медосмотр	тыс. руб.	160,48	158,82	
1.1.3.3.15	Техосмотр	тыс. руб.	14,48	24,08	Согласно заключенного договора
1.1.3.3.16	Сертификация эл.энергии	тыс. руб.	145,01	403,41	Согласно заключенного договора
1.1.3.3.17	Расходы на техконтроль	тыс. руб.	6854,01	1500	Работы произведены частично
1.1.3.3.18	ЦСМ	тыс. руб.	45,58	73,98	За счет увеличения количества проверок ПУ
1.1.3.3.19	Расходы на установку приборов учета	тыс. руб.	3565,98	14513,21	В связи с увеличением стоимости ПУ и фактическим увеличением замененных ПУ
1.1.3.3.20	Электроэнергия	тыс. руб.	1189,82	2225,15	Согласно фактического потребления
1.1.3.3.21	Подписка на газеты и журналы	тыс. руб.	10,24	8,5	
1.1.3.3.22	Бланки учета и отчетности	тыс. руб.	7,37	4,44	
1.1.3.3.23	Техническое обслуживание КKM	тыс. руб.	21,46	12	
1.1.3.3.24	Объявления в газеты и журналы	тыс. руб.	59,04	74,17	Согласно заключенного договора на публикацию бухотчетности
1.1.3.3.25	Приобретение технической литературы	тыс. руб.	2,73		
1.1.3.3.26	Аттестация рабочих мест	тыс. руб.	9,52		
1.1.3.3.27	Прочие расходы	тыс. руб.	33,44	1562,91	Произведены экономически обоснованные работы не предусмотренные тарифным регулированием
1.1.3.3.28	Списано на инвестпрограмму и техприс	тыс. руб.		-2485,88	
	Расходы на обслуживание операционных				

1.1.4	заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	59022,78	41794,44	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3705,36	5468,85	Увеличение потребления Э.Э.в связи с заключением нового договора
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10135,66	10980,61	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8888,19	10293,11	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8156,12	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4179,44	0	Согласно налоговой декларации
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1811,3	2216,9	Согласно налоговых деклараций
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9188,31	7994,97	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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	тыс. руб.			
1.2.12.1	Регистрация прав собственности	тыс. руб.	0	4840	Согласно оплаченной госпошлины
1.2.12.2	Нераспределенная прибыль	тыс. руб.			
1.2.12.3	Расходы на комплексное обслуживание потреб	тыс. руб.	12958,4	0	Договор на 2023 год не заключался
1.2.12.4	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением услуг сторонних организаций	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-76493,94		

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5319,75	1732,51	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	29637,87	36439,04	Фактическая цена покупки Э.Э. (потерь) больше плановой
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,91	16,21	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,002131	0,002248	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	15364	15390	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	39313	42133	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	39313	42133	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	888,58	888,58	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у. е.	379,63	379,63	
	на уровне напряжения НН	у.е.	508,95	508,95	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2456,8	2456,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у. е.	2456,8	2456,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	445,387	443,787	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	157,511	157,511	
	на уровне напряжения НН	у.е.	287,876	286,276	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	29,8	29,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		2346,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		690,2	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.