

**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: АО "Мосводоканал"
ИНН: 7719026593
КПП: 770101001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 848,06	12 714,30	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 886,94	6 618,97	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	2 043,57	
1.1.1.1	<i>в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>939,97</i>	
1.1.1.2	<i>на ремонт</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>0,00</i>	
1.1.1.3	<i>в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>754,91</i>	
1.1.1.3.1	<i>в том числе на ремонт</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>348,69</i>	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	3 887,21	
1.1.2.1	<i>в том числе на ремонт</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>0,00</i>	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	688,19	
1.1.3.1	<i>в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>390,36</i>	В соответствии с Учетной политикой Общества
1.1.3.2	<i>в том числе транспортные услуги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>0,00</i>	
1.1.3.3	<i>в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>297,83</i>	
1.1.3.3.1	<i>- прочие услуги сторонних организаций</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>147,11</i>	
1.1.3.3.2	<i>- эл. энергия на хоз. нужды</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>73,19</i>	
1.1.3.3.3	<i>- коммунальные услуги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>77,53</i>	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 154,86	6 095,33	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	х	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	х	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	х	0,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 191,05	1 193,02	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.	х	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 963,81	4 886,14	
1.2.7	транспортный налог	тыс. руб.	х	6,60	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	х	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	х	1,41	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	8,16	Начислены расходы за тех.присоединение АО "Русские Башни"
1.2.10.1	<i>Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"</i>	<i>ед.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	Присоединение АО "Русские Башни" прошло в 2022г.
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.	х	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	0,00	
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	806,26	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	348,69	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 443,74	1 603,50	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	432,200	359,355	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,340	4,462	
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.	199	192	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	170,730	160,810	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	170,730	160,810	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	839,771	748,586	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН уровне напряжения	у.е.	829,619	738,434	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 688,300	1 596,170	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения	у.е.	1 688,300	1 596,170	
5	Длина линий электропередач, всего	км	240,794	214,741	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	237,034	210,981	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3,760	3,760	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,0	100,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	

Примечание:

* 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.

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

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

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

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