

**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.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10 071,38	11 203,50	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 515,05	5 802,90	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	1 697,70	
1.1.1.1	<i>в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>740,60</i>	
1.1.1.2	<i>на ремонт</i>	<i>тыс. руб.</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>957,10</i>	
1.1.1.3.1	<i>в том числе на ремонт</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>322,90</i>	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	3 620,40	
1.1.2.1	<i>в том числе на ремонт</i>	<i>тыс. руб.</i>			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	484,80	
1.1.3.1	<i>в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>344,30</i>	В соответствии с Учетной политикой Общества.
1.1.3.2	<i>в том числе транспортные услуги</i>	<i>тыс. руб.</i>			
1.1.3.3	<i>в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>140,50</i>	
1.1.3.3.1	<i>- эл.энергия на хозяй. нужды</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>67,80</i>	
1.1.3.3.2	<i>- коммунальные услуги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>х</i>	<i>72,70</i>	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 988,72	5 400,60	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
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.	1 115,81	1 085,30	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 810,20	4 310,20	
1.2.7	транспортный налог	тыс. руб.		4,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		1,10	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	62,72	0,00	
1.2.10.1	<i>Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"</i>	<i>ед.</i>	<i>2</i>	<i>1</i>	
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 432,39		

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	2 020,60	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 094,32	1 565,55	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	432,200	368,898	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	2,532	4,244	
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.	203	199	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	205,10	198,70	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВа	205,10	198,70	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	823,30	806,37	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН уровне напряжения	у.е.	813,20	796,21	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 665,10	1 663,60	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения	у.е.	1 665,10	1 663,60	
5	Длина линий электропередач, всего	км	236,10	231,25	
5.1	в том числе длина линии электропередач на СН уровне напряжения	км	232,30	227,49	
5.2	в том числе длина линии электропередач на НН уровне напряжения	км	3,80	3,76	
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	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.