

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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
(субабонентам города Москвы)**

Наименование организации: АО "Мосводоканал"

ИНН: 7719026593

КПП: 770101001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	15 403,2	16 544,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 266,6	7 038,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 530,8	1 643,4	При установлении тарифов работы по ремонту и тех.обслуживанию предусматривалось проводить силами сторонних организаций, по факту значительная часть работ проведена хозяйственным способом.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	936,9	823,1	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
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.	1 593,9	820,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	283,5	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 509,6	4 682,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	226,2	712,1	В соответствии с Учетной политикой Общества.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,0	538,1	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	226,2	174,0	
1.1.3.3.1	- эл.энергия на хоз.нужды	тыс. руб.	226,2	102,0	
1.1.3.3.2	- иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	0,0	72,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 226,4	9 506,3	При установлении тарифов регулирующим органом расходы были приняты не в полном объеме.
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 274,9	1 355,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 887,5	8 151,0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	64,0	0,0	

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2,0	0,0	
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.	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 910,2	0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,0	283,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 063,9	1 641,9	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	380,0	424,3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,0028	0,0039	
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.	194,0	203,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	201,0	192,3	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	201,0	192,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2857,5	831,1	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	2254,7	818,6	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	602,8	12,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1279,2	1570,5	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1279,2	1570,5	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	867,5	238,5	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	644,2	233,9	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	223,3	4,6	
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	%	1,97	х	х