

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
по сетям города Москвы

на 2021-2024 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Мосводоканал"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Мосводоканал"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Мосводоканал"
Сокращенное наименование	АО "Мосводоканал"
Место нахождения	105005, г. Москва, Плетешковский пер., д.2
Фактический адрес	105005, г. Москва, Плетешковский пер., д.2
ИНН	7701984274
КПП	770101001
Ф.И.О. руководителя	Пономаренко Александр Михайлович
Адрес электронной почты	post@mosvodokanal.ru
Контактный телефон	8(499)261-67-20
Факс	8(499)261-67-20

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п *	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год***	Предложение на 2021 год	Предложение на 2022 год	Предложение на 2023 год	Предложение на 2024 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15339,00	0	0	0	0	0
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-668,00	0	0	0	0	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6945,00	0	0	0	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1213,00	0	0	0	0	0
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-4,35	0	0	0	0	0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	0	0	0	0	0	0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	3,35	3,35	3,63	3,63	3,63	3,63
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	21 756	21 799	23 585	23 585	23 585	23 585
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	712	348	712	712	712	712
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,9926	1,9916 Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887	1,9926	1,9916	1,9916	1,9916
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Корректировка программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Мосводоканал» на 2019-2023 гг. Выписка из протокола ДЭПР №ДПР-41-36/19 от 29.11.2019 (письмо от 10.12.2019 №ДПР-40-5504/19 О согласовании корректировки программы энергосбережения)					
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	0	0	0	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего **		16 544,61	10 837,74	15 827,21	14 719,11	14 937,63	15 162,61
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	7 038,33	5 085,35	5 934,75	6 110,42	6 291,29	6 477,51
	оплата труда		4 682,70	3 646,24	3 743,34	3 854,14	3 968,22	4 085,68
	ремонт основных фондов		283,56	305,10	313,22	322,50	332,04	341,87
	материальные затраты		1 002,17	1 411,60	1 449,19	1 492,09	1 536,25	1 581,73
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	9 506,28	7 179,99	8 572,13	8 608,69	8 646,34	8 685,10
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утвержденная Инвестиционная программа АО "Мосводоканал" в части Услуг по передаче электрической энергии, отсутствует					
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	2401,64	2394,67	2394,67	2394,67	2394,67	2394,67
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	2,93	2,12	2,48	2,55	2,63	2,70
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-	-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4,50	4,5	4,50	4,50	4,50	4,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	86,77	67,5	94,48	71,4	73,5	75,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы" (утв. от 16.03.2017г.)					
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	218 178 456,00	0	235 592 093,10	244 115 750,40	251 611 750,40	254 443 750,40
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0

* Нумерация подпунктов в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа

** Указано НВВ всего, включая НВВ на содержание сетей, расходы на оплату потерь, а также +/- корректировки НВВ

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

*** 0 значение - проставлено в части, следующих показателей:

- 1) по которым нет данных, либо показатели необходимые для заполнения организацией, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление
- 2) в части показателей, утвержденные на 2019г. - не утверждаются регулирующим органом.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год		Предложения на 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	382 946,03	442 173,34	332 784,90	332 784,90	352 345,40	375 379,82
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./ МВт·ч	75,59	75,34	58,19	59,18	79,80	82,99
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	783,46	892,71	667,45	678,76	730,28	775,99
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-