

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Государственное унитарное предприятие города Москвы «Московский ордена

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И.Ленина»,

ГУП «Московский метрополитен»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Государственное унитарное предприятие города Москвы «Московский ордена Ленина и ордена Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина»

Сокращенное наименование: ГУП «Московский метрополитен»

Место нахождения: 129110, Москва, Проспект Мира, д. 41, стр. 2

Фактический адрес: 129110, Москва, Проспект Мира, д. 41, стр. 2

ИНН 7702038150

КПП 770201001

Ф.И.О. руководителя: начальник метрополитена Козловский Виктор Николаевич

Адрес электронной почты: info@mosmetro.ru

Контактный телефон: 8 (495) 622-10-01

Факс: 8 (495) 631-37-44

Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
ГУП "Московский метрополитен"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017г.	Показатели, утвержденные на 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	97186,75	114570,66	167434,18
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-12675,70	-14333,24	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	27627,37	14454,48	68092,95
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-13124,47	-14333,24	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	0	0	0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность (без учета перетоков в др. организации) ³	МВт	12,63	15,42	14,30
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (без учета перетоков в др. организации) ³	тыс. кВт·ч	88,40	100,12	90,51
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	0,102- Постановление РЭК Москвы №566-ээ от 26.12.2014г.	0,102- Постановление РЭК Москвы №566-ээ от 26.12.2014г.	0,102 - Постановление РЭК Москвы №566-ээ от 26.12.2014г.
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» не предусмотрена.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		135898,46	114474,05	167227,11
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	54457,19	57892,92	59693,12
	в том числе:				
	оплата труда		52709,29	51927,59	53542,30
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		1023,33	3744,35	3860,78

4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	55939,77	42247,90	81972,69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	25501,50	14333,24	25561,30
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	Инвестиционная программа по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» не предусмотрена.		
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» не предусмотрена.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	47503,56	47577,42	48646,92
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	1,15	1,22	1,23
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	72	72	72
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,01	60,10	61,97
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в сфере электроэнергетики отсутствует.		
	<i>Справочно:</i>				

Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	312 991 399	312 991 399	312 991 399
Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Доля выручки от передачи электроэнергии составляет около 0,1% от общего объема выручки предприятия, в связи с чем влияние данного вида деятельности на финансовую устойчивость метрополитена незначительно		

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).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы АО "ОЭК" - ГУП "Московский метрополитен"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели 2017		Показатели, утвержденные на 2018		Предложения на расчетный период регулирования 2019	
			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.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	649415,55	626679,83	617620,80	617620,80	974516,96	974516,96
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	2,15	2,46	2,59	2,78	2,95	3,23
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1091,35	1103,93	1137,86	1150,86	1780,82	1926,26

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.