



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

15 ноября 2018 года

№ 182-ТР

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям казенным предприятием «Московская энергетическая дирекция» по системе теплоснабжения от АИТ Куркино, на 2019-2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 (зарегистрирован Минюстом России 4 июля 2013 г., регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15 ноября 2018 г. № 66 приказываю:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов

с использованием метода индексации установленных тарифов для казенного предприятия «Московская энергетическая дирекция» по системе теплоснабжения от АИТ Куркино (ОГРН 1027700513532) на 2019-2021 годы (приложение 1).

2. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям казенным предприятием «Московская энергетическая дирекция» по системе теплоснабжения от АИТ Куркино, на 2019-2021 годы (приложение 2).

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2021 г.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2019 г. приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 20 апреля 2018 г. № 31-ТР «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям казенным предприятием «Московская энергетическая дирекция» по системе теплоснабжения от АИТ Куркино, на 2018 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы

Д.Н.Тегушкин

Приложение 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 15.11.2018 № 182-ТР

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

регулируемые, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов казенного предприятия «Московская
энергетическая дирекция» по системе теплоснабжения от АИТ Куркино
на 2019-2021 годы с использованием метода индексации
установленных тарифов

№ п/п	Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион- ных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надеж- ности тепло- снабжение	Показатели энерго- сбережения и энергетической эффектив- ности	Реализация программ в области энерго- сбереже- ния и повышения энергетической эффектив- ности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	--	--	--	--
1	2019	1815,70	-	--	--	--	--	--
2	2020	--	1,0	--	--	--	--	--
3	2021	--	1,0	--	--	--	--	--
4	2022	--	1,0	--	--	--	--	--
5	2023	--	1,0	--	--	--	--	--

Приложение 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 15.11.2018 № 182-ТР

ТАРИФЫ

на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
казенным предприятием «Московская энергетическая дирекция»
по системе теплоснабжения от АИТ Куркино

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 993,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 228,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 093,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 093,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 093,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 179,00	-	-	-	-	-
	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-

Расчет тарифа на тепловую энергию КП "Московская энергетическая компания" (АО "Куржум") на 2019-2021 годы

№ п.п.	Наименование расхода	Единица измерения	2018 год			2019 год			2020 год			2021 год						
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	2	3																
1	Операционные (диспетчерские) расходы	тыс.руб.	1 420,50	1 815,70	1 815,70	0,00	1,77%	2 325,13	1 839,66	11	12	13	14	15				
2	Неоперационные расходы	тыс.руб.	4 496,45	4 460,34	4 460,34	0,00	99,2	4 609,62	4 348,57	-466,47	102,4	2 418,13	1 913,68	-504,45	102,0			
3	Выходы на приобретение (переводовые) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	4 781,10	5 738,82	4 923,81	-815,01	103,0	5 943,89	5 029,37	-914,52	102,3	6 137,72	5 184,28	-953,44	103,1			
4	Прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Результат деятельности по операциям с регулируемым лее (тарифом) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактически достигнутой парадокс расхода тарифа от значения, указанного при установлении тарифа	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	Корректировка с учетом надежности в качестве регулируемых товаров (оказываемых услуг), покрывающая учет в НВБ	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	Корректировка НВБ в связи с применением (исключением) специальной программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	Корректировка, покрывающая учет в НВБ и учитывающая отклонение фактически полученных энерго-сбережений и повышений энергетической эффективности от установленных параметров (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	ИТОГО необходимых владелиц выкупа	тыс.руб.	10 698,05	12 014,86	11 199,450	-815,01	104,69	12 878,44	11 236,60	-1 641,84	100,3	13 208,39	11 418,82	-1 789,57	101,6			
12	Товарная выручка	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13	Подарки отдачи	тыс.руб.	5,37	5,37	5,37	-	100,00	5,37	5,37	-	100,0	5,37	5,37	-	100,0			
	- с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	на основе прогноза (соз)	тыс.руб.	2,13	2,13	2,13	-	100,0	2,13	2,13	-	100,0	2,13	2,13	-	100,0			
	на основе (соз)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-			
	бюджетные поступления (соз)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	прочие поступления (соз)	тыс.руб.	5,37	5,37	5,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	Тарифы (без учета НДС)	руб./Гкал	1993,26	2238,66	2086,76	-151,91	104,69	3399,51	3093,60	-305,91	100,3	2460,99	2137,25	-323,73	101,6			
	- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	-	-	-	-	100,00	-	2093,60	-	94,0	2093,60	-	100,0				
	- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	-	-	-	-	111,80	-	2093,60	-	100,0	-	2179,00	-	104,1			

* - иные расходы тарифов отнесены по оговоренным на период (периодам)