

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район»

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 г.		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2019 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	
			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	руб./МВт в мес.						

	Единой энергетической системы"							
	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.	415549,50	418372,9	444173,8	448488,1	467828,68	467828,68
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./ МВт·ч	188,3	191,8	187,2	204,0	335,07	346,49
	одноставочный тариф	руб./ МВт·ч	1760,1	1827,6	1870,4	1956,9	2089,42	2173,65
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической	руб./ МВт·ч						

	энергии (мощности)							
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:	проце нт						
	менее 150 кВт	проце нт						
	от 150 кВт до 670 кВт	проце нт						
	от 670 кВт до 10 МВт	проце нт						
	не менее 10 МВт	проце нт						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./т ыс. кВт·ч						

	в том числе топливная составляющая	руб./т ыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./ МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Г кал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Г кал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Г кал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Г кал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Г кал						
	> 13 кг/см ²	руб./Г кал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Г кал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Г						

	мощности	кал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Г кал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./к уб. метра						
	вода	руб./к уб. метра						
	пар	руб./к уб. метра						

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