

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

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период -1		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВт*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, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВтч						
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	<i>Двухставочный тариф</i>							
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	635 013	599 964	723 818	723 818	1 014 511	1 014 511
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	368	440	389	389	409	409
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	1 707	1 714	1 961	1 961	2 396	2 396
2	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч						
3	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категории потребителей	руб./МВтч						
3.2.	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч						
3.3.	Доходность продаж для прочих потребителей:	%						
	менее 150 кВт	%						
	от 150 кВт до 670 кВт	%						
	от 670 кВт до 10 МВт	%						
	не менее 10 МВт	%						
4	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию..	руб./тыс.кВтч						
	в т.ч. топливная составляющая	руб./тыс.кВтч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в месяц						
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	Одноставочный тариф на ГВС	руб./Гкал						
4.3.2.	Тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 – 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 – 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 – 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	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 т.ч.:	руб./куб.м						
	- вода	руб./куб.м						
	- пар	руб./куб.м						

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования