

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), для корректировки установленных долгосрочных тарифов
(вид цены (тарифа) на 2019 - 2021 год
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "Дюртюлинские Э и ТС"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"
Сокращенное наименование	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»:
Место нахождения	452320, РБ, г. Дюртюли, ул. В.Горшкова, д.6
Фактический адрес	452320, РБ, г. Дюртюли, ул. В.Горшкова, д.6
ИНН	0260001045
КПП	0260011001
Ф.И.О. руководителя	Мустафин Ильшат Флитович
Адрес электронной почты	mupdeits55@mail.ru
Контактный телефон	8 (34787) 2-10-40
Факс	8 (34787) 2-10-40

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год		Предложения 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-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий											
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф	руб./МВт в мес.	424931,85	424931,85	430873,6	430873,6	778169,16	778169,16	778217,88	778217,88	766815,78	766815,78
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч										
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)											
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч										
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч										



Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год	Предложения на 2020 год	Предложения на 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	84087	93125	142217,67	144703,74	146658,95
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3188	7002	7374,4	7510,6	7649,38
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей					
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2656,7	5835,00	6145,3	6259	6374
2.	Показатели рентабельности организации		3,16	6,3	4,32	4,33	4,35
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент					
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 ³	МВт	10,51	10,76	10,97	11,15	11,44
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	56772	68750	72950	74410	75900
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	31502	32447	33096	33427	33928
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент					
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³						
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		52905	55634,4	102438,19	104125,55	105268,47
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	33308	36568,53	41206,15	42442,33	43257,23
	в том числе:						
	оплата труда		24444	31118,44	31807,67	32761,9	33390,93
	ремонт основных фондов		1730	1600,58	1730	1781,9	1816,11
	материальные затраты		4521	1272,38	4521	4656,63	4746,04
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	19597	19336	61232,04	61683,22	62011,24
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год	Предложения на 2020 год	Предложения на 2021 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	6607	7002	7374,4	7510,6	7649,38
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О
	<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц ³	у. е.					
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей	3215,6	3215,6	3215,6	3215,6	3215,6
		(у. е.)					
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98	98	98	98	98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	20,785	26,461	27,047	27,858	28,393
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
	<i>Справочно:</i>						
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей					

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор МУП Дюртюлинские Э и Т



Мустафин И.Ф.