

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2017 - 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	<a href="mailto:mupdeits55@mail.ru">mupdeits55@mail.ru</a>
Контактный телефон	8 (34787) 2-10-40
Факс	8 (34787) 2-10-40

[illegible]



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 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Предложения 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	39399	41659,26	106411,84	103923,45	109855,84	115956,82	122203,5
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-17259	5349,91	1515	1515	1713	1947	2410
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-17259	4458,26	1262,5	1263	1428	1623	2008
2.	Показатели рентабельности организации		-33	14,7	1,19	1,21	1,30	1,40	1,64
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 управ- ления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			843734,8557	804859,4331	833757,1342	866642,8999	890177,0105
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	10,01	10,51	10,51	10,76	10,98	11,15	11,44
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	53290	65490	61770	63100	64550	65740	67410
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	25838	27997	26115	27107	27483	27914	28911
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент							
3.7.	Реквизиты программы энергоэффек-								

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Предложения на 2018 год	Предложения на 2019 год	Предложения на 2020 год	Предложения на 2021 год
	тивности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>								
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		39399	41659,26	106411,84	103923,45	109855,84	115956,82	122203,5
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	23650,64	20154,36	47720,71	51501,76	55496,69	59559,07	63838,67
	в том числе:								
	оплата труда		16369,36	11928,75	37891,16	40893,4	44065,45	47291,05	50689,14
	ремонт основных фондов		1902	1933,86	2110	2277,18	2453,82	2633,44	2822,67
	материальные затраты		1697	1676,91	1957,45	2112,54	2276,41	2443,04	2618,59
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	15748,36	9165,77	51400,1	52255,45	54180,02	56205,51	58158,78
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		12339,13	7291,03	166,24	179,13	192,24	206,06



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год	Предложения 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	3118	4552,71	11018	10805	11339	11998	12517
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Минпром РБ приказ от 15.08.2014 г. № 187-О	Минпром РБ приказ от 14.08.2015 г. № 226-О	на стадии утверждения	на стадии утверждения	на стадии утверждения	на стадии утверждения	на стадии утверждения
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.							
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	3111,99	2944,8	3215,59	3302,09	3383,99	3449,29	3510
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98	98	98	98	98	98	98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,918	11,92	23,71	32,22	34,77	37,47	43,1
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							

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).