

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 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 "Дюргюлинские электрические и тепловые сети"

Сокращенное наименование МУП «Дюргюлинские электрические и тепловые сети»:

Место нахождения 452320, РБ, г. Дюргюли, ул. В.Горшкова, д.6

Фактический адрес 452320, РБ, г. Дюргюли, ул. В.Горшкова, д.6

ИНН 0260001045

КПП 0260011001

Ф.И.О. руководителя Мустафин Ильшат Флитович

Адрес электронной почты murdelits55@mail.ru

Контактный телефон 8 (34787) 2-10-40

Факс 8 (34787) 2-10-40

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 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	49050	56370	85930,18
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-14368	4816	27055
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-14368	3612	20291
2.	Показатели рентабельности организации		-29,3	17,55	31,5
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	9,56	10,01	10,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	54820	67080	65490

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	39963	42261	41365
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффе- тивности (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		39917	32262,06	85930,18
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	25079	19051,47	35274,4
	в том числе:				
	оплата труда		16038	11275,98	21509
	ремонт основных фондов		1463	1828,37	2110
	материальные затраты		2893	1585,15	3115
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3170	2853,45	23913
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Минпром РБ приказ от 15.08.2014 г. № 186-О	Минпром РБ приказ от 15.08.2014 г. № 187-О	на стадии утверждения
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.			
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	2944,8	3015,4	3111,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98	65	98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	17,21	14,45	23,71
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	34,964	34,964	34,964
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка)	тыс. рублей			
	собственных оборотных средств				

¹ Базовый период — год, осуществляющий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

1. Для организаций, относящихся

1.1. к субъектам естественных монополий
на услуги по оперативно-диспетчерс-
кому управлению в электроэнергетике

руб./МВт в мес.

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 Единой энергетической системы»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

руб./МВт·ч

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»

1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)

двухставочный тариф

ставка на содержание сетей

руб./МВт в мес.

264950

264950

268580

268580

683940

683940

расхода (потери)

руб./МВт·ч

одноставочный тариф

руб./МВт·ч

0,34

0,34

0,36

0,36

0,45

0,45

2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

3. Для гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²							
	2,5—7,0 кг/см ²							
	7,0—13,0 кг/см ²							
	>13 кг/см ²							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.3.	тариф на острый и регулированный 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 том числе: вода пар	руб./куб. метра руб./куб. метра						

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.