

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период
регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ" (ООО "МАГИСТРАЛЬ")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ"
Сокращенное наименование	ООО "МАГИСТРАЛЬ"
Место нахождения	432017, г. Ульяновск, ул.12 Сентября, д.112А, каб.10
Фактический адрес	432017, г. Ульяновск, ул.12 Сентября, д.112А, каб.10
ИНН	7325131908
КПП	732501001
Ф.И.О. руководителя	Васильюк Игорь Иванович
Адрес электронной почты	magistral.73@yandex.ru
Контактный телефон	(8422) 37-05-33
Факс	(8422) 37-05-23

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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 год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	70 071,70	69 836,53	92 155,86
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	463,95	534,78	584,99
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	633,43	534,78	803,82
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	371,16	427,82	467,99
2.	Показатели рентабельности организации		0,530	0,613	0,508
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	18,38	18,38	19,1162
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	75 463,08	76 910,00	68 515,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	1127
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,59%	2,59%	2,59%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области 20 марта 2015г.	Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области 20 марта 2015г.	Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства экономического развития Ульяновской области 20 марта 2015г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	66 127,26	69 836,53	92 155,86
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	25 171,04	32 586,35	47 817,64
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		17 544,10	19 188,32	23 667,50
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		4 767,08	4 759,82	14 706,74
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	40 956,22	37 250,19	44 338,22
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	396,27	441,67	522,81
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	75,17	73,78	91,46
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	31,00	37,00	40,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,20	43,217	49,307
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)
----------	--------------------------	----------------------	--	--	---

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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2017г)		Предложения на расчетный период регулирования (2018г)	
			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							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	401701,07	34690,19	23676,81	25685,92	401735,44	401735,44
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	111,13	123,29	3,99	5,41	55,99	55,99
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	990,5	201,27	523,7	578,99	1401,04	1401,04
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	–	–	–	–	–	–
3.	Для гарантирующих поставщиков		–	–	–	–	–	–
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт·ч	–	–	–	–	–	–
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь"	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	процент	–	–	–	–	–	–
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–
4.2.	цена на генерирующую 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	–	–	–	–	–	–
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	–	–	–	–	–	–
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	–	–	–	–	–	–
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	–	–	–	–	–	–
	> 13 кг/см ²	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	–	–	–	–	–	–

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2017г)		Предложения на расчетный период регулирования (2018г)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.