

Место опубликования	Печатное издание (наименование, №, дата)	
	Наименование сайта/URL	<a href="http://www.bmz35.ru">www.bmz35.ru</a>
Дата опубликования		27.10.2016г.
Отчетный период		с 01.01.2017 по 31.12.2017.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2017 год**

(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество "Бываловский машиностроительный завод"**

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

**АО "БМЗ"**

---

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Акционерное общество "Бываловский машиностроительный завод"
Сокращенное наименование	АО "БМЗ"
Место нахождения	160022, Россия, Вологодская обл., г. Вологда, Пошехонское шоссе, д. 18.
Фактический адрес	160022, Россия, Вологодская обл., г. Вологда, Пошехонское шоссе, д. 18.
ИНН	3525012202
КПП	352501001
ФИО руководителя	Генеральный директор Алексеева Светлана Станиславовна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:avv@bmz35.ru">avv@bmz35.ru</a> ; <a href="mailto:esv@st35.ru">esv@st35.ru</a>
Контактный телефон	(8172) 71-54-56; 71-23-73
Факс	(8172) 71-54-56

**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 расчетный период регулирования - 2017 год
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	6 859	10 731	11 939
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 802	169	306
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 836	35	
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-40,86%	1,58%	2,56%
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	2,1677	4,5513	2,6581
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	5 040	13 475	7 226
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	256,7	2 160
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	Приказ РЭК Вологодской области от 26.12.2014 года № 995, утвержден на долгосрочный период 2015 - 2019 гг. в размере 3,86%		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (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	x	x	x
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>	<b>тыс. рублей</b>	<b>9 694</b>	<b>10 731</b>	<b>11 939</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	3 475	2 681	5 931
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2017 год
	оплата труда	тыс. рублей	1 037	1 210	2 085
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	758	845	1 270
	материальные затраты	тыс. рублей	1 496	498	572
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	6 220	7 916	5 702
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x	x
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	198,7	660,64	244,64
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	48,79	16,24	48,80
5.	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	8	9,1
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	14,401	18,152	19,013
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	509,743	509,743	509,743
	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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2017 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
	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"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	Приняты РЭК области № 996 от 26.12.2014 и № 1004 от 30.12.2014		Приняты РЭК области № 941 от 29.12.2015 и № 942 от 29.12.2015			
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	x	x	x	x	x	x
	менее 150 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
4.	Для генерирующих объектов	процент	x	x	x	x	x	x
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	вода	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	пар	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.