

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Федеральное казённое предприятие «Саранский механический завод»
Сокращенное наименование	ФКП «СМЗ»
Место нахождения	430001, Республика Мордовия, г. Саранск, Промышленный проезд, д. 1
Фактический адрес	430001, Республика Мордовия, г. Саранск, Промышленный проезд, д. 1
ИНН	1325126777
КПП	132601001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Игорь Львович
Адрес электронной почты	info@sarmz.ru
Контактный телефон	8(8342) 27-21-38
Факс	8(8342) 47-13-30

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на 2019 Год
(расчетный период регулирования)

Федерального казённого предприятия «Саранский механический завод»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФКП «СМЗ»

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 (факт 2017 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	35623,34	50417,058	40862,005
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2588,253	0	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2925,677	5431,79	5467,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2588,253	0	0
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2017 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
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	5,9	2,99	5,95
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	28796,747	29680,91	23160
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2017 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,718	АС России от 30.11.2017 г. №	4,068
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		12263,86	11948,98	16596,92
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3744,21	3660,96	5407,24
	в том числе:				
	оплата труда		2717,11	2668,16	3940,87

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2017 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
	ремонт основных фондов		338,85		
	материальные затраты		165,6	607,59	897,41
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	7334,62	6251,56	7190,86
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1185,03	2036,45	3998,82
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.	457,94	278,85	457,94
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	8,176	13,129	11,808

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2017 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11	11	12
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	20,584	20,213	27,367
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий 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 год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2018 год)	
			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)					
1.2.1.	Прочие потребители (без НДС)					
1.2.1.1.	уровень напряжения ВН:					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	830 240,52	919 299,62	219 299,62	919 657,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	113,70	113,70	113,70	119,39
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 545,41	1 653,59	1 653,59	1 706,50
1.2.1.2.	уровень напряжения СН2:					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	912 295,49	1 019 044,75	1 019 044,75	1 023 474,94
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	327,63	327,63	327,63	344,01
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 616,49	2 799,64	2 799,64	2 892,03
1.2.1.3.	уровень напряжения НН:					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	932 581,29	1 057 670,67	1 057 670,67	1 059 432,68
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	751,56	715,56	715,56	751,34
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 276,74	3 506,11	3 506,11	3 628,82

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

Предложения на расчетный период регулируемого на 2019 год	
1-е полугодие	2-е полугодие
919 657,41	993 230,00
119,39	128,94
1 706,50	1 774,76
1 023 474,94	1 105 352,94
344,01	371,53
2 892,03	3 007,71
1 059 432,68	1 144 187,29
751,34	811,45
3 628,82	3 773,97