

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 2018 год**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью "Системы жизнеобеспечения РМ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Системы жизнеобеспечения РМ"
Сокращенное наименование	ООО "Системы жизнеобеспечения РМ"
Место нахождения	г.Саранск, ул. Большевистская, д.81А
Фактический адрес	г.Саранск, ул. Большевистская, д.81А
ИНН	1326218854
КПП	132601001
Ф.И.О. руководителя	Балакин Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	mcenergo@mail.ru, mce_ekonom@mail.ru
Контактный телефон	
Факс	

**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 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	111839	110817	113264
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1624	9753	12654
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2854	12792	16680
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-494		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0	9%	11%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	11.724	11.826	12.005
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	73032	71805	72790

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	42374	43900	44700
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	13,54%	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		утв. Приказом Минэнерго РФ №579 от 05.09.2014г. Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г. ( входит в инвест. программу)	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г. ( входит в инвест. программу)	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г. ( входит в инвест. программу)
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		105568	105400	113264
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	51207	56068	58009
	оплата труда		21232	23329	24137
	ремонт основных фондов		729	3039	3144
	материальные затраты		1805	2111	2184
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	20622	21174	22697
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		98	3066

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	8532	9542	10046
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>		Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г.	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г.	Утверждена приказом Министерства энергетики и тарифной политики РМ №60 от 14.08.2015 г.
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	2067.9	2067.9	2073.4
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	24.76	27.11	27.98
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98	102	102
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	18054	19060	19720
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			

<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 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерс- кому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части управления техно- логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго- принимающих 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.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
<b>1.2.1.</b>	<b>уровень напряжения СН2:</b>							
<b>1.2.1.1.</b>	<b>Прочие потребители (без НДС)</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	781,346.33	912,295.49	912,295.50	1,019,044.75	1,019,044.75	1,069,996.99
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	305.65	327.63	327.63	327.63	327.63	345.65
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2,433.94	2,616.49	2,616.49	2,799.64	2,799.64	2,939.62

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.1.2.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей(без НДС)</i>							
	<b>одноставочный тариф</b>							
1.2.1.2.1.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами</i>	руб./МВт·ч	1,138.05	1,159.64	1,161.06	1,408.34	1,408.34	1,478.76
1.2.1.2.2.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками</i>	руб./МВт·ч	354.05	389.14	391.11	629.28	629.28	660.74
1.2.1.2.3.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в сельских населенных пунктах</i>	руб./МВт·ч	354.05	389.14	391.11	629.28	629.28	660.74
<b>1.2.2.</b>	<b><i>уровень напряжения НН:</i></b>							
1.2.2.1.	<i>Прочие потребители (без НДС)</i>							
	<b>двухставочный тариф</b>							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	781,785.23	932,581.29	932,581.29	1,057,670.67	1,057,670.67	1,115,842.56
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	666.01	715.56	715.56	715.56	715.56	751.34
	<b>одноставочный тариф</b>	руб./МВт·ч	3,048.13	3,276.74	3,276.74	3,506.11	3,506.11	3,698.95
1.2.2.2.	<i>Население и приравненные к нему</i>							
	<b>одноставочный тариф</b>							
1.2.2.2.1.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными</i>	руб./МВт·ч	1,138.05	1,159.64	1,161.06	1,408.34	1,408.34	1,478.76



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.2.2.2.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными</i>	руб./МВт·ч	354.05	389.14	391.11	629.28	629.28	660.74
1.2.2.2.3.	<i>Население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в сельских населенных пунктах</i>	руб./МВт·ч	354.05	389.14	391.11	629.28	629.28	660.74
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 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						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	на тепловую энергию							
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	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						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

---

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