

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)

**Открытое акционерное общество "Специализированная шахтная энергомеханическая компания"**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ОАО "СПЭМК"**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **ОАО "Специализированная шахтная энергомеханическая компания"**

Сокращенное наименование **ОАО "СШЭМК"**

Место нахождения **650002 Кемеровская область г. Кемерово, пр-Шахтеров 50-В**

Фактический адрес **650002 Кемеровская область г. Кемерово, пр-Шахтеров 50-В**

ИНН **4208003209**

КПП **420501001**

Ф.И.О. руководителя **Жупник Федор Григорьевич**

Адрес электронной почты **[gfg@kuzcoal.ru](mailto:gfg@kuzcoal.ru)**

Контактный телефон **(3842) 64 28 71**

Факс **(3842) 64 51 12**

**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	Показатели эффективности деятельности организации		
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый год	Предложения на расчетный период регулирования
			2014	2015	2016
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	57143	54 699,00	65 117
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-7115	-103,00	-778,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-5913	439,00	984,91
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-7110	-103,00	-778,00
<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	-12,45	-0,19	-1,19
<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	20,27	21,27	20,475
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	147 728,84	145 351,00	145 369,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый год	Предложения на расчетный период регулирования
			2014	2015	2016
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент		7,76% Приказ Минэнерго РФ от 5.09.2014 № 576	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Письмо Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК от 03.12.2012 г № 1883/Э-001/О/2012		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
4.	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего</b>		<b>52671</b>	<b>39 890</b>	<b>52 926</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	<b>32539</b>	<b>22891</b>	<b>32 468,21</b>
	в том числе:				
	оплата труда		14 887,00	13 153,00	17 442,71
	ремонт основных фондов		4 253,00	2 198,00	3 186,60
	материальные затраты		1 049,00	1 109,00	1 178,00
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	20 132,00	19 352,00	20 457,79
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-2353	-2353

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый год	Предложения на расчетный период регулирования
			2014	2015		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		2250		1 260,00
4.4.1.	<b>Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)</b>			Постановление РЭК КО № 1103 от 30.12.2014		
	<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	951	951		951
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	21,17	20,35		21,51
5.	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50	48		53,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,81	22,84		27,43
5.3.	<b>Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)</b>					
	<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2	2		2
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-43 357,20	-33 357,20		-25 500,00

<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).

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период (2015г)		Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)	
			2014 1-е полугодие	2014 -е полугодие	2015 1-е полугодие	2015 2-е полугодие	2016 1-е полугодие	2016 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.	180,621	164,3	200,7564	202,5857	152,088	153,474
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	0,15669	0,15037	0,0431	0,0684	0,0327	0,0518
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,51627	0,39368	0,369	0,4077	0,2795	0,3089