

**«ПРИЛОЖЕНИЕ»**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2022 год  
(расчетный период регулирования))

Открытое Акционерное Общество «Пензенский завод компрессорного машиностроения»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ОАО «Пензкомпрессормаш»

Приложение N 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<u>Открытое Акционерное Общество «Пензенский завод компрессорного машиностроения»</u>
Сокращенное наименование	<u>ОАО «Пензкомпрессормаш»</u>
Место нахождения	<u>Россия, г.Пенза</u>
Фактический адрес	<u>г. Пенза, ул. Аустрина, 63</u>
ИНН	<u>5835000698</u>
КПП	<u>583501001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Шилин Алексей Иванович</u>
Адрес электронной почты	<u>pkm-oge@pzkm.ru</u>
Контактный телефон	<u>(8412)500 485 доб.155</u>
Факс	<u>(8412) 67-49-80</u>

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам  
естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической  
энергии (мощности)**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 (факт)	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	575742	633916	696648
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	43527	47880	52668
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	53315	69646	76611
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	19467	21414	23555
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	8,2	9	9

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	7,552	7,4356	7,4356
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	39794,935	43518,1	43518,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	3,7076	3,7076	3,7076
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Утверждена зам.генерального директора 16.04.2019г.	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт·ч			
4.	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>		3638,808	3620,242	3996,789
4.1.	<b>Расходы, связанные с</b>	тыс.	3081,024	3590,447	3966,994

	производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	рублей			
	в том числе:				
	оплата труда		1699,415	-	-
	ремонт основных фондов		1023,697	1082,101	1358,313
	материальные затраты		31,878	-	-
	оплата работ и услуг сторонних организаций		326,034	2508,346	2608,681
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	557,784	29,795	29,795
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-299,714		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.			
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная	человек			

	<b>численность персонала</b>				
<b>5.2.</b>	<b>Среднемесячная заработная плата на одного работника</b>	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	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

N 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-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.						
	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	руб./МВт·ч						

	энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	24588,90	24588,90	24149,68	24149,68	44793,47	44793,47
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	117,96	132,831	128,45	136,575	213,57	213,57
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	166,00	186,00	175,00	189,00	305,41	305,41
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	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 <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						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	месяц руб./Гкал						
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."

2. [Пункт 9.1](#) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N23, ст.3008), дополнить словами ", или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования".

3. В [пункте 2](#) постановления Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014г. N381 "О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N19, ст.2416) слова "и "г" пункта" заменить словом "пункта".