

«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 _____ 2023 _____ 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>Филиппов В.Ю.</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>

**Приложение N 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)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 (факт)	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	418208	480939	553080
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-43864	5000	7000
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-7559	41000	43000
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-103559	0	0
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	-	1	1,3
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт			

	режимами*(2)				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)				
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	7,4356	7,552	7,552
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс.	39784,7	41598,8	41598,8
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс.	-	-	-
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)				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		4191,262	5493,253	4519,365
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	4158,512	5462,888	4489,000
	в том числе:				

	оплата труда				
	ремонт основных фондов		1368,916	2889,029	1812,187
	материальные затраты				
	оплата работ и услуг сторонних организаций		2789,596	2573,859	2676,813
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	32,75	30,365	30,365
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1559,59		
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 численность персонала	человек	8	8	8
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24476,18	25332,85	26346,16
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).

**Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования**

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							

	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.	24149,68	24149,68	24490,75	24490,75	49869,41	49869,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		128,45	136,575	138,077	141,531	197,02	197,02
	одноставочный тариф		175,00	189,00	188,00	198,00	305,66	305,66
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)							
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"							
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.						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс.						
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	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0	руб./Гкал						
	> 13	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".