

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановлений Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(расчетный период регулирования)**  
2025 \_\_\_\_\_ год

Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма "Энергетик-2001"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО ПКФ "Энергетик-2001"

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма "Энергетик-2001"
Сокращенное наименование	ООО ПКФ "Энергетик-2001"
Место нахождения	440514, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Лунная, 2
Фактический адрес	440514, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Лунная, 2
ИНН	5835037909
КПП	582901001
Ф.И.О. руководителя	Даруткин Максим Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:gso@energetik-2001.ru">gso@energetik-2001.ru</a>
Контактный телефон	(8412) 23-54-66
Факс	отсутствует

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024г.	Предложения на расчетный период регулирования 2025г.
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.	70 786,84	75 110,58	97 778,24
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.	-20 650,74		
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.	-20 650,74		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле)	процентов			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	13,04	13,38	14,03
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	74 754,20	74 660,50	78 268,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным	тыс. кВт·ч		X	
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,66%	6,35%	8,66%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	91 437,58 50 483,70	75 110,58 31 172,43	97 778,24 33 253,37
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов		26 378,38	X	X
	материальные затраты		15 449,96	X	X
			4 275,12	X	X
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	14 799,12	24 326,60	36 841,10
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.		-348,30	-2 669,26
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			не утверждалась	
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 970,16	3 042,48	3 160,53
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей	17,00	10,25	10,52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32,58	X	42,91
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.	67,48	X	93,86
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			не подписано	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)				
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств				

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор

М.Н. Лагуткин

исп. Н.А. Трушина  
тел. 8(8412) 23-54-66

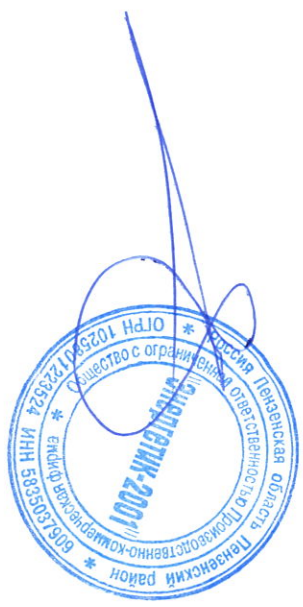


Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2024г.		Предложения на расчетный период регулирования 2025г.	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	417 202,33	417 202,33	343 489,85	343 489,85	400 568,02	400 568,02
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	323,89	376,39	265,56	269,13	376,59	399,17
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	1,19	1,26	1,002	1,010	1,233	1,266

Генеральный директор

М.Н. Жауткин



исп. Н.А. Трушина  
тел. 8(8412) 23-54-66