

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,
от 12.04.2024 № 461)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системобразующей территориальной сетевой организации
за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на
2026 год
(расчетный период регулирования)

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. Луговая, 2
Фактический адрес	440514, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Луговая, 2
ИНН	5835037909
КПП	582901001
Ф.И.О. руководителя	Лагуткин Максим Николаевич
Адрес электронной почты	tso@energetik-2001.ru
Контактный телефон	(8412) 23-54-66
Факс	отсутствует

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025г.	Предложения на расчетный период регулирования 2026г.
Основные					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	76 093,24	101 224,40	162 871,09
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-25 114,82		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-25 114,82		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процентов			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	13,38	12,90	15,92
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	78 327,04	84 000,01	88 870,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,29%	6,35%	8,43%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации -		101 208,06	101 224,40	162 871,09
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	48 141,47	43 138,41	46 032,27
	в том числе:				
	оплата труда		32 182,89	X	X
	ремонт основных фондов		11 746,85	X	X
	материальные затраты		1 517,28	X	X
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	30 271,97	26 201,38	54 020,06
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-991,97	15 933,13
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер		не утверждалась		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 011,85	2 295,98	2 300,50
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	23,93	18,79	20,01
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	36,04	X	73,08
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	82,46	X	98,35
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не подписано		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных	тыс. рублей			

* 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).

Тру

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2025г.		Предложения на расчетный период регулирования 2026г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	1-3 кв.	4 кв.
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	343 489,85	343 489,85	441 523,39	441 523,39	607 103,74	607 103,74
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	265,56	269,13	367,35	415,84	503,87	594,60
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	980,08	963,13	1 174,00	1 236,60	1 828,86	1 843,51

* 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).