

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. Лунная, 2
Фактический адрес	440514, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Лунная, 2
ИНН	5835037909
КПП	582901001
Ф.И.О. руководителя	Лагуткин Максим Николаевич
Адрес электронной почты	rsco@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.	76 093,24	101 224,40	156 761,70
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.	-25 114,82		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.	-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	156 761,70
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	49 318,38
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.	0	-991,97	14 525,42
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения,			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	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.	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.	10		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных	тыс.			

* 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 ООО ПКФ "Энергетик-2001"

М.Н. Лагуткин



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	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	575 125,31	575 125,31				
ставка на оплату технологического расхода (потери)	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	1 340,67	2 960,84				

* 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 ООО ПКФ "Энергетик-2001"

М.Н. Далушкин

