

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023 год
по ООО ПКФ "Энергетик-2001"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма "Энергетик-2001"
Сокращенное наименование	ООО ПКФ "Энергетик-2001"
Место нахождения	440513, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул.Радужная, 10
Фактический адрес	440513, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул.Радужная, 10
ИНН	5835037909
КПП	582901001
Ф.И.О. руководителя	Сайков Михаил Сергеевич
Адрес электронной почты	energetik-01@yandex.ru
Контактный телефон	(8412) 23-54-66
Факс	отсутствует

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2022г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год (**)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	58 738	54 077	72 004
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей		x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей		x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			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		x	x
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	8,814	9,298	10,452
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс.кВт.ч.	50 501	46 485	52 260
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс.кВт.ч.	26 230,00	X	27 470
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	5,6%	6,36%	6,36%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*)	МВт.ч.			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего		58 738	54 077	72 004
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*) ; операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	30 570	23 594	24 985
	в том числе:				
	оплата труда		22 439	16 878	17 873
	ремонт основных фондов (9)				
	материальные затраты		8 131	6 716	7 112
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		18 333	15 734	28 180
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	1 179		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			не утверждалась	
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е	2 353	2 312	2 433
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	13,0	10,2	10,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32	x	41
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	58,0	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			не подписано	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	10	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x

Примечание:

- (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).
- (5**) Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2021 год указаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и
- (6) Значения показателей пунктов 1-2 таблицы для сопоставимости данных указаны по регулируемому виду деятельности - передача электрической энергии
- (7) Значения показателей со значком "x" в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.12г. №98-э приказа ФСТ России для указанных периодов или не
- (8) Значения показателей пункта 4.3. таблицы по плановым периодам соответствуют значениям сумм корректировок НВВ
- (9) Значение показателя соответствует расходам на ремонт основных средств, выполненного подрядным способом

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год,		Показатели, утвержденные на базовый		Предложения на расчетный период	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	379 755,95	379 755,95	370 892,65	370 892,65	448 559,99	448 559,99
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	266,53	279,68	246,51	246,02	300,66	301,85
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 172,00	1 197,00	1 156,00	1 118,00	1 379,27	1 376,34