

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

**вид цены (тарифа) на 2025 год**  
(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью "Промэнерго" (г.Балаково)**  
(полное наименование юридического лица)

**ООО "Промэнерго" (г. Балаково)**  
(сокращенное наименование юридического лица)

### **Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго»**

Сокращенное наименование: **ООО «Промэнерго»**

Место нахождения: **413855, Саратовская область, г. Балаково, ул. Стадионная, д. 5**

Фактический адрес: **413855, Саратовская область, г. Балаково, ул. Стадионная, д. 5**

ИНН: **6439054557**

КПП: **643901001**

Ф.И.О. руководителя: **Кискин Михаил Юрьевич**

Адрес электронной почты: **psb-007@mail.ru**

Контактный телефон: **(8453) 66-20-78**

Факс: **(8453) 66-20-66**

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,  
относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической  
энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023	Показатели, утвержденные на базовый период 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (передача электроэнергии 35:12)	тыс. рублей	62 079,04	74 874,96	111 398,75
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток) (балансовая)	тыс. рублей	794,00		700,00
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup> -	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	20,00	25,00	37,29
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	74 298,33	101 240,00	90 520,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	5 308	5 953,1	7 445

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023	Показатели, утвержденные на базовый период 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4,31 %	4,31 %	4,31 %
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup> -				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего		64 563,2	59 757,8	97 882,3
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> – всего в том числе:	тыс. рублей	51 641,5	46 970,1	79 577,8
	оплата труда		28 821,9	29 291,5	40 973,2
	ремонт основных фондов		8 551,2	5 739,1	16 767,2
	материальные затраты		3 920,9	3 377,2	6 138,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> – всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	12 971,8	12 787,7	18 304,5
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	2 507,60	2 673,51	4 207,85

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023	Показатели, утвержденные на базовый период 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	20,59		
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	101	101	101
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,78	24,17	33,81
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022		Показатели, утвержденные на базовый период* 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
одноставочный тариф								
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
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. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
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 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5-7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0-13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022		Показатели, утвержденные на базовый период* 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е по- луго- дие	2-е полу- годие
4.4.1.	ставка на содержание теп- ловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоно- ситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						