

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на 2026 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 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (передача электроэнергии 35:12)	тыс. рублей	73 102,79	87 561,15	101 031,40
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		*	*
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		*	*
1.4.	Чистая прибыль (убыток) (балансовая)	тыс. рублей	353,00	0	0,00
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 ²	МВт		*	*
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч		*	*
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	25,00	31,29	34,00
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	89 372,38	73 188,00	88 643,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	5 953,1	6 845
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов	процент	4,31 %	3,60 %	3,60 %

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
	приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³				
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		65 745,6	71 030,38	85 077,5
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ – всего в том числе:	тыс. рублей	49 983,3	57 891,0	62 869,1
	оплата труда		32 263,0	32 933,0	35 018,1
	ремонт основных фондов		7 820,6	14 837,1	15 776,4
	материальные затраты		3 377,2	4 867,9	5 124,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ – всего ³	тыс. рублей	15 762,3	13 139,3	22 208,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		X	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		X	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 31.10.2023 года № 295	Приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18.07.2024 года № 157	Приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18.07.2024 года № 157
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	2 857,50	3 764,75	3 871,29
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	17,49	15,38	16,24
5.	Показатели численности			X	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
	персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	101	X	101
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,62	X	28,89
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i>			X	
	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			

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.

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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ 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 полуго- дие	2-е полуго- дие
1.	Для организаций, от- носящихся к субъектам естественных монопо- лий							
1.2.	услуги по передаче элек- трической энергии (мощ- ности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание се- тей	руб./МВт в мес.	199 192,50	199 192,50	189 148,03	189 148,03	202 365,75	202 365,75
	ставка на оплату техноло- гического расхода (по- терь)	руб./МВт·ч	149,32	149,32	225,87	225,87	270,51	270,51
	одноставочный тариф							
	ставка на оплату техноло- гического расхода (по- терь)	руб./МВт ·ч	0,73958	0,73958	1,19639	1,19639	1,46933	1,46933