

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2025 год  
Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСтандарт"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСтандарт"
Сокращенное наименование	ООО "ЭнергоСтандарт"
Место нахождения	Самарская область, г.Сызрань
Фактический адрес	446010, Самарская область, г. Сызрань, ул. Дизельная, д. 12, Литер X, каб. 2
ИНН	6325071333
КПП	632501001
Ф.И.О. руководителя	Лысенко Андрей Владимирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:oge@energostandart63.ru">oge@energostandart63.ru</a>
Контактный телефон	8(8464) 90-41-41
Контактный телефон	8(800) 250-88-49

**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 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2024 год(1*)	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год (**)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей			136 860,58
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей		x	750,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей		x	20 261
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			600
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			4,00%
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	6,20500	6,85833	7,57450
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс.кВт.ч.	50 451,661	47 684,921	51 950,587
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс.кВт.ч.	5 024,988	5 127,232	5 019,826
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	5,70%	4,26%	4,26%
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		103 270,62	90 563,79	136 260,58
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*) ; операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	33 488,00	18 020,55	36 187,00
	в том числе:				
	оплата труда		29 467,50	16 835,20	32 505,00
	ремонт основных фондов		0,00	0	0,00
	материальные затраты		991,18	46,65	995
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		69 782,62	64 727,13	95 776,90
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей		7 816,11	4 296,68
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е	<b>2 287,170</b>	<b>2 284,87</b>	<b>2 597,991</b>
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей ( у.е.)	14,64	7,89	13,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	60,56	56,00	81,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	40,55	25,05	33,44
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		от 30.12.2021 г. Срок действия - 31 декабря 2026 года, включительно	от 30.12.2021 г. Срок действия - 31 декабря 2026 года, включительно	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	3 000	3 000	3 000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей	x	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 по границам сетей филиала

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2024 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год**	
			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,							
	ВН	руб./МВт в месяц	735 658,83	812 315,28	884 693,46	884 693,46	884 693,46	937 775,07
	СН1	руб./МВт в месяц	1 064 198,25	1 178 129,51	1 283 101,91	1 283 101,91	1 283 101,91	1 360 088,02
	СН2	руб./МВт в месяц	1 595 579,30	1 765 199,52	1 922 480,54	1 922 480,54	1 922 480,54	2 037 829,37
	НН	руб./МВт в месяц	2 039 397,74	2 271 318,56	2 473 754,39	2 473 754,39	2 473 754,39	2 622 179,66
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)							
	ВН	руб./МВт.ч.	122,80	128,57	140,14	140,14	140,14	148,55
	СН1	руб./МВт.ч.	275,22	128,57	314,08	314,08	314,08	332,93
	СН2	руб./МВт.ч.	374,13	391,71	426,96	426,96	426,96	452,58
	НН	руб./МВт.ч.	963,45	1 007,96	1 098,58	1 098,58	1 098,58	1 164,49
	одноставочный тариф							
	ВН	руб./МВт.ч.	1 350,52	1 484,22	1 617,80	1 617,80	1 617,80	1 714,87
	СН1	руб./МВт.ч.	2 051,23	2 254,30	2 457,19	2 457,19	2 457,19	2 604,62
	СН2	руб./МВт.ч.	3 036,95	3 337,61	3 637,99	3 637,99	3 637,99	3 856,27
	НН	руб./МВт.ч.	4 366,95	4 798,50	5 230,37	5 230,37	5 230,37	5 544,19

Примечание:

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду

\*\* Ставки тарифов рассчитаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и по границам сетей филиала