

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2021 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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (1*)	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год (**)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	41 381,82	36 067,07	84 574,82
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	-17 918,90	x	x
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	-17 847,48	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	-17 918,90		750
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	-43,30%	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	4,598	3,75938	5,286
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3**) **	тыс.кВт.ч.	32 319,827	27 665,784	28 426,49
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3**) **	тыс.кВт.ч.	2 716,831	1 963,328	4 343,822
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	4,7%	4,95%	8,00%
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		41 381,82	36 067,07	84 574,82
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	18 898,57	11 522,48	19 506,51
	в том числе:				
	оплата труда		13 730,70	x	x
	ремонт основных фондов		3 884,10	x	x
	материальные затраты		289	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		22 483,25	24 544,59	65 068,31
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей			8 367,38
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	892,825	1 167,313	1 520,432
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей ( у.е.)	21,17	9,87	12,83
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40,37	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	28,34	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		от 27.12.2018 г. Срок действия - 31 декабря 2019 года, включительно	от 27.12.2019 г. Срок действия - 31 декабря 2020 года, включительно	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	500	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 по границам сетей филиала

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2021 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	690 532,94	779 621,41	767 906,50	777 535,29	729 219,72	778 578,35
	СН1	руб./МВт в месяц	1 011 214,25	1 129 916,68	1 112 938,76	1 126 410,46	1 062 076,51	1 128 163,57
	СН2	руб./МВт в месяц	1 531 377,09	1 695 699,42	1 670 223,65	1 688 211,34	1 600 800,37	1 691 955,38
	НН	руб./МВт в месяц	1 939 038,99	2 156 302,94	2 123 908,91	2 165 916,88	2 031 473,95	2 161 109,91
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)							
	ВН	руб./МВт.ч.	99,21	110,12	110,12	116,29	104,67	113,21
	СН1	руб./МВт.ч.	222,34	246,80	246,80	260,62	234,57	253,71
	СН2	руб./МВт.ч.	302,25	335,50	335,50	354,29	318,88	344,90
	НН	руб./МВт.ч.	779,00	864,69	864,69	912,37	821,85	888,53
	одноставочный тариф							
	ВН	руб./МВт.ч.	1 146,69	1 292,74	1 292,74	1 313,74	1 219,72	1 303,24
	СН1	руб./МВт.ч.	1 756,27	1 960,79	1 960,79	1 995,36	1 858,53	1 978,08
	СН2	руб./МВт.ч.	2 625,23	2 907,74	2 907,74	2 954,23	2 766,49	2 930,99
	НН	руб./МВт.ч.	3 720,37	4 135,63	4 135,63	4 248,00	3 928,00	4 191,82

Примечание:

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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