

**Приложение N 1**  
**к стандартам раскрытия информации**  
**субъектами оптового и розничных**  
**рынков электрической энергии**

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2025 год**  
**(расчетный период регулирования)**

общество с ограниченной ответственностью "Электросетевая компания" ООО "ЭСК"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**I. Информация об организации**

Полное наименование: ООО «Электросетевая компания»

Место нахождения: 460045,ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ,

Г.О. ГОРОД ОРЕНБУРГ, Г.ОРЕНБУРГ,ТЕР. ДНТСН МЕДИК, УЛ. МСТИСЛАВА РОСТРОПОВИЧА, Д.404,

Фактический адрес: 460045,ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ,

Г.О. ГОРОД ОРЕНБУРГ, Г.ОРЕНБУРГ,ТЕР. ДНТСН МЕДИК, УЛ. МСТИСЛАВА РОСТРОПОВИЧА, Д.404,

ИНН:5610153416

КПП:563801001

Ф.И.О. руководителя: Харченко Владимир Михайлович

Адрес электронной почты: elektroset56@yandex.ru

Контактный телефон: 8 (3532) 30-88-28

Факс: 8 (3532) 30-88-28

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
--------------------------	-------------------	--	---	---

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

1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	94 718,00	42 120,26	607 976,68
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	22175	-	-
2.	Показатели рентабельности организации			-	-
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	-	-

3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами**	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности**	МВт.ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность***	МВт	17,21	18,59	32,23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего***	тыс. кВт.ч	33,13	36,00	71,15
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей з	тыс. кВт.ч	33,13	36,00	71,15
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	процентов	12,08	12,08	11,24
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором организации 11.04.2019	Утверждена директором организации 11.04.2019	Норматив потерь Приказ от 26.09.2017г. №887
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****	МВт.ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	58270,33	42120,26	607976,68
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ***, ***, операционные (подконтрольные) расходы*** - всего в том числе:	тыс. рублей	25 861,79	57 495,04	224 576,01
	оплата труда	тыс. рублей	18 503,96	34 412,16	95 632,13
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	3 228,69	17 461,66	27 309,09
	материальные затраты	тыс. рублей	1 003,59	1 070,82	15 064,38
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, ***, ***, неподконтрольные расходы*** - всего***	тыс. рублей	21 409,87	31 382,45	58 741,03
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	10 998,67	-46 757,22	324 659,64
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***	у.е.	1 413,37	1 457,45	3 049,30
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу***	тыс. рублей (у.е.)	18,30	39,45	73,65
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	41	68	94
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,61	42,17	84,78
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	11 176,33	-	-

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	225638,40	225638,40	198171,07	198171,07	1632733,40	1632733,40
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт.ч	497,70	497,70	573,07	573,07	480,000	480,000
	одноставочный тариф	рублей/МВт.ч	1975,50	1975,50	1415,09	1415,09	9153,40	9153,40

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

**Примечания:** 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.