

Приложение №1 к предложению о
размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023 год
по ООО "ЭлектроСфера"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЭлектроСфера"
Сокращенное наименование	ООО "ЭлектроСфера"
Место нахождения	410039, г. Саратов, пр-т Энтузиастов, д. 43.
Фактический адрес	410039, г. Саратов, пр-т Энтузиастов, д. 43.
ИНН	6451405829
КПП	645101001
Ф.И.О. руководителя	Морозов Игорь Сергеевич
Адрес электронной почты	ooo_elektrosfera@mail.ru
Контактный телефон	8960346911

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, и 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
1.	Показатели эффективности деятельности организации		2020	2021	2023
1.1	Выручка (5*)	тыс. рублей	25 341,55	22 582,62	159 111,20
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0		
1.3	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0		
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0		
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		0,00%	0,00%
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	Занятое мощность (3*)	МВт	21,370	21,370	23,214
3.4	Объем полевого отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс. кВт·ч	10 459	16 000	14 372
3.5	Объем полевого отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс. кВт·ч	894	900	900
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реализаторов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	8,73%	4,38%	9,77%
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 залоговая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего (6*)		21 991,78	21 175,71	154 346,00
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*) подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс. рублей	12 907,74	15 989,05	103 599,00
	в том числе:				
	оплата труда				85 708
	ремонт основных фондов				13 731
	материальные затраты				
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*) неподконтрольные расходы (3*)- всего		11 086,05	5 186,66	17 267,00
4.3	Выплаты, излишние доходы (расходы) прошлых лет, недополученный по независящим причинам доход	тыс. рублей			+33 480
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 (3*)	у.е.		2 785	2 785
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс. рублей (у.е.)			
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2	Среднемесячная зароботная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			28,75
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждение, срок действия)		от 27.12.2019, с 01.01.2020 по 31.12.2020г.	от 25.12.2010, с 01.01.2021 по 31.12.2021г.	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0

Примечание:

(1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

(2*) Заполняются организацией, осуществляющей оптимизацию-диспетчерское управление в электрических сетях.

Приложение №3
предложения о размещении цен (тарифов), долгосрочных
параметрах регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на фактический период	
			предшествующий базовому периоду		период*		регулирования	
			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	Услуга по передаче электрической энергии (мощности)							
	Двухсторонний тариф							
	ставка на содействие сетей	руб./МВт·ч месяц	307 760,23	307 760,23	272 321,37	272 321,37	554 069,38	554 069,38
	ставка на оплату технологического риска (потерь)	руб./МВт·ч	127,46	127,46	133,77	133,77	486,10	486,10
	односторонний тариф	руб./МВт·ч	1 358,62	1 358,62	1 766,33	1 766,33	10 739,35	10 739,35

Примечание:

* Базовый период - это предшествующий расчетному периоду регулирования.