

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2023-2024 гг ГОД  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью «Электро-сетевое Предприятие»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

ООО «Электро-сетевое Предприятие»

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Электро-сетевое Предприятие»  
Сокращенное наименование ООО «Электро-сетевое Предприятие»

Место нахождения Оренбургская область, г. Орск, пр.Никельщиков, д. 13Б

Фактический адрес Оренбургская область, г. Орск, пр.Никельщиков, д. 13Б

ИНН 5614066549

КПП 561401001

Ф.И.О. руководителя Тамара Андреевна Двуреченская

Адрес электронной почты [elektrosetevoe@bk.ru](mailto:elektrosetevoe@bk.ru)

Контактный телефон (3537) 34-02-76, 34-02-75

Факс (3532) 34-02-76

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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 (2021г)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2023г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15 240,65	18 481,91	66 824,91
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		-	-
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 <sup>2</sup>	МВт		-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч		-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	2,4540	1,66	1,64
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	5 523,15	5 826,04	5 743,37
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	2052,3863	2158,23	2158,23
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	7,94 % Приказ Минэнерго № 887 от 26.09.2017г.	7,94 % Приказ Минэнерго № 887 от 26.09.2017г.	7,94 % Приказ Минэнерго № 887 от 26.09.2017г.
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утверждена генеральным директором ООО "Электро-сетевое Предприятие"30.03.15г.	Утверждена генеральным директором ООО "Электро-сетевое Предприятие"30.03.15г.	Утверждена генеральным директором ООО "Электро-сетевое Предприятие"30.03.15г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		15 240,65	18 481,91	66 824,91
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	12 295,65	13068,03	13 805,59

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021г)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2023г.)
	в том числе:				
	оплата труда		7535,50	7 544,25	8 393,11
	ремонт основных фондов		4836,21	5 514,21	6 134,66
	материальные затраты		185,36	1 921,77	2 030,23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	2945,00	2 325,62	4 126,13
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	1 084,09	45 184,47
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 <sup>3</sup>	у.е.	554,93	573,93	652,22
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	22,16	22,77	21,17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	16	16
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,48	31,00	43,71
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в коммунальном хозяйстве РФ на 2014-2016гг., зарегистрировано в Роструде 01.10.13 г. № 230/14-16	Отраслевое тарифное соглашение в коммунальном хозяйстве РФ на 2014-2016гг., зарегистрировано в Роструде 01.10.13 г. № 230/14-16	Отраслевое тарифное соглашение в коммунальном хозяйстве РФ на 2014-2016 гг., зарегистрировано в Роструде 01.10.13 г. № 230/14-16
	<i>Справочно:</i>				
	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	0,45	0,45	0,45

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).