

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

(вид цены (тарифа) на 2023 год  
(расчетный период регулирования)

ООО «Новое энергетическое предприятие»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ООО «НЭП»)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<i>ООО «Новое энергетическое предприятие»</i>
Сокращенное наименование	<i>ООО «НЭП»</i>
Место нахождения	<i>610004, г.Киров, ул.Профсоюзная, д.1, офис 706</i>
Фактический адрес	<i>610010, г.Киров, п.Радужный, ул.Производственная, д.9</i>
ИНН	<i>4345426380</i>
КПП	<i>434501001</i>
Ф.И.О. руководителя	<i>Горяев Валерий Евгеньевич</i>
Адрес электронной почты	<i>kirov-ner@mail.ru</i>
Контактный телефон	<i>(8332) 32-97-00, 24-95-00</i>
Факс	<i>-</i>

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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	14341	14362	29845
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2371	57	4951
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1207	3585	8646
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-8774	0	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	-16,5%	0,4%	16,6%
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	26,79	27,15	27,15
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	52789	29939	32916
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	6,17 (приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	6,17 (приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)	6,17 (приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Новое энергетическое предприятие" на 2017-2020гг (редакция 2018г.), утв.25.01.2018г. директором ООО "НЭП" Л.В.Сандаловым	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Новое энергетическое предприятие" на 2017-2020гг (редакция 2018г.), утв.25.01.2018г. директором ООО "НЭП" Л.В.Сандаловым	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Новое энергетическое предприятие" на 2020-2024гг, утв.25.01.2019г. директором ООО "НЭП" Л.В.Сандаловым
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		23115	14362	29845
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	10575	4915	11862
	в том числе:				
	оплата труда		2792	2197	3643
	ремонт основных фондов		90	592	622
	материальные затраты		659	1671	1841
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	9019	7418	9397
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	213	2584	2450
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.	566,70	566,70	605,59
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	18,66	8,67	19,72
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6,8	5,8	7,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34	32	40
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<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			

<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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования (2023 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	руб./МВт в мес.	181 766,10	181 766,10	124 090,75	124 090,75	259 965,73	259 965,73
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	62,66	62,66	179,54	179,54	186,41	186,41
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	436,8	436,8	479,7	479,7	906,71	906,71

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