

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 _____ 2021 _____ 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-nep@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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка				
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	21136	20888	32914
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-718	1337	6154
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2358	4449	9319
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	-3,4%	6,4%	18,7%
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	6,82	9,05	6,04
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	42172	44646	29561
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	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) ³		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 ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		28797	20888	32914
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	14592	4779	14923
	оплата труда		1448	2136	3809
	ремонт основных фондов		1391	576	1460
	материальные затраты		4173	1624	2364
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	10969	9159	11646
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		963	316
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.	722,89	558,3	645,15
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	20,19	8,56	23,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2,2	5,8	8,4
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55	31	38
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			

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).

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 (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							
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт в мес.	312 322,50	312 322,50	128 061,73	128 061,73	371 236,48	371 236,48
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	76,75	76,75	156,21	156,21	203,97	203,97
		руб./МВт·ч	682,85	682,85	467,87	467,87	1113,45	1113,45

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.