

Приложение

к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии

Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 N 24
(ред. от 18.05.2022)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Улан-Удэ Энерго"

АО "Улан-Удэ Энерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1

к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование

Акционерное общество "Улан-Удэ Энерго"

Сокращенное наименование

АО "Улан-Удэ Энерго"

Место нахождения

670047, РБ, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой 9,
помещения 6-14

Фактический адрес

670047, РБ, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой 9,
помещения 6-14

ИНН

0326481003

КПП

032301001

Ф.И.О. руководителя

Бувалин Максим Геннадьевич

Адрес электронной почты

uue@uuenergo.ru

Контактный телефон

8 (3012) 37-91-13

Факс

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, предшествующи й базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ²	Предложения на расчетный период регулирования
			2021	2022	2023
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			124 961,34
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			69,00
1.3.	ЕВИТДА (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			0,06%
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			9,535
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч			26 477
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			16 405
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			12,25
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ²	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				116 127,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей			85 057,21
	в том числе:				
	оплата труда				51 526,65
	ремонт основных фондов				4 000,00
	материальные затраты				28 810,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы³ - всего³	тыс. рублей			31 070,14
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
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.			739,55
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)			115,01
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			44,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			97,59
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<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			

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		2022		2023	
			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.					1 014 975	1 014 975
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч					334	334
	одноставочный тариф:	руб./МВт·ч					4 386	4 386

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.