

Приложение

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))

Муниципальное унитарное производственное предприятие электрических сетей
(полное и сокращенное наименование юридического)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное унитарное производственное предприятие электрических сетей

Сокращенное наименование: МУ ППЭС

Место нахождения: 681005 Хабаровский край г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Просвещения,1

Фактический адрес: 681005 Хабаровский край г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Просвещения, 1

ИНН 2703007589

КПП 270301001

Ф.И.О. руководителя Максимов Алексей Юрьевич

Адрес электронной почты: elseti@kmscom.ru

Контактный телефон: (4217) 54-98-10

Факс: (4217) 54-98-10

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	226 825,60	239 547,53	268 312,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-361,00	3 222,37	5 201,98
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	772,00	2 526,29	4 161,58
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	%	-0,16	1,35	1,94
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	73,30	73,24	73,30
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	498,740	488,090	486,540
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	498,740	488,090	486,540

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021	Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10,39	10,29	10,29
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 валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		226 825,60	239 547,53	268 312,20
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	145 930,23	156 568,87	166 281,44
	в том числе:				
	оплата труда		110 398,93	118 281,96	123 013,24
	ремонт основных фондов		12 656,78	13 665,79	14 212,42
	материальные затраты		6 462,22	6 728,14	6 997,27
	прочие расходы		16 412,30	17 892,98	22 058,51
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	79 723,37	71 509,27	97 798,24
4.3.	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии	тыс. рублей	1 172,00		4 232,52
4.4.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет, корректировки НВВ	тыс. рублей		11 469,39	
4.5.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021	Подготовлено с использованием системы «КонсультантПлюс» Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023
4.5.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	9 141,33	9 038,11	11 287,00
	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	181,00	211,00	191,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50 828,24	46 714,83	53 670,70
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	143 494,00	143 494,00	143 494,00
	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, предшествующий базовому периоду 2021 год		Показатели утвержденные на базовый период 2022 год		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.	219 671,38	219 671,38	219 671,38	325 853,65	305 038,88	305 038,88
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	206,61	204,74	216,80	217,90	197,56	197,56
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	596,78	605,11	610,96	806,82	749,03	749,03
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.								