

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 2025 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: mupreskms@mail.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 2023	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	290 958,54	282 613,92	572 665,48
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-44 220,00	4 006,67	28 188,87
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-32 458,00	3 141,17	22 551,10
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	%	-15,20	1,42	4,92
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	82,60	73,24	82,44
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	514 113	432 550	513,134
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	514 113	432 550	513,134

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Подготовлено, сведено в таблицу с использованием системы КонсультантПлюс		
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,23	10,29	11,23
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	тыс. рублей	290 958,54	282 613,92	572 665,49
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	160 456,40	194 676,16	329 944,33
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	120 054,43	147 070,57	275 259,00
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	13 107,32	16 991,91	17 638,94
	материальные затраты	тыс. рублей	10 131,52	18 174,84	12 838,22
	прочие расходы	тыс. рублей	17 163,13	12 438,84	24 208,17
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	129 516,79	74 485,86	182 478,82
4.3.	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии	тыс. рублей	985,35	1 163,00	30 894,94
4.4.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет, корректировки НВВ	тыс. рублей		12 288,90	29 347,40
4.5.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически за год, предшествующий базовому периоду 2023	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
4.5.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.5.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				Распоряжение Министерства жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края № 529-р от 15 апреля 2024г
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	9 269,77	9 227,34	9 269,77
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17,31	21,10	35,59
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	167,00	211,00	195,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,91	58,08	117,63
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 2023 год	Показатели утвержденные на базовый период 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	
				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.	267 967,87	267 967,87	373 009,22	578 870,98	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	246,30	247,05	306,02	345,03	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	728,81	793,86	1 066,97	1 458,92	
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.							