

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Хорольское Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ХМУПЭС

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Хорольское Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей
Сокращенное наименование	ХМУПЭС
Место нахождения	692254, Приморский край, Хорольский район, с. Хороль, ул. Кирова, 8
Фактический адрес	692254, Приморский край, Хорольский район, с. Хороль, ул. Кирова, 8
ИНН	2532002210
КПП	253201001
Ф.И.О. руководителя	Савватеев Андрей Григорьевич
Адрес электронной почты	horolset1@rambler.ru
Контактный телефон	(42347) 23-4-23
Факс	(42347) 22-2-23

**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 ¹⁶	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁷	Предложения на расчетный период регулирования ¹⁸
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	37288	36755,57	41167,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3796,2	1363,49	2982,4
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		1363,49	2982,4
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2413		
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	6,5	0	0
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	6,485	7,1205	7,156
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	37773,8	40486	40504,73
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным	тыс. кВт·ч	26124,735	27460,46	27596,79

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения
	к нему категориям потребителей ³	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент
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	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей
	в том числе:	
	оплата труда	
	ремонт основных фондов	
	материальные затраты	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей

Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду ¹⁶	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁷	Предложения на расчетный период регулирования ¹⁸
--	--	---

не утвержден Минэнерго России	не утвержден Минэнерго России	не утвержден Минэнерго России
-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------

утверждена директором ХМУПЭС, апрель 2012 г.

утверждена директором ХМУПЭС, ноябрь 2016 г.

утверждена директором ХМУПЭС, ноябрь 2016 г.

26704,2

29771,27

31138,9

17423,3

17797,99

18686

7527,2

9165,95

9612

10583,8

7954,18

10028,4

-969,88

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду ¹⁶	Показатели, утвержденные на базовый период ¹⁷	Предложения на расчетный период регулирования ¹⁸
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	1168,05	1168,05	1168,05
	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	50	50	50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,038	29,663	31,143
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	106	106	106
	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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 16		Показатели, утвержденные на базовый период*17		Предложения на расчетный период регулирования 18	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения
	<p>предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»</p>	руб./МВт·ч
1.2.	<p>услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь)</p>	<p>руб./МВт в мес. руб./МВт·ч</p>
2.	<p>На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</p>	<p>руб./МВт·ч руб./МВт·ч</p>
3.	<p>Для гарантирующих поставщиков</p>	

Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 16		Показатели, утвержденные на базовый период*17		Предложения на расчетный период регулирования 18	
1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

443461,07	457000,28	411633,37	450435,86	480087,8	483659,31
177,44	254,2	186,33	170,63	202,13	203,12
0,96293	1,11126	0,97218	1,02422	1,11726	1,12546

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	процент процент процент процент
4.	Для генерирующих объектов	
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1.2—2.5 кг/см ² 2.5—7.0 кг/см ² 7.0—13.0 кг/см ² >13 кг/см ²	руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный	руб./Гкал

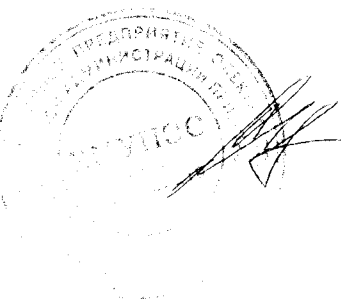
Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 16		Показатели, утвержденные на базовый период*17		Предложения на расчетный период регулирования 18	
1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения
	пар	
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра
	вода	руб./куб. метра
	пар	руб./куб. метра

Директор Хорольского МУПЭС

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 16		Показатели, утвержденные на базовый период*17		Предложения на расчетный период регулирования 18	
1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие



Савватеев А.Г.