

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Михайловскагропромэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "МАПЭ"

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Акционерное общество "Михайловскагропромэнерго" |
| Сокращенное наименование | АО "МАПЭ" |
| Место нахождения | с. Михайловка |
| Фактический адрес | 692651 Приморский край, Михайловский райог, с. Михайловка, ул. Гагарина, 18 |
| ИНН | 252000498 |
| КПП | 252001001 |
| Ф.И.О. руководителя | Копылов Владимир Николаевич |
| Адрес электронной почты | mih_ape-priem@rambler.ru |
| Контактный телефон | (42346) 2-37-71 |
| Факс | (42346) 2-37-71 |

**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 2018г. | Показатели, утвержденные на базовый период 2019г. | Предложения на расчетный период регулирования 2020г. |
|-------|--|-------------------|---|---|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 58298,36 | 59482,17 | 94628,00 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 8,8769 | 8,8769 | 8,8769 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска | тыс. кВт·ч | 47932,88 | 43543 | 44698 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г. | Показатели, утвержденные на базовый период 2019г. | Предложения на расчетный период регулирования 2020г. |
|-------|--|-------------------|---|---|--|
| | электроэнергии — всего ³ | | | | |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 34609,64 | 31440 | 32274 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 16,99 Приказ Минэнерго № 461 от 28.09.2012г. | 14,88 | 14,89 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37 | Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37 | |
| 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 | 58298,36 | 59482,17 | 94628,00 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего | тыс. рублей | 36431,77 | 38825,89 | 67233,00 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда (на 2020г. По межотраслевому тарифному соглашению) | тыс. рублей | 29568,27 | 25414,07 | 49598 |
| | ремонт основных фондов | | | | |
| | материальные затраты | | 4083,9 | 8920,2 | 12874 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные | тыс. рублей | 21866,59 | 21333,01 | 27395 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г. | Показатели, утвержденные на базовый период 2019г. | Предложения на расчетный период регулирования 2020г. |
|----------|--|----------------------|--|---|---|
| | расходы ³ — всего ³ | | | | |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | 1563,86 | 2393 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г. | Показатели, утвержденные на базовый период 2019г. | Предложения на расчетный период регулирования 2020г. |
|--------|---|----------------------------|---|---|---|
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 5941 | 5834 | 3097 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37 | Приказ Департамента энергетики Приморского края от 03.08.2016г. № 45пр-37 | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у. е. | 1565 | 1565 | 1565 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ прочие расх-91счет | тыс. рублей (у. е.) | 1002,73 | 1000 | 1000 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 53 | 67 | 67 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 46491,000 | 37155,000 | 61689,000 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | Отраслевое тариф. Соглашение в электроэнергетике зарегистр. в фед.службе по труду и занятости 22.01.2019г на 2019-2021 годы |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 770 | 770 | 770 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | 8556 | 8556 | 8556 |

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).

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г. | | Показатели, утвержденные на базовый период* 2019г. | | Предложения на расчетный период регулирования 2020г. | |
|----------|--|----------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 510159,419 | 590238,872 | 520518,730 | 602224,270 | 828074,080 | 958056,430 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 270,228 | 321,394 | 295,685 | 299,45 | 469,730 | 477,410 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1370,49 | 1538,43 | 1411,84 | 1523,36 | 2246,050 | 2423,640 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г. | | Показатели, утвержденные на базовый период* 2019г. | | Предложения на расчетный период регулирования 2020г. | |
|----------|--------------------------|----------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| | | | | | | | | |

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.