**Предложение о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям Алтайского края, для взаиморасчетов ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго) с МУМКП**

**(долгосрочных параметров регулирования).**

**(вид цены (тарифа))**

**на \_\_\_\_\_\_2018\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ..год.**

**(расчетный период регулирования)**

**. Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКП) ..**

**(полное и сокращенное наименование юридического лица)**

**Приложение №1**

**Раздел 1. Информация об организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование  | Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие |
| Сокращенное наименование | МУМКП |
| Юридический адрес | 658076, Россия, Алтайский край, ЗАТО Сибирский, ул. Строителей, 5А |
| Фактический адрес | 658076, Россия, Алтайский край, ЗАТО Сибирский, ул. Строителей, 5А |
| ИНН | 2291000743 |
| КПП | 229101001 |
| ФИО руководителя  | Суровикин Павел Павлович |
| Адрес электронной почты | info@mumkp.com |
| Контактный телефон | (385-32) 50-673 |
| Факс | (385-32) 50-380 |

**Приложение №2**

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящимся к субъектам естественных монополий, а также организации коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 | Показатели, утвержденные на базовый период (2017) | Предложения на расчетный период регулирования 2018 |
| **1** | **Показатели эффективности деятельности организации** |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка (2) | тыс. руб. | 15442,53 | 17 174,3 | 36 481,8 |
|  | В том числе на оплату потерь | тыс. руб. | 3 399,097 | 3 233,54 | 3 633,87 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. руб. | ( 3182,28) | - | - |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. руб. | **-** | **-** | **-** |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. руб. | ( 2 863,96) | - | - |
| **2** | **Показатели рентабельности организации** |  |  |  |  |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более. | % | - | - | - |
| **3** | **Показатели регулируемых видов деятельности организации** |  |  |  |  |
| 3.3. | Заявленная мощность (\*\*) | МВт | 3,56 | 3,557 | 3,69 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (\*\*) | тыс. кВтч | 24 424,029 | 23 100 | 22 500 |
| 3.5. | в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (\*\*) | тыс. кВтч | 12 653 | 12 855 | 12 855 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (\*\*) | % | 6,51%Приказ Минэнерго России № 842 от 17.11.2014 г. |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (\*\*) |  | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУМКП на 2014-2019 гг., утв. Приказом 58/1 от 10.07.2014 |
| **4** | **Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего**  | тыс. руб. | 19 203,92 | 17 174,3 | 36 481,8 |
|  | В том числе на оплату потерь | тыс. руб. | 3 399,097 | 3 233,54 | 3 633,87 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией(\*),(\*\*\*); подконтрольные расходы(\*\*), всего | тыс. руб. | 8 402,81 | 6708,6 | 15 076,74 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда |  | 5 521,64 | 5 653,44 | 16 056,46 |
|  | ремонт основных фондов |  | 2 160,97 | 834,97 | 1 126,84 |
|  | материальные затраты |  | 375,71 | 139,28 | 453,40 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (\*),(\*\*\*); неподконтрольные расходы(\*\*), всего(\*\*) | тыс. руб. | 7 402,01 | 6 145,92  | 15 076,74 |
| 4.3. | Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет | тыс. руб. | 1 714, 73 | 1086,28 (2015) | 1 714,73 (2016) |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников  | тыс. руб. | 2 608,17 | 2 620 | 5 804/7818 в прогнозных |
| 4.4.1. | Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |  | Не утверждалась | Приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 02.06.2016 №34/45-ап |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Объем условных единиц (\*\*) | у.е. | 1380,1 | 1380,1 | 1380,1 |
|  | Операционные расходы на условную единицу(\*\*) | тыс. руб./у.е. | 6,09 | 4,86 | 10,86 |
| **5** | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 21 | 21 | 25 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. руб./чел. | 21,911 | 22,43 | 53,52 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской федерации на 2017-2019 годы, утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, общероссийским объединением профсоюзов работников жизнеобеспечения от 08.12.2016 года  |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. руб. | 9000 | 9 000 | 9 000 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. руб. | 64 324 | - | - |

1. *базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования*
2. *в том числе расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии при передаче электроэнергии (мощности)*

**Приложение №5**

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду  | Показатели, утвержденные на базовый период (1) | Предложения на расчетный период регулирования  |
| год | год | год |
| **1** | **Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий (2)** |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | На услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Двухставочный тариф* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ставка на содержание сетей | руб./МВт\*мес. | 410 102 | 410 102 | 326 650,73 | 326 650,73 | 741 823,33 | 741 823,33 |
|  | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВтч | 151,58 | 151,58 | 139,98 | 139,98 | 161,51 | 161,51 |
|  | *Одноставочный тариф* | руб./кВтч | 0,93287 | 0,93287 | 0,74348 | 0,74348 | 1,62141 | 1,62141 |

1. *базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования*
2. *индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям Алтайского края, для взаиморасчетов ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго) с МУМКП*

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги**

**по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

**территориальных сетевых организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  N п/п | Наименованиесетевойорганизациив субъектеРоссийскойФедерации | Год | Базовыйуровеньподконтроль-ныхрасходов | Индексэффективностиподконтрольныхрасходов | Коэффициентэластичностиподконтрольныхрасходовпо количествуактивов | Величина техноло- гическогорасхода (потерь) электри- ческой энергии  | Уровеньнадежностиреализуемыхтоваров(услуг) | Уровень качествареализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. |  %  |  %  |  |  |  |  |
|  1  | МУМКП | 2015  | 6,727 |  | 0,75 | 6,49 | 0,0794 | 1 | 0,8975 |
| 22016 |  6,47217 | 1,0 | 0,75 | 6,49 | 0,0782 | 1 | 0,8975 |
| 22017 |  X  | 1,0 | 0,75 | 6,49 | 0,0771 | 1 | 0,8975 |
| 22018 |  X  | 1,0 | 0,75 | 6,49 | 0,0759 | 1 | 0,8975 |
| 2019 |  X  | 1,0 | 0,75 | 6,49 | 0,0748 | 1 | 0,8975 |

Директор МУМКП Суровикин П.П.