ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электроэнергии

вид цены (тарифа)

на 2017 год

(расчетный период регулирования)

\_\_\_\_ООО «АТЭК74»\_\_\_\_\_\_

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74»

Сокращенное наименование: ООО «АТЭК74»

Место нахождения: 454016 г. Челябинск, ул. Университетская Набережная, д.28,корпус А, помещение 3, оф. 21

Фактический адрес: 454016 г. Челябинск, ул. Университетская Набережная, д.28,корпус А, помещение 3, оф. 21

ИНН: 7447255594

КПП: 744701001

Ф.И.О. руководителя: Рябцев Федор Александрович

Адрес электронной почты: OOO.atek74@gmail.com

Контактный телефон: +7 912-89-33-314

Факс:

Приложение N 2

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,

относящихся к субъектам естественных монополий,

а также коммерческого оператора оптового рынка

электрической энергии (мощности)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период [<1>](#Par721) | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | Х | Х | Х | Х |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей |  |  | 27457,15 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей |  |  | 745,13 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей |  |  | 596,10 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей |  |  | 596,10 |
| 2. | Показатели рентабельности организации | Х |  | Х | Х |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент |  | Х | 5 |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | Х | Х | Х | Х |
| 3.3. | Заявленная мощность [<3>](#Par723) | МВт |  |  | 1,9 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [<3>](#Par723) | тыс. кВт·ч |  |  | 11820,00 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [<3>](#Par723) | тыс. кВт·ч |  |  | 11814,00 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) [<3>](#Par723) | процент |  |  | 11,70 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) [<3>](#Par723) | Х | Х | Х | Программа находится в стадии разработки |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей |  |  | 10848,97 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией [<2>](#Par722), [<4>](#Par724); подконтрольные расходы [<3>](#Par723) - всего | тыс. рублей |  |  | 7470,60 |
|  | в том числе: | Х | Х | Х | Х |
|  | оплата труда | тыс. рублей |  |  | 1973,40 |
|  | ремонт основных фондов | тыс. рублей |  |  | 580,38 |
|  | материальные затраты | тыс. рублей |  |  | 2449,29 |
| 4.2. | Неподконтрольные расходы [<3>](#Par723) - всего [<3>](#Par723) | тыс. рублей |  |  | 3378,37 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей |  |  | 0 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей |  |  | 0 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | Х | Х | Х | Х |
| Справочно: | Х | Х | Х | Х |
| Объем условных единиц [<3>](#Par723) | у.е. |  |  | 193,27 |
| Операционные расходы на условную единицу [<3>](#Par723) | тыс. рублей (у.е.) |  |  | 96,635 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | Х | Х | Х | Х |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек |  |  | 5 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека |  |  | 32,89 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | Х | Х | Х | Х |
| Справочно: | Х | Х | Х | Х |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей |  |  | 50 |
| Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | Х | Х | Х |

Приложение N 5

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам

деятельности организации

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период [<\*>](#Par1885) | Предложения на расчетный период регулирования |
| 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 |  | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |  | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| двухставочный тариф |  | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. |  |  |  |  | 695778 | 499470 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч |  |  |  |  | 170,52 | 1354,66 |
| одноставочный тариф | руб./МВт·ч |  |  |  |  | 1522,93 | 2322,94 |