ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

постановления Правительства

Российской Федерации

от 9 августа 2014 г. № 787

Раздел 1. Информация об организации

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью  «Энерго Пром Сети» |
| Сокращенное наименование | ООО «Энерго Пром Сети» |
| Место нахождения | 144000, Московская область, г. Электросталь, пр.Чернышевского, д.20-а, пом.02 |
| Фактический адрес | 144000, Московская область, г. Электросталь, пр.Чернышевского, д.20-а, пом.02 |
| ИНН/КПП | 5040099098/ 505301001 |
| Ф.И.О. руководителя | Крючкова Ольга Александровна |
| Адрес электронной почты | [epseti@mail.ru](mailto:epseti@mail.ru) |
| Контактный телефон | 8-49657-4-22-92 |
| Факс | 8-49657-4-22-92 |

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

постановления Правительства

Российской Федерации

от 9 августа 2014 г. № 787

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 | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 193 280 | - | - |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 5 856 | - | - |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | - | - | - |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 7 194 | - | - |
| 2. | Показатели рентабельности организации |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 3,0 | - | - |
| -3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации |  |  |  |  |
| 3.3. | Заявленная мощность3 | МВт | 39,145 | 38,9727 | 40,255 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии – всего3 | тыс. кВт**.** ч | 270 000,00 | 293 103,6 | 298 500,00 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей3 | тыс. кВт**.** ч | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)2 | процент | 0,863 | 0,8643 | 0,8601 |
| 3.7. | Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 |  | Программа энерго- эффективности на 2015-2019г.г. от 01.10.2014 | Программа энерго- эффективности на 2020-2024г.г. от 16.04.2020 | Программа энерго- эффективности на 2020-2024г.г. от 16.04.2020 |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации – всего |  | 182 584 | 120 111,23 | 228 430,9 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией2,4; подконтрольные расходы – всего | тыс. рублей | 168 532 | 114 159,16 | 219 926,83 |
|  | в том числе:  оплата труда  ремонт основных средств  материальные затраты |  | 24 068  144 308  156 | 6757,02  107 090,78  311,36 | 14 301,5  205 248,75  377,08 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.12,4; неподконтрольные расходы3 - всего | тыс. рублей | 14052 | 5952,07 | 8 504,08 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | - | - | - |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | - | - | - |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | - | - | - |
|  | *Справочно:*  Объем условных единиц3  Операционные расходы на условную единицу3 | у.е.  тыс. рублей  (у.е.) | 2657,11 | 3101,99 | 2259,9105 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период1 | Предложения на расчетный период регулирования |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 24 | 12 | 24 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей  на  человека | 83 569 | 46 923,6 | 49 656,25 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)  *Справочно:*  Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей |  | - | - |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1 Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

2 Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

3 Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

4 Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к предложению о размере цен

(тарифов), долгосрочных

параметров регулирования

постановления Правительства

Российской Федерации

от 9 августа 2014 г. № 787

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период\* | | | Предложения на расчетный период регулирования | |
| 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий |  |  |  |  | |  |  |  |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  двухставочный тариф  ставка на содержание сетей  ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт \* мес.  руб./МВт**.** ч | 339906,14  21,3 | 416133,24  23,26 | 226005,917  23,349 | | 226005,917  23,98 | 428411,61  24,311 | 425399,15  24,453 |
|  | одноставочный тариф | руб./кВт\*ч | 0,615 | 0,745 | 0,366 | | 0,367 | 0,715 | 0,715 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\*Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.