**Предложение о размере цен (тарифов)**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка определенными указанным** **приложением** **субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей.**

(вид цены (тарифа))

**на 2016 год.**

(расчетный период регулирования)

**.**

**Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электрораспределительное**

 **предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»**

**(ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго») – филиал в г.Красавино**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**. ..**

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)

 (долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование  | **Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электрораспределительное** **предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»** |
| Сокращенное наименование | **ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»)** |
| Юридический адрес | 160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2 |
| Фактический адрес | 160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2 |
| ИНН | 3525014344 |
| КПП | 352501001 |
| ФИО руководителя  | Федюнин Павел Александрович |
| Адрес электронной почты | info@voce.ru |
| Контактный телефон | (8172) 76-81-21 |
| Факс | (8172) 75-50-08 |

 **Приложение №4**

к Предложению о размере цен (тарифов)

 (долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2 Основные показатели деятельности генерирующих объектов**

**Красавинская ГТ ТЭЦ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду  | Показатели, утвержденные на базовый период (1) | Предложения на расчетный период регулирования  |
| 1 | Установленная мощность | МВт |  |  | 63,80 |
| 2 | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт |  |  | 60,36 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн.кВтч |  |  | 305,10 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч |  |  | 291,33 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал |  |  | 41,50 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал |  |  | 41,21 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка всего:** | млн. руб. |  |  | 529,74 |
| **7.1.** |  **относимая на электрическую энергию** | млн. руб. |  |  | 437,15 |
| **7.2.** |  **относимая на электрическую мощность** | млн. руб. |  |  | 92,60 |
| **7.3.** |  **относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников** | млн. руб. |  |  | Х |
|  |  |  |  |  |  |
| 8.1. |  топливо на э/э | млн. руб. |  |  | 347,42 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э. | г./кВтч |  |  | 276,90 |
| 8..2. |  топливо на т/э | млн. руб. |  |  | 27,54 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э. | кг./Гкал |  |  | 155,6 |
|  | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  |  | - |
| 9 | Амортизация | млн. руб. |  |  |  |
| 10 | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 10.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. |  |  |  |
| 10.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. руб./чел. |  |  |  |
| 9.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  |  |
| **11** | **Расходы на производство в т.ч.** | **млн. руб.** |  |  |  |
| 11.1. |  относимые на электрическую энергию | млн. руб. |  |  |  |
| 11.2. |  относимые на электрическую мощность | млн. руб. |  |  |  |
| 11.3. |  относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| **12** | **Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:** | **млн. руб.** |  |  |  |
| 12.1. | - от производства тепловой энергии | млн. руб. |  |  |  |
| 12.2. | - от производства электрической энергии | млн. руб. |  |  |  |
| **13** | **Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.** | **млн. руб.** |  |  |  |
| 13.1. |  относимые на электрическую энергию | млн. руб. |  |  |  |
| 13.2. |  относимые на электрическую мощность | млн. руб. |  |  |  |
| 13.3. |  относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. |  |  |  |
| **14** | **Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.** | **млн. руб.** |  |  |  |
| 14.1. |  относимые на электрическую энергию | млн. руб. |  |  |  |
| 14.2. |  относимые на электрическую мощность | млн. руб. |  |  |  |
| 14.3. |  относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. |  |  |  |
| **15** | **Чистая прибыль (убыток)** | млн. руб. |  |  |  |
| **16** | **Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).** | % |  |  |  |
| **17** | **Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)** |  |  |  | - |

1. базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования