**Предложение о размере цен (тарифов)**

**на мощность и электрическую энергию в отношении генерирующих объектов, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме**

(вид цены (тарифа))

**на 2020 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  | Екимов Василий Анатольевич |
| 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 | 63,80 | 63,80 |
| 2 | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 60,69 | 60,39 | 60,29 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн.кВтч | 348,91 | 351,84 | 396,29 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч | 334,95 | 342,2 | 381,92 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 45,20 | 40,97 | 44,17 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 44,84 | 40,40 | 43,91 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка всего:** | млн. руб. | **821,71** | **926,46** | **1 002,76** |
| **7.1.** |  **относимая на электрическую энергию** | млн. руб. | 424,19 | 394,05 | 456,16 |
| **7.2.** |  **относимая на электрическую мощность** | млн. руб. | 392,40 | 532,41 | 546,60 |
| **7.3.** |  **относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников** | млн. руб. | Х | Х | Х |
|  |  |  |  |  |  |
| 8.1. |  топливо на э/э | млн. руб. | 423,76 | 393,63 | 455,70 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э. | г./кВтч | 288,45 | 279,8 | 297,09 |
| 8..2. |  топливо на т/э | млн. руб. | 30,44 | 25,50 | 27,22 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э. | кг./Гкал | 155,6 | 153,0 | 155,6 |
|  | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  |  | - |
| 9 | Амортизация | млн. руб. | 244,83 | 266,13 | 244,95 |
| 10 | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 10.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. | 91,1 | 92,83 | 92,83 |
| 10.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. руб./чел. | 43,81 | 38,57 | 45,27 |
| 9.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  |  |
| **11** | **Расходы на производство в т.ч.** | **млн. руб.** | **858,44** | **983,82** | **1 058,62** |
| 11.1. |  относимые на электрическую энергию | млн. руб. | 424,19 | 394,05 | 456,16 |
| 11.2. |  относимые на электрическую мощность | млн. руб. | 392,40 | 532,41 | 546,60 |
| 11.3. |  относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. руб. | 52,10 | 57,36 | 55,86 |
|  |  |  |  |  |  |
| **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.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 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.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 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