**Приложение 1**

**Предложение о размере цен (тарифов)**

**(долгосрочных параметров регулирования).**

**(вид цены (тарифа))**

**на электроэнергию (мощность), вырабатываемую Махачкалинской ТЭЦ на\_2015 ..год.**

**(расчетный период регулирования)**

**. Общество с ограниченной ответственностью «Дагестанэнерго» ..**

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

**. ООО «Дагестанэнерго» ..**

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)

(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Дагестанэнерго» |
| Сокращенное наименование | ООО «Дагестанэнерго» |
| Юридический адрес | 367007, Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Петра 1, 25"а" |
| Фактический адрес | 367007, Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Петра 1, 25"а" |
| ИНН | 0570006131 |
| КПП | 054101001 |
| ФИО руководителя | Алиев Магомед Шарипович |
| Адрес электронной почты | [info@dagtec.ru](mailto:info@dagtec.ru) |
| Контактный телефон | (8722) 67-39-63 |
| Факс | (8722) 51-78-56 |

**Приложение №4**

к Предложению о размере цен (тарифов)

(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование показателей | Ед. изм. | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013г. | Показатели, утвержденные на базовый период  2014г. | Предложения на расчетный период регулирования  2015г. |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 18 | 18 | 18 |
| 2 | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 3,69 | 3,89 | 5,12 |
| 3 | Производство электрической энергии | млн.кВтч | 53,81 | 54,04 | 58,9 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВтч | 40,77 | 37,04 | 44,68 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 310,02 | 338,94 | 338,94 |
| 6 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 309,82 | 338,79 | 338,76 |
| **7** | **Необходимая валовая выручка всего:** | **млн. руб.** | **350,61** |  | **455,96** |
| **7.1.** | **относимая на электрическую энергию** | млн. руб. | 64,27 | 55,97 | 72,34 |
| **7.2.** | **относимая на электрическую мощность** | млн. руб. | 32,24 | 37,27 | 20,92 |
| **7.3.** | **относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников** | млн. руб. | 254,1 | Тариф установлен до конечного потребителя без разбивки по подразделениям | 362,7 |
| 8.1. | топливо на э/э | млн. руб. | 58,9 | 55,9 | 72,2 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э. | г./кВтч | 410,214 | 408,8 | 407,9 |
| 8..2. | топливо на т/э | млн. руб. | 155,8 | 164,0 | 185,4 |
|  | УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э. | кг./Гкал | 139,611 | 138,9 | 138,9 |
|  | Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  | Постановление РСТ РД от 20.09.2013г. №25 |  |
| 9 | Амортизация | млн. руб. |  | 10,42 |  |
| 10 | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности** |  |  |  |  |
| 10.1. | Среднесписочная численность персонала | чел. |  | 205 |  |
| 10.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. руб./чел. |  | 26,88 |  |
| 9.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  | Соглашение между работодателем и профобъединением ОАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» на 2009– 2014 гг. (17.09.2008г.) |  |
| **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.** | **- 94,9** | **0,1** | **6,3** |
| **16** | **Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).** | % | - | - | 1,4 |
| **17** | **Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)** |  | - | - | - |

1. базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **Примечание:**

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9,10, 12,13, 14 не заполняются.