**ПРЕДЛОЖЕННЕ**

**o размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2024 год (расчетный период регулирования)**

Новокарачаевская МГЭС Закрытого акционерного общества"Фотон"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Новокарачаевская МГЭС 3AO "Фотон"

І. Информация об организации

Полное наименование Новокарачаевская МГЭС Закрытое акционерное общество"Фотон"

Сокращенное наименование Новокарачаевская МГЭС 3AO "Фотон" Место нахождения: КЧР, Зб9024, г.Карачаевск, ул.Семенова, 21 21Фактическийадрес КЧР, Зб9024, г.Карачаевск, ул. Семенова , 21

ИНН 0902010913

КПП 090201001

И.О.руководителя Биджиева Роза Хасановна Адрес электронной почты [zao-foton @ yandex. ru](mailto:zao-foton@vandex.ru) Контактный телефон 8(878-79)2-57-54

Факс 8(878-79)2-57-54

II.Основныепоказатели деятельностиорганизации

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | | Единицаизмерения | Фактические показатели за год, предшествующий  базовому периоду | Показатели, утвержденныена базовый  период\* | Предложенияна расчетныйпериод  регулирования |
| 3. Основныепоказатели деятельности генерирующих объектов | | | | | |
| 1. | Установленнаямощность | МВт | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 2. | Среднегодовое значение  положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или)  хозяйственные нужды | МВт | 0,005 | 0,005 |  |
| 3. | Производство электрической  энергии | млн.кВтч | 7,57 | 7,57 | 7,59 |
| 4. | Полезный отпуск  электрической энергии |  | 7,57 | 7,57 | 7,59 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с  коллекторов |  |  |  |  |
| 6. | Отпуск тепловой энергиив  сеть |  |  |  |  |
| 7. | Необходимая валовая выручка  - всего | млн.рублей | 25,46 | 22,63 | 37,55 |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 7.1. | относимая на электрическую  энергию | млн.рублей | 25,46 | 22,63 | 37,55 |
| 7.2. | относимая на электрическую  МОЩНОСТЬ | млн.рублей | 25,46 | 22,63 | 37,55 |
| 7.3. | Относимая на тепловую  Энергию, отпускаемую с  Коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 8. | Топливо-всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | | Единицаизмерения | Фактическиепоказатели за год,предшествующий  базовомупериоду | Показатели,утвержденныенабазовый  период\* | Предложенияна расчетныйпериод  регулирования |
| 8.1. | топливо на электрическую  энергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условного  топлива на электрическую энергию | г/кВт-ч |  |  |  |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условного  топлива на тепловую энергию | кг/Гкал |  |  |  |
|  | реквизиты решения по  удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  |  |  |
| 9. | Амортизация | млн.рублей | 9,7 | 6, 93 | 6,3 |
| 10. | Показатели численности  персонала и фонда оплаты  труда по регулируемым видам деятельности: |  |  |  |  |
| 10.1. | среднесписочная численность  персонала | человек | 5 | 5 | 7,5 |
| 10.2. | среднемесячная заработная  плата на одного работника | тыс.рублей  начеловека | 28,48 | 32,5 | 32,21 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого  тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  |  |
| 11. | Расходы на производство-  всего | млн.рублей | 4,86 | 4,34 | 6,46 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 11.1. | относимые на электрическую  энергию | млн.рублей | 4,48 | 4,34 | 6,46 |
| 11.2. | относимые на электрическую  **MOЩHOGTЬ** | млн.рублей | 4,48 | 4,34 | 6,46 |
| 11.3. | Относимые на тепловую  Энергию, отпускаемую с  коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 12. | Объем перекрестного  субсидирования - всего |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 12.1. | Производства тепловой энергии | млн.рублей |  |  |  |
| 12.2. | от производства  электрической энергии | млн.рублей |  |  |  |
| ІЗ. | Необходимые расходы из  прибыли-всего |  | 20,57 | 18,29 | 19,56 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 13.1. | относимые на электрическую  энергию | млн.рублей | 20,57 | 18,29 | 19,56 |
| 13.2. | относимые на электрическую  МОЩНОСТЬ | млн.рублей | 20,57 | 18,20 | 19,56 |
| 13.3. | относимые на тепловую  энергию, отпускаемую с  коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 14. | Капитальные вложения из  прибыли (с учетом налога на прибыль)-всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
|  | относимые на электрическую  энергию | млн.рублей | 0 | 0 | 6, 69 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | | Единицаизмерения | Фактическиепоказатели за год,предшествующий  базовомупериоду | Показатели,утвержденныенабазовый  период\* | Предложенияна расчетныйпериод  регулирования |
| 14.2. | относимые на электрическую  мощность | млн.рублей |  |  |  |
| 14.3. | Относимые на тепловую  Энергию, отпускаемую с  коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн.рублей | - 4,83 | - 6,69 | 11,52 |
| 16. | Рентабельность продаж  (величина прибыли от  продажи в каждом рубле выручки) | процент |  |  |  |
| 17. | Реквизиты инвестиционной  программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес  размещения) |  |  |  |  |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели,утвержденные на базовый  период\* | | Предложения  на расчетный период регулирования | |
| первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов: |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.l. | Цена на электрическую  энергию | рублей/  тыс. кВтч | 3 623,26 | 3 623,26 | 3 359,60 | 3 359,60 | 3 275,27 | 3 275,27 |
|  | в том числе топливная  составляющая | рублей/  тыс.кВтч | не учитывается | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | рублей/МВт  вмесяц | 1 123 898,88 | 1 123 898,88 | 1 786 586,98 | 1 786 586,98 |  |  |
| 4.3. | средний одноставочный  тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | - | - | - | - |  |  |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на  горячее водоснабжение | рублей/Гкал | - | - | - | - |  |  |
| 4.3.2. | тариф на отборный вар  давлением: | рублей/Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | 1,2 -2,5кг/см2 | рублей/Гкал |  |  |  | - |  |  |
|  | 2.5-7,0кг/см' | рублей/Гкал |  |  |  | - |  |  |
|  | 7,0 - 13,0кг/см2 | рублей/Гкал |  |  |  |  |  | - |
|  | >13кг/см2 | рублей/Гкал |  |  |  |  | - | - |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал | - | - |  |  |  |  |
| 4.4. | двухставочный тариф на  тепловуюэнергию |  |  | - | - | - | - | - |
| 4.4.1. | ставка на содержание  тепловой мощности | рублей/Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | - | - | - | - |  |  |
| 4.5. | Средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/  куб.метр |  |  |  |  | - | - |
|  | вода | рублей/  куб.метр |  |  | - |  | - |  |
|  | пар | рублей/  куб.метр | - | - | - | - |  |  |