**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 Контактный телефон 8(878-79)2-57-54

Факс 8(878-79)2-57-54

II.Основныепоказатели деятельностиорганизации

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Единицаизмерения | Фактические показатели за год, предшествующийбазовому периоду | Показатели, утвержденныена базовыйпериод\* | Предложенияна расчетныйпериодрегулирования |
| 3. Основныепоказатели деятельности генерирующих объектов |
| 1. | Установленнаямощность | МВт | 1,2 | 1,2 |  1,2 |
| 2. | Среднегодовое значениеположительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или)хозяйственные нужды | МВт | 0,005 | 0,005 |  |
| 3. | Производство электрическойэнергии | млн.кВтч | 7,57 | 7,57 | 7,59 |
| 4. | Полезный отпускэлектрической энергии |  | 7,57 | 7,57 | 7,59 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии сколлекторов |  |   |   |   |
| 6. | Отпуск тепловой энергиивсеть |  |  |  |  |
| 7. | Необходимая валовая выручка- всего | млн.рублей | 25,46 | 22,63 | 37,55 |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 7.1. | относимая на электрическуюэнергию | млн.рублей | 25,46 | 22,63 | 37,55 |
| 7.2. | относимая на электрическуюМОЩНОСТЬ | млн.рублей |  25,46 |  22,63 |  37,55 |
| 7.3. | Относимая на тепловуюЭнергию, отпускаемую сКоллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 8. | Топливо-всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Единицаизмерения | Фактическиепоказатели за год,предшествующийбазовомупериоду | Показатели,утвержденныенабазовыйпериод\* | Предложенияна расчетныйпериодрегулирования |
| 8.1. | топливо на электрическуюэнергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условноготоплива на электрическую энергию | г/кВт-ч |  |  |  |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условноготоплива на тепловую энергию | кг/Гкал |  |  |  |
|  | реквизиты решения поудельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  |  |  |
| 9. | Амортизация | млн.рублей | 9,7 | 6, 93 | 6,3 |
| 10. | Показатели численностиперсонала и фонда оплатытруда по регулируемым видам деятельности: |  |  |  |  |
| 10.1. | среднесписочная численностьперсонала | человек | 5 | 5 | 7,5 |
| 10.2. | среднемесячная заработнаяплата на одного работника | тыс.рублейначеловека | 28,48 | 32,5 | 32,21 |
| 10.3. | реквизиты отраслевоготарифного 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 электрическуюэнергию | 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 тепловуюЭнергию, отпускаемую сколлекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 12. | Объем перекрестногосубсидирования - всего |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 12.1. | Производства тепловой энергии | млн.рублей |  |  |  |
| 12.2. | от производстваэлектрической энергии | млн.рублей |  |  |  |
| ІЗ. | Необходимые расходы изприбыли-всего |  |  20,57 |  18,29 |  19,56 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 13.1. | относимые на электрическуюэнергию | млн.рублей |  20,57 | 18,29 | 19,56 |
| 13.2. | относимые на электрическуюМОЩНОСТЬ | млн.рублей |  20,57  |  18,20 |  19,56 |
| 13.3. | относимые на тепловуюэнергию, отпускаемую сколлекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 14. | Капитальные вложения изприбыли (с учетом налога на прибыль)-всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
|  | относимые на электрическуюэнергию | млн.рублей | 0 | 0 | 6, 69 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Единицаизмерения | Фактическиепоказатели за год,предшествующийбазовомупериоду | Показатели,утвержденныенабазовыйпериод\* | Предложенияна расчетныйпериодрегулирования |
| 14.2. | относимые на электрическуюмощность | млн.рублей |  |  |  |
| 14.3. | Относимые на тепловуюЭнергию, отпускаемую сколлекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн.рублей | - 4,83 |  - 6,69 | 11,52 |
| 16. | Рентабельность продаж(величина прибыли отпродажи в каждом рубле выручки) | процент |  |  |  |
| 17. | Реквизиты инвестиционнойпрограммы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адресразмещения) |  |  |  |  |

 III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели,утвержденные на базовыйпериод\* | Предложенияна расчетный период регулирования |
| первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов: |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.l. | Цена на электрическуюэнергию | рублей/тыс. кВтч | 3 623,26 | 3 623,26 | 3 359,60 | 3 359,60 | 3 275,27 | 3 275,27 |
|  | в том числе топливнаясоставляющая | рублей/тыс.кВтч | не учитывается |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | рублей/МВтвмесяц | 1 123 898,88 | 1 123 898,88 | 1 786 586,98 | 1 786 586,98 |  |  |
| 4.3. | средний одноставочныйтариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | - | - | - | - |  |  |
| 4.3.1. | одноставочный тариф нагорячее водоснабжение | рублей/Гкал | - | - | - | - |  |  |
| 4.3.2. | тариф на отборный вардавлением: | 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 натепловуюэнергию |  |  | - | - | - | - | - |
| 4.4.1. | ставка на содержаниетепловой 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 | - | - | - | - |  |  |