**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

Учкуланская МГЭС Закрытого акционерного общества"Фотон"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

 Учкуланская МГЭС 3AO "Фотон"

 Информация об организации

Полное наименование Учкуланская МГЭС Закрытое акционерное общество "Фотон" Сокращенное наименование Учкуланская МГЭС 3AO "Фотон"

Место нахождения: КЧР, Зб9024, г. Карачаевск, ул.Семенова, 21 Фактический адрес 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

Факс8(878-79)2-57-54

1. Основные показатели деятельности организации

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Единица измерения | Фактические показатели за год*,* предшествующийбазовому периоду | Показатели, утвержденныена базовыйпериод\* | Предложенияна расчетныйпериодрегулирования |
| 3.Основные показателидеятельностигенерирующегообъекта |
| 1. | Установленнаямощность | МВт | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2. | Среднегодовое значениеположительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или)хозяйственные нужды | МВт | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 3. | Производство электрическойэнергии | млн. кВт-ч | 2,21 | 2,78 | 3,33 |
| 4. | Полезный отпускэлектрической энергии |  | 3,50 | 3,50 | 3,96 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии сколлекторов |  |  |  |  |
| 6. | Отпуск тепловой энергии всеть |  |  |  |  |
| 7. | Необходимая валовая выручка-всего | млн.рублей | 19,55 | 18,07 | 30,45 |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 7.1. | относимая на электрическуюэнергию | млн.рублей | 19,55 | 18,07 | 30,45 |
| 7.2. | относимая на электрическуюМOЩHOGTЬ | млн.рублей |  19,55 |  18,07 |  30,45 |
| 7.3. | относимая на тепловуюэнергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 8. | Топливо-всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Единицаизмерения | Фактическиепоказатели за год,предшествующийбазовомупериоду | Показатели,утвержденныенабазовыйпериод\* | Предложенияна расчетныйпериодрегулирования |
|  | топливо на электрическуюэнергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условноготоплива на электрическую энергию | г/кВтч |  |  |  |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн.рублей |  |  |  |
|  | удельный расход условноготоплива на тепловую энергию |  |  |  |  |
|  | реквизиты решения поудельному расходу условноготоплива на отпуск тепловой и электрической энергии |  |  |  |  |
| 9. | Амортизация | млн.рублей |  |  |  |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видамдеятельности: |  |  |  |  |
| 10.1. | средне списочная численностьперсонала | человек | 5 | 5 | 7,5 |
| 10.2. | среднемесячная заработнаяплата на одного работника | тыс.рублейна человека | 32,01 | 32,5 | 25,3 |
| 10.3. | реквизитыотраслевоготарифногосоглашения.(датаутверждения,срокдействия) |  |  |  |  |
| 11. | Расходы на производство -всего | млн.рублей | 3,17 | 4,12 | 4,39 |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 11.1. | относимые на электрическуюэнергию | млн.рублей | 3,17 | 4,12 | 4,39 |
| 11.2. | относимые на электрическуюМОЩНОGTЪ | млн.рублей |  3,17 |  4,12 |  4,39 |
| 11.3. | относимые на тепловуюэнергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 12. | Объем перекрестногосубсидирования-всего |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 12.1. | от производства тепловойэнергии | млн.рублей |  |  |  |
| 12.2. | от производстваэлектрической энергии | млн.рублей |  |  |  |
| 13. | Необходимые расходы изприбыли - всего |  |  |  |  |
|  | втомчисле: |  |  |  |  |
| 13.1. | относимые на электрическуюэнергию | млн.рублей | 15,01 | 13,77 | 29, 43 |
| 13.2. | относимые на электрическую**MOЩHOGTЬ** | млн.рублей |  15,01 |  13,01 |  29,43 |
| 13.3. | относимые на тепловуюэнергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 14. | Капитальные вложения изприбыли (с учетом налога на прибыль)-всего |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 14.1. | относимые на электрическуюэнергию | млн.рублей | 0 | 0 | 0 |



|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателей | Единицаизмерения | Фактическиепоказателизагод,предшествующийбазовому периоду | Показатели,утвержденныена базовыйпериод\* | Предложениянарасчетныйпериодрегулирования |
| 14.2. | относимые на электрическуюМOЩHOGTЬ | млн.рублей |  |  |  |
| 14.3. | относимые на тепловуюэнергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн.рублей |  |  |  |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн.рублей | - 18,32 | - 15,96 | 0 |
| 16. | Рентабельность продаж(величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | - |  |  |
| 17. | Реквизиты инвестиционнойпрограммы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адресразмещения) |  |  |  |  |

1. Цены(тарифы)порегулируемымвидамдеятельностиорганизации

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. кВт ч | 5579,05 | 5579,05 | 5158,63 | 5158,63 | 7687,19 | 7687,19 |
|  | в том числе топливнаясоставляющая | рублей/тыс. кВт ч | неучитывается |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | рублей/ МВтв месяц |  |  |  | 1 |  |  |
| 4.3. | средний одноставочныйтариф на тепловую энергию | рублей/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4.3.1. | одноставочный тариф нагорячее водоснабжение | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
| 4.3.2. | тариф на отборный пардавлением: | рублей/Гкал | - |  |  |  |  |  |
|  | 1,2 -2,5 кг/см2 | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
|  | 2.5-7,0 кг/см' | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
|  | 7,0 - 13,0 кг/см2 | рублей/Гкал |  | - |  | - |  | - |
|  | >13кг/см2 | рублей/Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | рублей/Гкал |  | - |  |  |  |  |
| 4.4. | двухставочный тариф натепловую энергию |  | - |  | - | - | - | - |
| 4.4.1. | ставка на содержаниетепловой мощности | рублей/Гкалh | - |  | - | - | - | - |
| 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 |  |  |  |  |  |  |