**Акционерное общество «Барнаульская генерация»**

**Раскрытие информации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**

**п. 12.а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение.**

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Барнаульская генерация» по итогам деятельности за 2019 год размещена на сайте: <https://sibgenco.ru/about/disclosure/filter/type-is-raskrytie-informatsii-v-sootvetstvii-s-postanovleniem-pravitelstva-rf-ot-21-01-2004-g-24-ob-utverzhd/>

**п. 12.б) структура и объем затрат на производство и реализацию электрической энергии (электрической энергии и мощности) за 2019 год.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |
|  | **Наименование статьи затрат** | **АО «Барнаульская генерация»** | |
| № п/п |  | **Сумма  (тыс. руб.)** | **%** |
|
| 1. | Материальные затраты, % | 66 860 | 3,53 |
| *1.1.* | *- вспомогательные материалы,* | *33 299* |  |
| *1.2.* | *- энергия на хоз. и произв. нужды,* |  |  |
| *1.3.* | *- услуги производственного характера* | *33 560* |  |
| 2. | Топливо,% | 818 920 | 43,23 |
| 3. | Покупная электроэнергия и мощность,% | 307 896 | 16,26 |
| 4. | Затраты на оплату труда, % | 151 242 | 7,89 |
| 5. | Амортизация основных средств, % | 194 144 | 10,25 |
| 6. | Ремонтный фонд, % | 99 896 | 5,27 |
| 7. | Налоги и платежи (с ЕСН),% | 64 802 | 3,42 |
| 8. | Системные услуги,% | 40 555 | 2,14 |
| *8.1.* | *- расходы на услуги СО-ЦДУ,* | *33 404* |  |
| *8.2.* | *- коммерческие расходы* | *7 152* |  |
| 9. | Прочие затраты , % | 149 832 | 7,91 |
| *9.1.* | *- плата за аренду имущества,* | *253* |  |
| *9.2.* | *- расходы на безопасность* | *6 775* |  |
| *9.3.* | *- иные прочие расходы* | *142 804* |  |
|  | **Затраты на производство и продажу электрической энергии (электрической энергии и мощности) (себестоимость), %** | **1 894 147** | 100 |

**п. 12 в) метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов.**

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении производителей электрической энергии не применяется.

**п. 35.б) информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Экологические показатели** | **Единица измерения - тонны** | **2019 год** | **2020 год** | |
| **Факт по итогам 2019 года** | **Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ** | **План/цель** |
| 1 | Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: |  |  |  |  |
| 1.1. оксид азота \* | тонна | 2026,149 | – | 2847,525 |
| 1.2. диоксид серы | тонна | 7219,921 | 6449,672 |
| 1.3. твердые вещества | тонна | 8108,459 | 8312,168 |
| 1.4. летучие органические вещества | тонна | 0,199 | 0,840 |
| 1.5. оксид углерода | тонна | 2808,503 | 2792,074 |
| 1.6. углероды (без летучих органических соединений) | тонна | 0,000 | 0,000 |
|  | Итого: |  | 20163,231 |  | 20402,279 |

\* Примечание:

1. В п. 1.1 «оксид азота» включены суммарные выбросы диоксида азота и оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) согласно форме 2-ТП (воздух) за 2019 год;

2. Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу указаны согласно форме 2-ТП (воздух) за 2019 год, за вычетом строки 109 данной формы «прочие газообразные и жидкие».

**п.35.в) информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии.**

Инвестиционная программа АО «Барнаульская генерация» на 2019 год в сфере производства электроэнергии не утверждена.

**п.35.г) информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции за 2019 год.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование, реквизиты, тип электростанции** | **Расход электроэнергии (единица измерения - тыс. кВт·ч)** | | |
| **на собственные нужды** | | **на хозяйственные нужды** |
| **на выработку электрической энергии** | **на выработку тепловой энергии** |
| 1 | АО «Барнаульская генерация» - Барнаульская ТЭЦ-2, тепловая | 94209 | 84273 | 1962 |
|  | Всего: | Всего: 94209 | Всего: 84273 | Всего: 1962 |

**п.35.д) информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2019 год.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование электростанции** | **Вид используемого топлива** | **Удельный расход условного топлива на электроэнергию, г/кВтч** | **Характеристика топлива**  **(**калорийность, ккал/кг) | **Общий расход топлива электростанции за отчетный период, т.** | **Информация о поставщике топлива** (наименование, место нахождения) |
| АО «Барнаульская генерация» (Барнаульская ТЭЦ-2) |  | bээ= 346,9 г/кВт∙ч  bтэ= 145,0 кг/Гкал |  |  |  |
| Газ |  | – | 0 | – |
| Уголь |  | Низшая теплота сгорания Q – 4889 ккал/кг  Выход летучих Vг– 41,5 %  Влага Wр – 14,3 %  Зольность Aр – 17,1% | 928 915 т. | АО «СУЭК-Кузбасс» (652507, Российская Федерация, Кемеровская область, город Ленинск-Кузнецкий, улица Васильева, дом 1) |
| Мазут топочный марки М100 |  | Низшая теплота сгорания Q – 9442\* ккал/кг  Влага Wр – 3,9 %  Плотность при 20 °С – 949 кг/м3 | 790\* т. | ООО «Партнер» (630089, Российская Федерация, г. Новосибирск, улица Бориса Богаткова, дом 254, оф. 1) |

\* Расход мазута и Калорийность мазута проставлена на рабочую массу.