

## **Информация о деятельности ООО «БГК» в 2014 году**

Настоящая информация раскрывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Полное наименование общества: Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания».

Сокращенное наименование общества: ООО «БГК».

ОГРН: 1060277052098.

ИНН/КПП: 0277077282/997450001.

### **Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) ООО «БГК»**

| №<br>п/п | Наименование показателя            | факт 2014 года |         |
|----------|------------------------------------|----------------|---------|
|          |                                    | тыс.руб.       | доля, % |
| 1        | 2                                  | 3              | 4       |
| 1        | покупная энергия (мощность)        | 2 690 563      | 10,1    |
| 2        | материалы                          | 339 954        | 1,3     |
| 3        | топливо                            | 18 730 159     | 70,6    |
| 4        | вода                               | 19 554         | 0,1     |
| 5        | затраты на оплату труда            | 1 445 301      | 5,5     |
| 6        | отчисления на соц. нужды           | 407 136        | 1,5     |
| 7        | амортизация                        | 941 974        | 3,6     |
| 8        | платежи в бюджет                   | 238 689        | 0,9     |
| 9        | оплата услуг сторонних организаций | 509 785        | 1,9     |
| 10       | прочие затраты                     | 1 189 610      | 4,5     |
| 11       | итого по электроэнергии            | 26 512 725     | 100,0   |

### **Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год**

В 2014 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2014 год, утвержденной главным инженером. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В октябре 2014 года Ассоциацией по сертификации Русский Регистр проведен инспекционный аудит ИАП ООО «БГК», Уфимской ТЭЦ-2, Стерлитамакской ТЭЦ с расширением области сертификации на Уфимскую ТЭЦ-3 и Уфимскую ТЭЦ-4. По итогам аудита ООО «БГК» получен сертификат от 12.12.2014 г. № 12.1383.026.

**Показатели уровня воздействия на окружающую среду ООО «БГК»**

| <b>Показатели</b>   | <b>Ед. изм.</b> | <b>2013 г.</b> | <b>2014 г.</b> |
|---|-----------------|----------------|----------------|
| Отпуск электроэнергии   | млн. кВтч       | 19 699         | 19 567         |
| Отпуск теплоэнергии   | тыс. Гкал       | 16 660         | 16 893         |
| Суммарный отпуск энергии  | млн. кВтч       | 39 074         | 39 210         |
| Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего        | тыс. т          | 33.8           | 36.4           |
| твердых частиц  | тыс. т          | 9.5            | 12.5           |
| газообразных веществ  | тыс. т          | 22.4           | 23.9           |
| диоксид серы  | тыс. т          | 3.7            | 4.2            |
| оксид углерода (CO)   | тыс. т          | 1.6            | 1.8            |
| оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )                    | тыс. т          | 17.0           | 17.8           |
| <b>Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущенной энергии</b> | <b>г/кВтч</b>   | <b>0.9</b>     | <b>0.9</b>     |

Выбросы загрязняющих веществ в 2014 году составили 36,4 тыс. тонн, что выше уровня 2013 года на 2,6 тыс. тонн (7,5%). Это связано с увеличением доли сжигания мазута с 0,26% в 2013 г. до 0,4% в 2014 г., увеличением доли сжигания твердого топлива с 1,98% до 2,03% и увеличением зольности бурого угля с 16,16% в 2013 г. до 17,78% в 2014 г.

**Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, расходы на капитальный ремонт основных фондов природоохранного назначения, и текущие природоохранные расходы филиалов ООО «БГК»**

| <b>Показатели</b>                  | <b>Ед. изм.</b> | <b>2013 г.</b> | <b>2014 г.</b> |
|------------------------------------|-----------------|----------------|----------------|
|                                    |                 |                |                |
| Инвестиции всего                   | млн. руб.       | 162,7          | 314,7          |
| в том числе направленные на:       |                 |                |                |
| охрану атмосферного воздуха, всего | млн. руб.       | 33,6           | 42,7           |

**Мероприятия на 2015 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду**

| <b>Мероприятие</b>  | <b>Сроки</b> |
|---|--------------|
| Внедрение системы автоматизированного регулирования ПК ст. № 10, № 7, № 4, №14 на микропроцессорном контроллере по типовому проекту соответственно СтТЭЦ, ТЭЦ-2, НСтТЭЦ, ТЭЦ-3, СТЭЦ. | I – III кв.  |
| Оснащение стационарных источников выбросов КГРЭС, ПуТЭЦ, СтТЭЦ (площадка НСтТЭЦ) автоматическими средствами измерений   | I–IV кв.     |

## **Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии**

Инвестиционная деятельность ООО «БГК» направлена на повышение конкурентоспособности на рынке электрической и тепловой энергии, обеспечения надежности и работоспособности существующего оборудования, повышения его энергетической эффективности и снижения воздействия производства на окружающую среду.

За 2014 год обществом были произведены капитальные вложения на сумму 2 362 980 тыс. руб., в том числе:

|                             |                      |
|-----------------------------|----------------------|
| -Строительство и расширение | 964 414 тыс. руб.,   |
| -ТПиР                       | 1 128 452 тыс. руб., |
| - прочие инвестиции         | 270 114 тыс. руб.    |

|                                 |   |
|---------------------------------|---|
| введены основные фонды на сумму | 878 158 тыс. руб. без НДС, в том числе: |
| -ТПиР                           | 767 959 тыс. руб.,                      |
| -прочие инвестиции              | 110 199 тыс. руб.                       |

Источники финансирования:

В реализации инвестиционной программы в части капитальных вложений за 2014год были задействованы следующие собственные источники финансирования:

|                                 |                      |
|---------------------------------|----------------------|
| • Амортизация                   | 1 250 342 тыс. руб., |
| • Возмещение НДС                | 226 653 тыс. руб.,   |
| • Прибыль                       | 430 732 тыс. руб.,   |
| • Прочие собственные источники  | 295 507 тыс. руб.,   |
| • Прочие привлеченные источники | 159 746 тыс. руб.    |

**В 2014 году реализовывались следующие приоритетные инвестиционные проекты:**

1. Реконструкция Уфимской ТЭЦ-3 с заменой ТГ-4, выработавшей ресурс.

Общая стоимость финансирования – 303 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 3 кв. 2012- 1 кв. 2014 года

Реализация данного инвестиционного проекта позволит снизить удельный расход топлива на вырабатываемую тепловую энергию и повысить надежность энергоснабжения ОАО «Новоил», ОАО «Уфаоргсинтез» паром 1,8 и 2,1 МПа и население ГО г. Уфа сетевой водой.

2. Реконструкция Уфимской ТЭЦ-2 с заменой ТГ-3, выработавшей ресурс, на паровую турбину большей мощности.

Общая стоимость финансирования – 458 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 3 кв. 2012- 2 кв. 2015 года

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить удельный расход топлива на вырабатываемую тепловую энергию и повысить надежность энергоснабжения потребителей.

3. Строительство ПГУ ТЭЦ-5 в Уфимском районе РБ.

Общая стоимость финансирования – 20 450 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2008- 2 кв. 2017 года

Реализация данного инвестиционного проекта позволит снизить энергодефицитность Уфимского энергоузла, повысить надежность энергоснабжения уфимских нефтеперерабатывающих заводов, увеличить выработку электроэнергии с помощью высокоэффективного парогазового цикла и обеспечить конкурентоспособность при торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

**Информация о расходах электроэнергии на собственные  
и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке  
электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием  
наименования и типа станции**

| Наименование станции            | Расход<br>электроэнергии на<br>собственные<br>нужды на<br>выработку<br>электроэнергии,<br>млн.кВтч | Расход<br>электроэнергии на<br>собственные<br>нужды на отпуск<br>теплоэнергии,<br>млн.кВтч | Расход<br>электроэнергии<br>на<br>хозяйственные<br>нужды, произв.<br>млн.кВтч |
|---------------------------------|--|--|---|
| <b>Станции оптового рынка</b>   |  |  |   |
| Кармановская ГРЭС               | 229,482  | 2,154  | 3,484   |
| Уфимская ТЭЦ-1                  | 12,228   | 16,670   | 2,414   |
| Уфимская ТЭЦ-2                  | 140,117  | 101,019  | 0,291   |
| Уфимская ТЭЦ-3                  | 18,685   | 43,578   | 0,211   |
| Уфимская ТЭЦ-4                  | 58,497   | 33,311   | 0,936   |
| Салаватская ТЭЦ                 | 41,081   | 46,972   | 28,783  |
| Стерлитамакская ТЭЦ             | 74,671   | 60,192   | 0,605   |
| Ново-Стерлитамакская ТЭЦ        | 65,305   | 44,572   | 0,346   |
| Кумертауская ТЭЦ                | 55,466   | 21,364   | 0,847   |
| Приуфимская ТЭЦ                 | 52,589   | 21,196   | 0,252   |
| Павловская ГЭС                  | 4,782  | 0  | 0,142   |
| Юмагузинская ГЭС                | 1,079  | 0  | 0,205   |
| <b>Станции розничного рынка</b> |  |  |   |
| Зауральская ТЭЦ                 | 1,798  | 1,575  | 8,475   |
| ГТЭС Сибай                      | 3,869  | 3,949  | 0,008   |
| ГПА Ассы                        | 0,294  | 0,159  | 0   |
| ГПА Юматово                     | 0,223  | 0,101  | 0,028   |

|                       |       |       |       |
|-----------------------|-------|-------|-------|
| ГПА Красноустьинск    | 0,198 | 0,106 | 0,129 |
| Слакская мГЭС         | 0,024 | 0     | 0,002 |
| Мечетлинская мГЭС     | 0,026 | 0     | 0,005 |
| мГЭС Узян             | 0     | 0     | 0,007 |
| мГЭС Авзян            | 0     | 0     | 0,012 |
| мГЭС Кага             | 0     | 0     | 0,011 |
| Таналыкская мГЭС      | 0     | 0     | 0,005 |
| Абдулкаримовская мГЭС | 0     | 0     | 0,016 |
| ВЭС «Тюпкильды»       | 0,032 | 0     | 0,026 |

## Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива

### Структура топливного баланса в 2014 г.

В 2014 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями:

газ природный – 95,8%, мазут – 0,4 %, уголь – 2,03 %, газ попутный – 1,77 %.

|               | 2014 г.     |                    |
|---------------|-------------|--------------------|
|               | тыс. т у.т. | тыс. т; млн. куб.м |
| Газ природный | 7 642,794   | 6 568,945          |
| Мазут         | 31,938      | 24,265             |
| Уголь         | 161,996     | 680,023            |
| Газ попутный  | 140,779     | 116,409            |

**Основным видом топлива**, используемым на электростанциях ООО «БГК» является газ природный.

#### **Резервными видами топлива являются:**

- мазут топочный М-100;
- бурый уголь Тюльганского месторождения Кумертауская ТЭЦ;
- газ попутный Уфимская ТЭЦ-3, Уфимская ТЭЦ-4, Кумертауская ТЭЦ, Кармановская ГРЭС.

#### **Основными поставщиками топлива в 2014 г. являлись:**

- по газу природному – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», ОАО «НК Роснефть»
- по мазуту – ОАО АНК «Башнефть»;
- по газу попутному – ОАО АНК «Башнефть»;
- по бурому углю – ООО «Башкируголь».

### **Характеристики эксплуатационного топлива, используемого на ТЭЦ ООО «БГК»**

| Вид топлива | Теплота сгорания низшая | Содержание серы | Влажность предельная | Зольность предельная |
|-------------|-------------------------|-----------------|----------------------|----------------------|
|             |                         |                 |                      |                      |

|               |           |         |                |               |
|---------------|-----------|---------|----------------|---------------|
| Газ природный | 8144 Ккал | -       | -              | -             |
| Мазут М-100   | 9213 Ккал | До 3,0% | Не более 1%    | Не выше 0,14% |
| Уголь         | 1667 Ккал | До 1,0% | Не более 55,0% | Не выше 33,0% |
| Газ попутный  | 8465 Ккал | -       | -              | -             |

### **Информация о режиме использования и состоянии водных ресурсов (по гидроэлектростанциям)**

ООО «БГК» эксплуатирует 2 ГЭС (Павловская ГЭС и Юмагузинская ГЭС) и 7 малых ГЭС.

**Павловская ГЭС.** Построена в 1959 году. На Павловской ГЭС установлены 4 гидроагрегата мощностью по 41,6 МВт каждый. Тип генератора – СВ 1030/68-120 (88,2 об/мин). Нормальный подпорный уровень (НПУ) - 140,0 м. Уровень нижнего бьефа – 106,75м. Площадь зеркала водохранилища при НПУ – 115,9 км<sup>2</sup>.

Средний многолетний максимальный расход весеннего половодья – 2750 м<sup>3</sup>/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (4 агрегата) - 940 м<sup>3</sup>/сек.;
- Водослив (4 агрегата) - 4500 м<sup>3</sup>/сек.;
- Гидроузел в целом - 6540 м<sup>3</sup>/сек.

**Юмагузинская ГЭС.** Введена в эксплуатацию в 2004 году. На Юмагузинской ГЭС установлены 3 гидроагрегата по 15 МВт каждый. Тип генератора – СВ2 380/115-20УЛ4 (300 об/мин.).

НПУ-260,0 м. Площадь зеркала при НПУ - 25,0 км<sup>2</sup>.

Средний многолетний расход весеннего половодья – 982 м<sup>3</sup>/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (3 агрегата) - 127,8 м<sup>3</sup>/сек.;
- Гидроузел в целом - 2530 м<sup>3</sup>/сек.

Суммарная выработка электроэнергии по Павловской и Юмагузинской ГЭС в 2014 г. – 781,336 млн.кВтч.

### **Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2014 год, а также аудиторское заключение**

(Информация загружена отдельным файлом в разделе «Раскрытие информации»).