

## **Информация о деятельности ООО «БГК» в 2013 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»**

№ п/п	Наименование показателя	факт 2013 года	
		тыс.руб.	доля, %
1	2	3	4
1	покупная энергия (мощность)	2 570 802	10,1 %
2	материалы	282 001	1,1 %
3	топливо	18 203 890	71,4 %
4	вода	21 836	0,1 %
5	затраты на оплату труда	1 327 392	5,2 %
6	отчисления на соц.нужды	357 461	1,4 %
7	амортизация	897 900	3,5 %
8	платежи в бюджет	285 119	1,1 %
9	оплата услуг сторонних организаций	444 379	1,7 %
10	прочие затраты	1 107 871	4,3 %
11	итого по электроэнергии	25 498 651	100 %

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

В 2013 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2013 год, утвержденной главным инженером. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В марте 2013 года ООО «БГК» в г. Санкт-Петербург награждено Дипломом лауреата конкурса «100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент».

В сентябре 2013 года Ассоциацией по сертификации Русский Регистр проведен инспекционный аудит ИАП ООО «БГК» и Уфимской ТЭЦ-2 с расширением области сертификации на Стерлитамакскую и Ново-Стерлитамакскую ТЭЦ. По итогам аудита ООО «БГК» получен сертификат от 01.10.2013 г. № 12.1383.026.

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

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>		
		<b>2012 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	21 659	19 699
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	17 473	16 660
Суммарный отпуск энергии	млн. кВтч	41 980	39 074
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	36.5	33.8
твёрдых частиц	тыс. т	11.4	9.5
газообразных веществ	тыс. т	26.9	22.4
диоксид серы	тыс. т	6.3	3.7
оксид углерода (CO)	тыс. т	1.5	1.6
оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	тыс. т	18.9	17.0
<b>Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущененной энергии</b>	<b>г/кВтч</b>	<b>0.87</b>	<b>0.86</b>

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2013 году составили 33,8 тыс. тонн, что ниже уровня 2012 года на 2,7 тыс. тонн (8%). Сокращение выбросов связано в основном со снижением выработки электроэнергии на 9,05%, тепловой энергии – на 4,65%.

**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>2012 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Инвестиции всего	млн. руб.	186,0	162,7
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	43,8	33,6

**Мероприятия на 2014 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду**

<b>Мероприятие</b>	<b>Сроки</b>
Капитальный ремонт газовоздуховодов котла № 13 Салаватской ТЭЦ	III-IV кв.
Реконструкция РВП котлоагрегата ст. № 6 «Б» с заменой набивки на модернизированную на Кармановской ГРЭС	III-IV кв.
Ремонт горелочных устройств ПК-11 на Уфимской ТЭЦ-2	I-IV кв.
Очистка поверхностей нагрева котлоагрегатов уфимских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3	I-IV кв.
Внедрение системы шариковой очистки на энергоблок № 3 Кармановской ГРЭС	II-IV кв.
Обеспечение выполнения мероприятий в периоды НМУ во всех филиалах ООО «БГК»	в течение года
Внедрение системы автоматизированного регулирования ПК ст. № 5, № 11, № 3 на микропроцессорном контроллере по типовому проекту соответственно СтТЭЦ, ТЭЦ-2, НСтТЭЦ	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 2013 год обществом были произведены капитальные вложения на сумму 1 700 674 тыс. руб. с НДС, в том числе:

<input type="checkbox"/>	ТПиР	1 551 858 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	прочие инвестиции	148 816 тыс. руб.

введены основные фонды на сумму 1 532 695 тыс. руб. без НДС, в том числе:

<input type="checkbox"/>	ТПиР	1 395 102 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	прочие инвестиции	137 594 тыс. руб.

В реализации инвестиционной программы за 2013 год были задействованы следующие собственные и привлеченные источники финансирования:

<input type="checkbox"/>	Амортизация	1 401 051 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	Прочие собственные источники	40 197 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	Возмещение НДС	259 426 тыс. руб.

В 2013 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

Обоснование проекта. 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 – 419 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 3 кв. 2012- 4 кв. 2014 года

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

3. Реконструкция турбоагрегата ТГ-6 Уфимской ТЭЦ-2 с заменой ЦВД.

Общая стоимость финансирования – 230 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2012- 4 кв. 2013 года

Обоснование проекта. Реконструкция ЦВД ТГ-6 позволит продлить ресурс ТГ-6 на 220 тыс. часов и получить прирост электрической мощности на 13 МВт и тепловой мощности ТЭЦ на 15 Гкал/ч. Данное мероприятие позволит обеспечить новых потребителей теплом и повысить надежность теплоснабжения.

**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 электроэнергии на собственные нужды на выработку электроэнергии, млн.кВтч	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск теплоэнергии, млн.кВтч	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, произв. млн.кВтч
<b>Станции оптового рынка</b>			
Кармановская ГРЭС	236,779	1,945	3,480
Уфимская ТЭЦ-1	13,834	18,907	0,312
Уфимская ТЭЦ-2	140,323	92,390	0,395
Уфимская ТЭЦ-3	17,043	43,092	0,232
Уфимская ТЭЦ-4	53,245	31,211	0,965
Салаватская ТЭЦ	39,768	45,232	0,559
Стерлитамакская ТЭЦ	78,984	66,078	0,627
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	67,972	44,286	0,382
Кумертауская ТЭЦ	58,371	20,214	0,952
Приуфимская ТЭЦ	54,474	22,684	0,282
Павловская ГЭС	4,479	0	0,072
Юмагузинская ГЭС	0,878	0	0,201
<b>Станции розничного рынка</b>			
Зауральская ТЭЦ	1,373	1,060	8,395
ГТЭС Сибай	5,143	4,146	0,736
ГПА Ассы	0,284	0,154	0
ГПА Юматово	0,210	0,106	0,019
ГПА Красноусольск	0,194	0,102	0,118
Слакская мГЭС	0,010	0	0,007
Мечетлинская мГЭС	0,017	0	0,003
мГЭС Узян	0	0	0,006
мГЭС Авзян	0	0	0,012
мГЭС Кага	0	0	0,016
Таналыкская мГЭС	0	0	0,017
Абдулкаримовская мГЭС	0	0	0,011
ВЭС «Тюпкильды»	0,030	0	0,028

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

### **Структура топливного баланса в 2013 г.**

В 2013 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями:  
газ природный – 96,38%, мазут – 0,29 %, уголь – 1,98 %, газ попутный – 1,35 %.

	<b>2013 г.</b>	
	тыс. т у.т.	тыс. т , тыс. куб.м
Газ природный	7 736,467	6 709 060,0
Мазут	20,759	17,447
Уголь	159,205	650,848
Газ попутный	108,523	92 784,00

**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 2013 г. являлись:

- по газу природному – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»;
- по мазуту – ОАО АНК «Башнефть»;
- по газу попутному – ОАО АНК «Башнефть»;
- по бурому углю – ООО «Торговый дом «Оренбургуголь».

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

Вид топлива	Теплота сгорания низшая	Содержание серы	Влажность предельная	Зольность предельная
Газ природный	8071 Ккал	-	-	-
Мазут М-100	9164 Ккал	До 3,0%	Не более 1%	Не выше 0,14%
Уголь	1757 Ккал	До 1,0%	Не более 55,0%	Не выше 33,0%
Газ попутный	8939 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 2013 г. – 697,45 млн.кВтч.