

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»

Показатели	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.
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
твердых 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 (СО)	тыс. т	1.5	1.6
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	тыс. т	18.9	17.0
Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущенной энергии	г/кВтч	0.87	0.86

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»

Показатели	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.
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

Мероприятие	Сроки
Капитальный ремонт газозовдуховодов 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
Станции оптового рынка			
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
Станции розничного рынка			
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 Узьян	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 %.

	2013 г.	
	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 км².

Средний многолетний максимальный расход весеннего половодья – 2750 м³/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (4 агрегата) - 940 м³/сек.;
- Водослив (4 агрегата) - 4500 м³/сек.;
- Гидроузел в целом - 6540 м³/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 км².

Средний многолетний расход весеннего половодья – 982 м³/сек.

Пропускная способность водосбросных сооружений при НПУ:

- ГЭС (3 агрегата) - 127,8 м³/сек.;
- Гидроузел в целом - 2530 м³/сек.

Суммарная выработка электроэнергии по Павловской и Юмагузинской ГЭС в 2013 г. – 697,45 млн.кВтч.