

Информация о деятельности ООО «БГК» в 2016 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 2016 года	
		тыс.руб.	доля, %
1	2	3	4
1	покупная энергия (мощность)	2 813 207	11,2
2	материалы	359 853	1,4
3	топливо	18 166 149	72,3
4	вода	23 118	0,1
5	затраты на оплату труда	1 028 851	4,1
6	отчисления на соц.нужды	297 700	1,2
7	амортизация	725 266	2,9
8	платежи в бюджет	219 782	0,9
9	оплата услуг сторонних организаций	472 358	1,9
10	прочие затраты	1 030 638	4,0
11	итого по электроэнергии	25 136 922	100,0

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

В 2016 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2016 год, утвержденной главным инженером. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В октябре 2016 года Ассоциацией по сертификации Русский Регистр проведен инспекционный аудит ООО «БГК». Получено подтверждение действия Сертификата о признании системы экологического менеджмента ООО «БГК» соответствующей требованиям стандарта ISO 14001:2004 от 28.12.2015 № 15.1331.026. Область сертификации распространяется на ИАП ООО «БГК» и филиалы: Уфимская ТЭЦ-2,

Уфимская ТЭЦ-3, Уфимская ТЭЦ-4, Стерлитамакская ТЭЦ. В октябре 2017 года планируется проведение следующего инспекционного аудита.

Показатели уровня воздействия на окружающую среду ООО «БГК»

Показатели	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.
Выработка электроэнергии	млн. кВтч	19 467	19 712
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	16 426	16 448
Суммарный отпуск энергии	млн. кВтч	38 570	38 841
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	35,5	34,7
оксид углерода (СО)	тыс. т	1,4	1,4
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	тыс. т	16,6	17,7
Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущенной энергии:			
оксид углерода (СО)	г/кВтч	0,04	0,04
оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	г/кВтч	0,43	0,46

Валовые выбросы загрязняющих веществ в 2016 году снизились на 2,17%.

Увеличение доли сжигания мазута с 0,93% до 3,99% привело к увеличению валовых выбросов оксидов азота на 6,6%.

При этом удельные выбросы оксидов азота увеличились на 7%.

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.		
		2015 г.	2016 г.
Инвестиции всего	млн. руб.	313,4	263,6
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	71,5	125,1

Мероприятия на 2017 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду

Мероприятие	Сроки
Модернизация КРУ-6кВ блока №1 с заменой выключателей на вакуумные и релейной защиты 6кВ на БМРЗ Кармановской ГРЭС	IV кв.

Установка малотоксичных горелок и организация ступенчатого подвода воздуха в верхнюю часть топки на ПК-9, ПК-10 Уфимской ТЭЦ-2	I–IV кв.
Внедрение САР ПК-6 на базе микропроцессорного контроллера TREI-5B-05 по типовому проекту на Уфимской ТЭЦ-3	I–IV кв.
Техпереворужение горелочных устройств ПК-1 на Уфимской ТЭЦ-3	I–IV кв.
Оснащение САР ПК-4 Уфимской ТЭЦ-3 дополнительной опцией автоматического поддержания оптимального избытка воздуха с контролем химического недожега	II–IV кв.
Установка малотоксичных горелок со ступенчатым вводом воздуха, перераспределением топлива по ярусам на ПК-6, ПК-8 Стерлитамакской ТЭЦ	II–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 2016 год Обществом были произведены капитальные вложения на сумму 4 923 200 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

- Строительство и расширение 3 845 158 тыс. руб. без учета НДС,
- ТПиР 952 289 тыс. руб. без учета НДС,
- прочие инвестиции 125 753 тыс. руб. без учета НДС.

введены основные фонды на сумму 1 173 202 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

- ТПиР 1 080 428 тыс. руб. без учета НДС,
- прочие инвестиции 92 774 тыс. руб. без учета НДС

Источники финансирования (балансовые):

В реализации инвестиционной программы в части капитальных вложений за 2016 год были задействованы следующие собственные источники финансирования:

- Амортизация 1 488 222 тыс. руб.,
- Прочие собственные источники 1 637 354 тыс. руб.,

В том числе:

- технологическое присоединение 12 567 тыс. руб.,
- тарифно-балансовые решения 743 767 тыс. руб.,
- другие прочие 881 021 тыс. руб.
- Привлеченные источники 1 797 624 тыс. руб.,

• ВСЕГО за 2016 год

4 923 200 тыс. руб.

В 2016 году реализовывался крупный инвестиционный проект:

Строительство Затонской ТЭЦ (ПГУ ТЭЦ-5) в Уфимском районе РБ.

Общая стоимость финансирования – 22 295 млн. руб. с НДС;

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2008 - 1 кв. 2018 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 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	235,860	1,898	3,477
Уфимская ТЭЦ-1	12,930	17,956	0,214
Уфимская ТЭЦ-2	149,531	99,090	0,281
Уфимская ТЭЦ-3	22,046	46,644	0,201
Уфимская ТЭЦ-4	61,823	31,283	0,705
Салаватская ТЭЦ	32,174	39,868	0,787
Стерлитамакская ТЭЦ	68,594	63,184	0,575
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	67,958	44,749	0,347
Кумертауская ТЭЦ	31,714	12,620	0,577
Приуфимская ТЭЦ	39,620	18,568	0,262
Павловская ГЭС	5,365		0,149
Юмагузинская ГЭС	1,201		0,196
Станции розничного рынка			
Зауральская ТЭЦ	1,967	1,622	5,847
ГТЭС Сибай	2,550	3,700	0,011
ГПА Ассы	0	0	0,089
ГПА Юматово	0,131	0,070	0,024

ГПА Красноуольск	0	0	0,121
Слакская мГЭС	0,026	0	0,002
Мечетлинская мГЭС	0,046	0	0,004
мГЭС Узьян	0	0	0,007
мГЭС Авзян	0	0	0
мГЭС Кага	0	0	0,017
Таналыкская мГЭС	0	0	0,007
Абдулкаримовская мГЭС	0	0	0,013
ВЭС «Тюпкильды»	0,026	0	0,047

**Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива
Структура топливного баланса в 2016 г.**

В 2016 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 94,1%, мазут – 4,0%, уголь – 0,3%, газ попутный – 1,6%.

Структура топливного баланса ООО «БГК» в 2016 г.

	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
Газ природный	7 484,770	6 407 464
Мазут	317,533	243,129
Уголь	26,391	57,300
Газ попутный	125,229	102 256,0

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 2016 году являлись:

- по газу природному – ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», АО «Интер РАО–Электрогенерация»;
- по мазуту – ПАО АНК «Башнефть»;
- по газу попутному – ПАО АНК «Башнефть», ПАО «Уфаоргсинтез»;
- по бурому углю – ООО «ЛогоТрансЭнерго».

Характеристики эксплуатационного топлива, используемого на ТЭЦ ООО «БГК»

Вид топлива	Теплота сгорания низшая	Содержание серы	Влажность предельная	Зольность предельная
Газ природный	8176 Ккал/м3	-	-	-
Мазут М-100	9142 Ккал/кг	До 1,96%	Не более 3%	Не выше 0,19%

Уголь	3227 Ккал/кг	До 0,41%	Не более 33,7%	Не выше 13,6%
Газ попутный	8573 Ккал/м3	-	-	-

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 2016 году – 787,960 млн. кВтч.

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2016 год, а также аудиторское заключение

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