

### **Информация о деятельности ООО «БГК» в 2017 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: 0277077282/997650001.

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

№ п/п	Наименование показателя	факт 2017 года	
		тыс.руб.	доля, %
1	покупная энергия (мощность)	3 042 422	12,3
2	материалы	308 394	1,2
3	топливо	17 682 737	71,6
4	вода	22 110	0,1
5	затраты на оплату труда	936 661	3,8
6	отчисления на соц.нужды	277 603	1,1
7	амортизация	742 403	3
8	платежи в бюджет	218 718	0,9
9	оплата услуг сторонних организаций	488 003	2,0
10	прочие затраты	984 026	4,0
11	итого по электроэнергии	24 703 077	100

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

В 2017 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2017 год, утвержденной главным инженером. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В октябре 2017 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 сентябре 2018 года планируется проведение ресертификационного аудита на соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2015.

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

<b>Показатели</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>
Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	19712	18435
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	16448	16287
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	34,7	19,0
оксид углерода (СО)	тыс. т	1,4	1,5
оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	тыс. т	17,7	14,5
диоксид серы	тыс. т	14,6	2,8
Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущенной электроэнергии:			
оксид углерода (СО)	г/кВт*ч	0,07	0,08
оксиды азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	г/кВт*ч	0,90	0,79
диоксид серы	г/кВт*ч	0,74	0,15

Валовые выбросы загрязняющих веществ в 2017 году снизились по сравнению с 2016 годом на 45,2 %.

Валовые выбросы оксидов азота снизились на 17,9 %, валовые выбросы диоксида серы снизились на 80,9 %. При этом, удельные выбросы оксидов азота снизились на 11,7%, удельные выбросы диоксида серы снизились на 79,2 %.

**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>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>
Инвестиции всего	млн. руб.	263,6	142,7
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	125,1	62,6

**Мероприятия на 2018 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду**

<b>Мероприятие</b>	<b>Сроки</b>
Модернизация регенеративного воздухоподогревателя ПК-4 с заменой набивки холодного и горячего слоя на модернизированную Стерлитамакской ТЭЦ	I–IV кв.

Модернизация регенеративного воздухоподогревателя ПК-1 со 100 % заменой набивки на модернизированную на Ново-Стерлитамакской ТЭЦ	I–IV кв.
Модернизация обмуровки ПК-4 с ее заменой на Уфимской ТЭЦ-3	I–IV кв.
Установка ЧРП на подпиточный насос ППН-2А Уфимской ТЭЦ-2	I–IV кв.
Техническое перевооружение ТА-7 с заменой основных элементов проточной части цилиндра высокого давления на Салаватской ТЭЦ	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 2017 год Обществом были произведены капитальные вложения на сумму 4 403 410 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

-Строительство и расширение	2 979 354 тыс. руб. без учета НДС,
-ТПиР	867 895 тыс. руб. без учета НДС,
-прочие инвестиции	556 160 тыс. руб. без учета НДС.
введены основные фонды на сумму 735 378 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:	
-ТПиР	641 821 тыс. руб. без учета НДС,
-прочие инвестиции	93 557 тыс. руб. без учета НДС

Источники финансирования (балансовые):

В реализации инвестиционной программы в части капитальных вложений за 2017 год были задействованы следующие собственные источники финансирования:

• Амортизация	1 563 194 тыс. руб.,
• Прочие собственные источники	2 543 469 тыс. руб.,

В том числе:

-технологическое присоединение	820 тыс. руб.,
-тарифно-балансовые решения	740 961 тыс. руб.,
-другие прочие	1 801 688 тыс. руб.
• Привлеченные источники	296 747 тыс. руб.,
• ВСЕГО за 2017 год	4 403 410 тыс. руб.

**В 2017 году реализовывался крупный инвестиционный проект:**  
Строительство Затонской ТЭЦ (ПГУ ТЭЦ-5) в Уфимском районе РБ.

Общая стоимость финансирования – 21 685 млн. руб. с НДС.

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2008 - 2 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.кВт*ч	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск теплоэнергии, млн.кВт*ч	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, произв. млн.кВт*ч
<b>Станции оптового рынка</b>			
Кармановская ГРЭС	237,814	2,139	1,475
Уфимская ТЭЦ-1	11,832	17,537	2,161
Уфимская ТЭЦ-2	133,528	97,357	3,258
Уфимская ТЭЦ-3	21,504	43,164	2,253
Уфимская ТЭЦ-4	52,402	29,395	2,922
Салаватская ТЭЦ	29,572	40,571	4,995
Стерлитамакская ТЭЦ	68,478	64,319	2,968
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	57,518	44,705	2,678
Приуфимская ТЭЦ	30,906	15,250	3,745
Павловская ГЭС	5,380		0,142
Юмагузинская ГЭС	1,104		0,208
<b>Станции розничного рынка</b>			
Зауральская ТЭЦ	1,714	1,965	2,923
ГТЭС Сибай	2,545	3,375	0,122
ГПА Ассы	0	0	0,072
ГПА Юматово	0	0	0,028
ГПА Красноусольск	0	0	0,081
Слакская мГЭС	0,030	0	0,004
Мечетлинская мГЭС	0,044	0	0,004
мГЭС Узьян	0	0	0,006
мГЭС Авзян	0	0	0,007

мГЭС Кага	0	0	0,016
ВЭС «Тюпкильды»	0,026	0	0,057

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

**Структура топливного баланса в 2017 г.**

В 2017 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 97,6%, мазут – 0,7%, газ попутный – 1,7%.

**Структура топливного баланса ООО «БГК» в 2017 г.**

	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
Газ природный	7 240,797	6 226,617
Мазут	50,615	38,695
Газ попутный	130,119	102,025

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

**Резервными видами топлива являются:**

- мазут топочный М-100;
- газ попутный (Уфимская ТЭЦ-3, Уфимская ТЭЦ-4, Кармановская ГРЭС).

**Основными поставщиками топлива** в 2017 году являлись:

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

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

Вид топлива	Теплота сгорания низшая	Содержание серы	Влажность предельная	Зольность предельная
Газ природный	8140 Ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-
Мазут М-100	9156 Ккал/кг	До 2,81%	Не более 3%	Не выше 0,13%
Газ попутный	8927 Ккал/м <sup>3</sup>	-	-	-

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

ООО «БГК» эксплуатирует 2 ГЭС (Павловская и Юмагузинская гидроэлектростанции) и 5 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 2017 году – 852 млн. кВт\*ч, по малым ГЭС – 2 млн. кВт\*ч.

**Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2017 год, а также  
аудиторское заключение**

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