

## **Информация о деятельности ООО «БГК» в 2021 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 2021 года	
		тыс. руб.	доля, %
1	2	3	4
1	Покупная энергия (мощность)	4 074 586	8,4
2	Материалы	1 236 370	2,6
3	Топливо	31 486 221	65,2
4	Вода на технологические цели	237 646	0,5
5	Затраты на оплату труда	2 932 683	6,0
6	Обязательные отчисления от фонда оплаты труда	854 778	1,8
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 192 983	6,6
8	Налоги и сборы	265 832	0,5
9	Услуги инфраструктурных организаций национального энергорынка	620 378	1,3
10	Работы и услуги эксплуатационного (производственного) характера	1 980 329	4,1
11	Прочие расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций	1 430 669	3,0
	Итого, затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	48 312 475	100

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

В 2021 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2021 год, утвержденной главным инженером Общества. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В 2021 году Ассоциацией по сертификации «Русский Регистр» проведен ресертификационный аудит системы экологического аудита с расширением области сертификации на Кармановскую ГРЭС. По итогам ресертификационного аудита получен сертификат соответствия от 18.11.2021 № 21.2130.26.

Отчётом группы аудиторов подтверждено соответствие управления экологическими аспектами с использованием риска ориентированного подхода ООО «БГК» в соответствии с ISO 14001:2015.

По результатам проверки, анализа и оценки результативности системы экологического менеджмента за предыдущий сертификационный цикл, включая анализ отчетов о предшествующих инспекционных аудитах, и с учетом произошедших изменений, аудиторами было установлено, что система менеджмента Общества поддерживается в действии, результативна и соответствует критериям аудита в ИАП и филиалах ООО «БГК»: Уфимских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4, Стерлитамакской ТЭЦ, Затонской ТЭЦ, а также Кармановской ГРЭС.

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

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.

Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	19 486	20 635
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	15 746	16 060
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, в т.ч.	тыс. т	17,9	21,3
Твердые	тыс. т	0,0016	0,0016
Газообразные и жидкие	тыс. т	17,8	21,2
Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на единицу приведенной электроэнергии (э/э + теплоэнергия), кг/тыс. кВт*ч	кг/тыс. кВт*ч	0,48	0,56

Соответственно, удельные выбросы загрязняющих веществ на единицу приведенной электроэнергии в 2021 г. по сравнению с 2020 г. увеличились на 16,7%.

Динамика увеличения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 19,2% в следствии увеличения расхода условного топлива в текущем году по отношению к предыдущему на 7,9% в следствии увеличения выработки электроэнергии на 5,9%, отпуска тепла на 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»**

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.
Инвестиции всего	млн. руб.	746,5	1356,4
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	675,2	1213,3

**Мероприятия за 2021 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду**

- техперевооружение сетевого электронасоса СЭН-4 типа КРХА-400/500/40А с электродвигателем с их заменой на модернизированный на Кармановской ГРЭС (экономия топлива до 95 тут/год, снижение выбросов NO<sub>2</sub> - до 0,3 т/год, NO - до 0,1 т/год, CO - до 0,064 т/год);
- техперевооружение схемы питательного тракта с заменой насосного агрегата ПЭН-7 с установкой ЧРП на Стерлитамакской ТЭЦ (экономия топлива до 900 тут/год, снижение выбросов NO<sub>2</sub> - до 2,3 т/год, NO - до 0,38 т/год, CO - до 0,59 т/год.);
- модернизация тепловой схемы с установкой РОУ 8/1,2 ата на Салаватской ТЭЦ (экономия топлива до 246 тут/год, снижение выбросов NO<sub>2</sub> - до 0,33 т/год, NO - до 0,054 т/год, CO - до 0,149 т/год.).

Выполняются следующие мероприятия, имеющие энергетический и экологический эффект:

- модернизация энергоблока № 3 Кармановской ГРЭС (экономия топлива до 9106 тут/год, снижение выбросов NO<sub>2</sub> - до 30,2 т/год, NO - до 4,9 т/год, CO - до 6,2 т/год.);
- модернизация ТГ-7 с организацией дополнительного отбора 35 ата на Салаватской ТЭЦ (экономия топлива до 1105 тут/год, снижение выбросов NO<sub>2</sub> - до 1,5 т/год, NO - до 0,24 т/год, CO - до 0,67 т/год).

**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 техногенного воздействия производства на окружающую среду.

За 2021 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

финансирование, тыс. руб. с НДС	4 636 991
освоение, тыс. руб. без НДС	3 107 198
ввод в ОС, тыс. руб. без НДС	1 519 510

Инвестиции осуществлены по следующим направлениям:

- Новое строительство	314 671 тыс. руб. без учета НДС
- Техперевооружение и реконструкция	1 995 355 тыс. руб. без учета НДС
- Прочие инвестиции	797 172 тыс. руб. без учета НДС

**Информация о расходах электроэнергии на собственные  
и хозяйственныенужды 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 хозяйственныенужды, произв. млн.кВт*ч
<b>Станции оптового рынка</b>			
Кармановская ГРЭС	209,912	1,972	1,208
Уфимская ТЭЦ-1	9,127	13,244	3,562
Уфимская ТЭЦ-2	135,332	92,647	4,387
Уфимская ТЭЦ-3	20,665	50,325	3,231
Уфимская ТЭЦ-4	71,112	32,897	3,941
Салаватская ТЭЦ	33,944	39,181	6,032
Стерлитамакская ТЭЦ	70,005	65,189	5,123
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	67,852	45,761	3,939
Приуфимская ТЭЦ	43,891	15,813	4,614
Затонская ТЭЦ	44,827	2,448	0,521
Павловская ГЭС	4,195		0,246
Юмагузинская ГЭС	1,025		0,190
<b>Станции розничного рынка</b>			
Зауральская ТЭЦ	1,764	2,716	2,917
ГТЭС Сибай	1,077	1,913	0,104
Слакская мГЭС	0,021	0	0,004
Мечетлинская мГЭС	0,061	0	0,007
мГЭС Узян	0	0	0,008
мГЭС Авзян	0	0	0,007
мГЭС Кага	0	0	0,010
ВЭС «Тюпкильды»	0,032	0	0,061

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

**Структура топливного баланса в 2021 г.**

В 2021 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 97,4%, мазут – 1,1%, газ попутный – 1,5%.

	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
<b>Газ природный</b>	7 891,243	6 764,413
<b>Мазут</b>	89,687	67,196
<b>Газ попутный</b>	120,844	100,128

**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 2021 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	Влажность предельная	Содержание серы	Зольность предельная
Газ природный	8166 Ккал/м3	-	-	-
Мазут М-100	9340Ккал/кг	До 1,74%	Не более 2,94%	Не выше 0,12%
Газ попутный	8448 Ккал/м3	-	-	-

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

ООО «БГК» эксплуатирует две ГЭС (Павловская ГЭС и Юмагузинская ГЭС) и пять малых ГЭС.

**Павловская ГЭС.** Введена в эксплуатацию в 1959 году. На Павловской ГЭС установлены четыре 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 три 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 максимальный 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 на Павловской и Юмагузинской ГЭС в 2021 г. – 532,7 млн. кВт\*ч., на малых ГЭС – 1,1 млн. кВт\*ч.

**Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2021 год, а также аудиторское заключение**