

Информация о деятельности ООО «БГК» в 2019 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 2019 года	
		тыс.руб.	доля, %
1	2	3	4
1	Покупная энергия (мощность)	3 908 414	8,9
2	Материалы	921 742	2,1
3	Топливо	29 329 017	66,6
4	Вода на технологические цели	208 103	0,5
5	Затраты на оплату труда	2 826 720	6,4
6	Обязательные отчисления от фонда оплаты труда	821 190	1,9
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 466 290	5,6
8	Налоги и сборы	328 941	0,7
9	Услуги инфраструктурных организаций национального энергорынка	537 803	1,2
10	Работы и услуги эксплуатационного (производственного) характера	1 544 668	3,5
11	Прочие расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций	1 165 592	2,6
	Итого, затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	44 058 480	100

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

В 2019 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2019 год, утвержденной главным инженером Общества. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

В сентябре 2019 года Ассоциацией по сертификации «Русский регистр» проведен инспекционный аудит СЭМ ООО «БГК».

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-2,3,4, Стерлитамакской ТЭЦ, а также на Затонской ТЭЦ.

По итогам аудита подтверждено действие сертификата № 18.1577.026, срок действия 12.09.2018 - 14.12.2021. В сентябре 2020 года планируется проведение очередного инспекционного аудита на соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2015.

Показатели уровня воздействия ООО «БГК» на окружающую среду

Показатели	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.
Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	18 860	20 944
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	16 426	15 915
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	20,4	20,4
оксид углерода (CO)	тыс. т	2,7	1,9
оксины азота (в пересчете на NO ₂)	тыс. т	15,5	16,1
диоксид серы	тыс. т	2,1	2,3
Удельные выбросы в атмосферу на единицу выработанной электроэнергии:			
оксид углерода (CO)	г/кВт*ч	0,14	0,09
оксины азота (в пересчете на NO ₂)	г/кВт*ч	0,82	0,77
диоксид серы	г/кВт*ч	0,11	0,11

Объем выбросов загрязняющих веществ в 2019 году практически не изменился по сравнению с 2018 годом, при этом:

- 1) выработка электроэнергии увеличилась на 11 %;
- 2) доля мазута в топливном балансе увеличилась на 20 %.

Это связано с применением энергоэффективных технологий, в частности с эксплуатацией новой Затонской ТЭЦ в течение всего 2019 года.

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.	2018 г.	2019 г.
Инвестиции всего	млн. руб.	667,4	119,7
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	195,5	116,1

Мероприятия на 2020 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду

Мероприятие	Сроки
Модернизация обмуровки ПК-1 с ее заменой на Уфимской ТЭЦ-3	I–IV кв.
Техперевооружение горелочных устройств ПК-1 Уфимской ТЭЦ-3	I–IV кв.
Модернизация энергоблока № 3 Кармановской ГРЭС	IV кв. 2023 г.

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 2019 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

финансирование, тыс. руб. с НДС	2 075 609
освоение, тыс. руб. без НДС	1 374 492
ввод в ОС, тыс. руб. без НДС	1 342 404

Инвестиции осуществлены по следующим направлениям:

- Новое строительство	375 689 тыс. руб. без учета НДС
- Техперевооружение и реконструкция	775 142 тыс. руб. без учета НДС
- Прочие инвестиции	223 661 тыс. руб. без учета НДС

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйствственные 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	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск	Расход электроэнергии на хозяйственные

	электроэнергии, млн.кВт*ч	теплоэнергии, млн.кВт*ч	нужды, произв. млн.кВт*ч
Станции оптового рынка			
Кармановская ГРЭС	221,460	2,009	1,309
Уфимская ТЭЦ-1	9,356	14,072	4,395
Уфимская ТЭЦ-2	130,528	93,813	4,196
Уфимская ТЭЦ-3	21,109	43,179	3,089
Уфимская ТЭЦ-4	57,370	31,932	4,117
Салаватская ТЭЦ	30,641	37,844	5,661
Стерлитамакская ТЭЦ	61,145	56,609	4,112
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	59,554	44,044	3,984
Приуфимская ТЭЦ	34,472	12,200	3,271
Затонская ТЭЦ	43,067	2,381	0,505
Павловская ГЭС	4,995	0	0,127
Юмагузинская ГЭС	1,045	0	0,189
Станции розничного рынка			
Зауральская ТЭЦ	1,854	1,881	2,866
ГТЭС Сибай	2,532	2,728	0,212
Слакская мГЭС	0,021	0	0,001
Мечетлинская мГЭС	0,059	0	0,004
мГЭС Узян	0	0	0,010
мГЭС Авзян	0	0	0,006
мГЭС Кага	0	0	0,014
ВЭС «Тюпкильды»	0,025	0	0,059

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

Структура топливного баланса в 2019 г.

В 2019 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями: газ природный – 97,2%, мазут – 0,7%, газ попутный – 2,1%.

Структура топливного баланса ООО «БГК» в 2019 г.

	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
Газ природный	7 789,906	6 689,270
Мазут	53,023	40,194
Газ попутный	173,344	147,455

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 2019 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	8152 Ккал/м3	-	-	-
Мазут М-100	9234 Ккал/кг	До 1,95%	Не более 1,23%	Не выше 0,09%
Газ попутный	8229 Ккал/м3	-	-	-

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

ООО «БГК» эксплуатирует две ГЭС (Павловская ГЭС и Юмагузинская ГЭС) и семь 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 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 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 км².

Средний многолетний максимальный 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 2019 г. – 835,5 млн. кВт*ч., по малым ГЭС - 1,6 млн. кВт*ч.

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2019 год, а также аудиторское заключение