

Информация о деятельности ООО «БГК» в 2012 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.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС		на 31 декабря 2012 года		Дата (число, месяц, год)		К О Д Ы	
Организация		Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»		31.12.2012		по ОКПО 96214846	
Идентификационный номер налогоплательщика				ИНН		0277077282	
Вид экономической деятельности		Производство электроэнергии тепловыми электростанциями		по ОКВЭД		40.10.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности		Общество с ограниченной ответственностью/частная собственность		по ОКОПФ/по ОКФС		65/16	
Единица измерения		тыс. руб.		по ОКЕИ		384	
Адрес (адрес)		450045, г. Уфа, территория ТЭЦ-4.					

	Пояснение	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Основные средства	4	16 909 300	16 901 872	16 962 184
Доходные вложения в материальные ценности		34 820	32 650	34 010
Финансовые вложения	5	4 123 592	3 437 635	3 656 737
Дебиторская задолженность	9	539 641	-	-
Отложенные налоговые активы	6	228 436	10	15
Прочие внеоборотные активы	7	353 278	265 835	158 591
Итого по разделу I		22 189 067	20 638 002	20 811 537
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	8	1 080 829	539 101	824 180
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		1 968	-	2 537
Дебиторская задолженность	9	3 465 565	230 826	902 227
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	5	15 828	3 942	2 600
Денежные средства и денежные эквиваленты	10	1 840 678	2 801	28 615
Прочие оборотные активы		342 732	317 192	3 968
Итого по разделу II		6 747 600	1 093 862	1 764 127
БАЛАНС		28 936 667	21 731 864	22 575 664
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал	11	17 157 639	16 238 076	16 238 076
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	(1 131)	-
Добавочный капитал		11 171	-	-
Нераспределенная прибыль		2 261 003	2 163 025	1 969 611
Итого по разделу III		19 429 813	18 399 970	18 207 687
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Отложенные налоговые обязательства		494 163	790	604
Итого по разделу IV		494,163	790	604
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	12	1 071 578	-	-
Кредиторская задолженность	13	7 768 519	3 331 066	4 367 311
Доходы будущих периодов		29	38	62
Оценочные обязательства	14	172 565	-	-
Итого по разделу V		9 012 691	3 331 104	4 367 373
БАЛАНС		28 936 667	21 731 864	22 575 664

Руководитель	Симановский А. А.
Главный бухгалтер	Ишбердин А. А.
31 марта 2013 года	

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ **за 2012 год**

Организация	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»	Дата (число, месяц, год)	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	96214846
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	ИНН	0277077282
Организационно-правовая форма/форма собственности	Общество с ограниченной ответственностью/частная собственность	по ОКВЭД	40.10.11
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКОПФ/по ОКФС	65/16
		по ОКЕИ	384

ИЗМЕНЕНИЕ КАПИТАЛА

	Пояснения	2012 год	2011 год
Выручка	15	22 683 975	3 533 982
Электроэнергия		16 544 806	-
Теплоэнергия		4 941 190	-
Тех.обслуживание		-	1 722 524
Прочее		1 197 979	1 811 458
Себестоимость продаж	16	(20 718 743)	(2 723 984)
Электроэнергия		(15 097 999)	-
Теплоэнергия		(4 759 665)	-
Техническое обслуживание		-	(1 529 909)
Прочее		(861 079)	(1 194 075)
Прибыль от продаж		1 965 232	809 998
Доходы от участия в других организациях		-	17 732
Проценты к получению		47 946	14
Проценты к уплате		(25 037)	-
Прочие доходы	17	291 742	608 141
Прочие расходы	17	(2 054 379)	(1 223 473)
Прибыль до налогообложения		225 504	212 412
Текущий налог на прибыль	6	(439 727)	(16 713)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)		112 788	(25 578)
Изменение отложенных налоговых обязательств		(527 821)	(186)
Изменение отложенных налоговых активов		228 426	(5)
Корректировка налога на прибыль прошлых периодов по уточненным декларациям		581 234	-
Прочее		(2 955)	(2 094)
Чистая прибыль		64 661	193 414
Справочно			
Совокупный финансовый результат периода		64 661	193 414

Руководитель _____ Симановский А. А.

Главный бухгалтер _____ Ишбердин А. А.

31 марта 2013 года



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2012 год

Организация	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»	Дата (число, месяц, год)	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	96214846
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	ИНН	0277077282
Организационно-правовая форма/форма собственности	Общество с ограниченной ответственностью/частная собственность	по ОКВЭД	40.10.11
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКОПФ/по ОКФС	65/16
		по ОКЕИ	384

ИЗМЕНЕНИЕ КАПИТАЛА

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
31 декабря 2010 года	16 238 076	-	-	1 969 611	18 207 687
Чистая прибыль	-	-	-	193 414	193 414
Приобретение собственных акций	-	(1 131)	-	-	(1 131)
31 декабря 2011 года	16 238 076	(1 131)	-	2 163 025	18 399 970
Чистая прибыль	-	-	-	64 661	64 661
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	-	-	-	34 448	34 448
Погашение собственных акций	-	1 131	-	(1 131)	-
Увеличение номинальной стоимости акций (Пояснения 11, 20)	919 563	-	11 171	-	930 734
31 декабря 2012 года	17 157 639	-	11 171	2 261 003	19 429 813

Руководитель _____ Симаковский А. А.

Главный бухгалтер _____ Ишбердин А.А.

31 марта 2013 года



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2012 год

Организация	Дата (число, месяц, год)	КОДЫ	
		31.12.2012	
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»	по ОКПО	96214846	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0277077282	
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД	40.10.11	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ по ОКФС	65/16	
Единица измерения	по ОКЕИ	384	
Производство электроэнергии тепловыми электростанциями			
Общество с ограниченной ответственностью/частная собственность			
тыс. руб.			

	2012 год	2011 год
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг	20 379 223	4 496 568
Поступления от арендных платежей и иных аналогичных платежей	917 641	334
Прочие поступления	861 605	1 108 500
Оплата товаров, работ, услуг	(17 887 599)	(1 864 376)
Оплата труда	(920 755)	(776 616)
Выплата процентов по долговым обязательствам	(16 881)	-
Уплата налога на прибыль	(338 864)	(196 511)
Прочие выплаты, перечисления	(1 204 564)	(820 088)
Сальдо денежных потоков от текущей деятельности	1 789 806	1 947 811

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Поступления от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	2 922	3 744
Поступления от продажи акций других организаций	170	-
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг	-	2 728
Поступления от долевого участия в других организациях	-	17 732
Оплата в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 014 482)	(389 197)
Приобретение акций других организаций	-	(41 100)
Приобретение долговых ценных бумаг	-	(4 062)
Прочие выплаты	(9)	(333)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 011 399)	(410 488)

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Поступления от кредитов и займов	1 426 468	-
Выплата дивидендов	-	(1 563 137)
Погашение векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(363 046)	-
Прочие выплаты	(3 952)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	1 059 470	(1 563 137)

Сальдо денежных потоков за отчетный период **1 837 877** **(25 814)**

Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода **2 801** **28 615**

Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода **1 840 678** **2 801**

Руководитель _____ Симановский А.А.

Главный бухгалтер _____ Ишбердин А.А.

31 марта 2013 года



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Участнику Общества с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания» (далее «Общество»), состоящей из:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- Отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
 - Отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - Отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - Пояснений к бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед», частную компанию с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, зарегистрированную в соответствии с законодательством Великобритании; каждое такое юридическое лицо является самостоятельным и независимым юридическим лицом. Подробная информация о юридической структуре «Делойт Туш Томацу Лимитед» и входящих в нее юридических лиц представлена на сайте www.deloitte.com/about. Подробная информация о юридической структуре «Делойта» в СНГ представлена на сайте www.deloitte.com/ru/about.

© 2013 ЗАО «Делойт и Туш СНГ». Все права защищены.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

В связи с недостаточной детализацией информации в регистрах по учету амортизации основных средств для целей бухгалтерской и налоговой отчетности Общества мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении сумм отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 годов, а также соответствующих сумм изменения отложенных налоговых обязательств за 2012 и 2011 годы.

Мнение с оговоркой

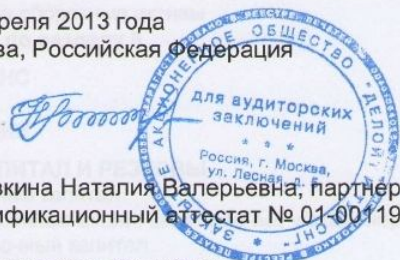
По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в предыдущем разделе аудиторского заключения, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, был проведен другой аудиторской фирмой, чей отчет от 26 марта 2012 года выражает безусловно положительное мнение в отношении этой бухгалтерской отчетности.

Deloitte & Touche

10 апреля 2013 года
Москва, Российская Федерация



Головкина Наталия Валерьевна, партнер
Квалификационный аттестат № 01-001193 от 14 января 2013 года

ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Аудируемое лицо: Общества с ограниченной ответственностью
«Башкирская генерирующая компания»

Свидетельство о государственной регистрации серия 02
№ 005169173. Выдано Инспекцией ФНС по Орджоникидзевскому
району г. Уфа 28.07.2006 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ: № 004701232,
Выдано 28.07.2006 г. Инспекцией ФНС г. Уфы

Юридический адрес: г. Уфа, территория ТЭЦ-4

Независимый аудитор: ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Свидетельство о государственной регистрации № 018.482.
Выдано Московской регистрационной палатой 30.10.1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700425444,
выдано 13.11.2002 г. Межрайонной Инспекцией МНС России № 39
по г. Москва.

Свидетельство о членстве в СРО аудиторов «НП «Аудиторская
Палата России» от 20.05.2009 г. № 3026, ОРНЗ 10201017407.

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

№ п/п	Наименование показателя	факт 2012 года	
		тыс.руб.	доля. %
1	2	3	4
1	покупная энергия (мощность)	1488624	10%
2	материалы	207032	1%
3	топливо	10906980	72%
4	вода	19922	0%
5	затраты на оплату труда	703884	5%
6	отчисления на соц. нужды	209517	1%
7	амортизация	472096	3%
8	платежи в бюджет	38417	0%
9	оплата услуг сторонних организаций	520897	3%
10	прочие затраты	530630	4%
11	итого по электроэнергии	15097999	100%

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

В 2012 году природоохранная деятельность ООО «БГК» осуществлялась в соответствии с Программой реализации экологических целей и задач ООО «БГК» на 2012 год, утвержденной главным инженером. Цель программы – снижение негативного воздействия объектов энергетики на окружающую среду и оптимизация экологических издержек Общества.

На конец 2012 года разработаны и сертифицированы системы экологического менеджмента в ООО «БГК».

ООО «БГК» награждено медалью за 1 место и дипломом «Лучшее предприятие ТЭК Республики Башкортостан в сфере отношений, связанных с охраной окружающей среды». Конкурс был организован в рамках III межрегионального экологического форума «Уралэкология. Промышленная безопасность – 2012».

Показатели уровня воздействия на окружающую среду ООО «БГК»

Показатели	Ед. изм.		
		2011 г.	2012 г.
Отпуск электроэнергии	млн. кВтч	21 440	20 378
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	18 312	17 373
Суммарный отпуск энергии	млн. кВтч	42 737	40 583
Валовый выброс вредных веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. т	35.2	36.5
твердых частиц	тыс. т	5.3	9.6
газообразных веществ	тыс. т	29.8	26.9
диоксид серы	тыс. т	6.6	6.3
оксид углерода (CO)	тыс. т	1.8	1.5

оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	тыс. т	21.1	18.9
Удельные выбросы в атмосферу на единицу отпущенной энергии	г/кВтч	0.82	0.90

Несмотря на незначительное снижение объемов производства в 2012 году объемы выбросов в атмосферу увеличились на 3,5 %. Причиной этого стал небольшой рост доли угля в структуре топливного баланса Кумертауской ТЭЦ с 32,4 до 41,4 % (в целом до 1,76% по ООО «БГК»).

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.		
		2011 г.	2012 г.
Инвестиции всего	млн. руб.	172	201
в том числе направленные на:			
охрану атмосферного воздуха, всего	млн. руб.	29	46

Расходы природоохранного назначения в 2012 году выросли в 65 % и составили около 17 млн. руб.

Мероприятия на 2013 год, направленные на сокращение негативного влияния объектов генерации на окружающую среду

Мероприятие	Сроки
Ремонт газовоздуховодов и обмуровки котла № 15 Салаватской ТЭЦ	I-IV кв.
Ремонт горелочных устройств ПК-6 на Уфимской ТЭЦ-2	II кв.
Очистка поверхностей нагрева котлоагрегатов уфимских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3	I-IV кв.
Уплотнение топки и газоходов с целью снижения избытков воздуха на ПК ст. № 4-10, ПК ст. № 11-14 Стерлитамакской ТЭЦ и Уфимской ТЭЦ-1	в течение года
Обеспечение выполнения мероприятий в периоды НМУ во всех филиалах ООО «БГК»	в течение года
Внедрение системы автоматизированного регулирования ПК ст. № 6, № 1, № 9 на микропроцессорном контроллере по типовому проекту на Стерлитамакской ТЭЦ, Уфимской ТЭЦ-2, Ново-Стерлитамакской ТЭЦ, Кумертауской ТЭЦ	I-III 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 2012 год обществом были произведены капитальные вложения на сумму 1 334 506 тыс. руб. с НДС, в том числе:

<input type="checkbox"/>	новое строительство	736 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	ТПиР	1 278 490 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	прочие инвестиции	55 280 тыс. руб.

введены основные фонды на сумму 1 163 503 тыс. руб. без НДС, в том числе:

<input type="checkbox"/>	новое строительство	35 558 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	ТПиР	1 091 275 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	прочие инвестиции	36 370 тыс. руб.

В реализации инвестиционной программы за 2012 год были задействованы следующие собственные источники финансирования:

<input type="checkbox"/>	Амортизация	921 553 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	Возмещаемый НДС	203 569 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	Прочие собственные источники	17 555 тыс. руб.
<input type="checkbox"/>	Прибыль прошлого периода	191 830 тыс. руб.

В 2012 году реализовывались следующие крупные инвестиционные проекты:

1. Внедрение САРЧМ и САУГ на базе ПТК "Овация" эн./бл. №6 КГРЭС.

Общая стоимость финансирования – 91 млн. руб. с НДС.

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2012- 1 кв. 2013 года.

Реализация данного инвестиционного проекта позволило выполнить условия для участия эн./бл. №6 КГРЭС в нормированном первичном регулировании частоты и мощности (НПРЧ) и в автоматическом вторичном регулировании частоты и мощности (АВРЧ), с целью получения дополнительной прибыли. Так же данное мероприятие позволит выполнить необходимые требования «Правил безопасности систем газораспределения и газоснабжения ПБ 12-529-03» (раздел №7) в части взрывобезопасности котельных агрегатов.

2. Реконструкция ЦНД и ЦВД турбины э/бл № 6 КГРЭС.

Общая стоимость финансирования – 367 млн. руб. с НДС.

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2011- 4 кв. 2012 года.

Реализация данного инвестиционного проекта заключается в усовершенствовании проточных частей с целью повышения КПД цилиндра и увеличению его пропускной способности. В результате увеличивается электрическая мощность турбины на 21,8МВт.ч., снижается удельный расход топлива на выработку электроэнергии на 15,5 гр/кВт.ч., а также повышается надежность и маневренность турбоагрегата.

3. Реконструкция Уфимской ТЭЦ-3 с заменой ТГ-4, выработавшей ресурс.

Общая стоимость финансирования – 330 млн. руб. с НДС.

Сроки реализации проекта – 3 кв. 2012- 4 кв. 2013 года.

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.

4. Реконструкция Уфимской ТЭЦ-2 с заменой ТГ-3, выработавшей ресурс.

Общая стоимость финансирования – 419 млн. руб. с НДС.

Сроки реализации проекта – 3 кв. 2012- 2 кв. 2014 года.

Реализация данного инвестиционного проекта позволит значительно снизить удельный расход топлива на вырабатываемую тепловую энергию и повысить надежность энергоснабжения потребителей.

5. Реконструкция турбоагрегата ТГ-6 Уфимской ТЭЦ-2 с заменой ЦВД.

Общая стоимость финансирования – 220 млн. руб. с НДС.

Сроки реализации проекта – 1 кв. 2012- 4 кв. 2013 года.

Реконструкция ЦВД ТГ-6 позволит продлить ресурс ТГ-6 на 220 тыс. часов и получить прирост тепловой мощности ТЭЦ на 25 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	272,213	2,031	3,301
Уфимская ТЭЦ-1	12,317	18,23	1,427
Уфимская ТЭЦ-2	151,002	94,302	0,419
Уфимская ТЭЦ-3	18,24	43,711	0,33
Уфимская ТЭЦ-4	55,127	31,406	0,934
Салаватская ТЭЦ	43,277	47,121	0,565
Стерлитамакская ТЭЦ	78,799	77,165	0,632
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	67,421	43,493	0,381
Кумертауская ТЭЦ	63,564	20,463	1,051
Приуфимская ТЭЦ	58,272	21,471	0,265
Павловская ГЭС	4,39	0	0,06
Юмагузинская ГЭС	0,972	0	0,205
Станции розничного рынка			
Зауральская ТЭЦ	3,253	3,804	9,784
ГТЭС Сибай	2,086	2,069	0,754
ГТУ Шигили	0,096	0,221	0,425
ГПА Ассы	0,278	0,150	0
ГПА Юматово	0,144	0,073	0,022

ГПА Красноусольск	0,195	0,103	0,127
Слакская мГЭС	0,005	0	0,014
Мечетлинская мГЭС	0,024	0	0,002
мГЭС Узьян	0	0	0,008
мГЭС Авзян	0	0	0,009
мГЭС Кага	0	0	0,016
Таналыкская мГЭС	0	0	0
Абдулкаримовская мГЭС	0	0	0,007
ВЭС «Тюпкильды»	0,058	0	0,014

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

Структура топливного баланса в 2012 г.

В 2012 году сложилась следующая структура топлива, потребленного электростанциями:

газ природный – 96,43%, мазут – 0,93 %, уголь – 1,76 %, газ попутный – 0,88 %.

Структура топливного баланса ООО «БГК» в 2012 г.

	2012 г.	
	тыс. т у.т.	тыс. т, тыс. куб.м
Газ природный	8 531,381	7 407 360
Мазут	81,971	61,912
Уголь	155,917	627,374
Газ попутный	77, 589	62 721

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.

Основными поставщиками топлива в 2012 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	8062 Ккал	-	-	-
Мазут М-100	9268 Ккал	До 3,0%	Не более 1%	Не выше 0,14%

Уголь	1740 Ккал	До 1,0%	Не более 55,0%	Не выше 33,0%
Газ попутный	8659 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 2012 г. – 508,11 млн.кВтч.