

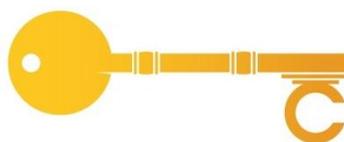
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗБУРГАЗ»

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

Выпуск 970 812 простых акций



**АО «CAIFC INVESTMENT GROUP»
ФИНАНСОВЫЙ КОНСУЛЬТАНТ**



CAIFC
investment group

Алматы - 2012

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ	3
КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ	4
Общие данные о выпуске	4
Сведения о процедуре размещения ценных бумаг	7
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АО «КАЗБУРГАЗ»	10
Резюме АО «КАЗБУРГАЗ»	10
История образования и деятельности АО «КАЗБУРГАЗ»	11
Рейтинг АО «КАЗБУРГАЗ»	14
Сведения о лицензиях	15
Филиалы и представительства АО «КАЗБУРГАЗ»	16
Акционерный капитал	16
Избранные финансовые данные	17
УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ АО «КАЗБУРГАЗ»	19
Структура органов управления и их компетенция	19
Члены Совета Директоров	21
Исполнительный орган	22
Организационная структура	24
Акционеры АО «КАЗБУРГАЗ»	26
Сведения об аффилированных лицах	26
БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ АО «КАЗБУРГАЗ»	31
Банки	31
Финансовые консультанты	33
Аудиторские организации	33
ОБЗОР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «КАЗБУРГАЗ»	34
Краткое описание отрасли	34
Важнейшие контракты и соглашения	41
Лицензии АО «КАЗБУРГАЗ»	42
Сведения об основных капитальных вложениях	43
Объемы оказанных услуг за последних три года	45
Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность	46
Деятельность по организации оказания услуг	46
Сведения об основных поставщиках и потребителях	47
Ключевые факторы, влияющие на деятельность АО «КАЗБУРГАЗ»	48
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «КАЗБУРГАЗ»	53
Балансовые показатели АО «КАЗБУРГАЗ» за 2009-2010 годы	53
Основные финансовые результаты за 2009-2010 годы	67

ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ

Уважаемые Инвесторы,

АО «Казбургаз» - растущая нефтесервисная компания, предоставляющая услуги по бурению, капитальному ремонту и консервации скважин крупнейшим нефтегазовым компаниям, оперирующим в Казахстане, в числе которых Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, Филиал «Би Джеи Сервисез Компани Мидл Ист Лимитед», АО «РД «КазМунайГаз».

Наша миссия заключается в росте акционерной стоимости за счет обеспечения все больше растущего спроса на нефтесервисные услуги, придерживаясь при этом политики эффективного управления в соответствии с международными требованиями в области охраны окружающей среды, стандартов качества, конкурентоспособности и прозрачности.

Мы осуществляем свою деятельность практически во всех крупных нефтеносных регионах страны, преимущественно - в Западно-Казахстанской области, где и находится головной офис.

Стратегия АО «Казбургаз» предусматривает постоянное увеличение доли оказываемых услуг по бурению, удельный вес которых увеличился с 21% в 2009г. до 33% в 2011г. Осуществляемая нами политика постоянного наращивания объемов инвестиции в ее технологическое развитие позволяет повышать эффективность продаж, расширять клиентскую базу и обеспечивать устойчивую конкурентную позицию в регионе.

Успешное выполнение поставленных задач во многом зависит также и от внутренних факторов. Поэтому менеджментом компании особое внимание уделяется оптимизации структуры управления, совершенствованию внутрикорпоративной культуры, усилению операционной дисциплины и улучшению эффективности финансовых показателей.

В своей работе мы придерживаемся такой политики, что успешное развитие АО «Казбургаз» является результатом эффективной и мотивированной работы людей – сотрудников компании. Поэтому социальная политика, направленная на постоянное повышение квалификации и обучение персонала, охрану их труда, а также социальная защита, является обязательным элементом для обеспечения роста Компании.

Подводя итоги, можем утверждать, что осуществленные в 2011г. высокие объемы капитальных вложений в размере 450 млн.тг создают серьезный задел для роста доходов компании в будущем и позволит закрепить рыночные позиции в сфере нефтесервисных услуг Казахстана.

Реализация выбранной нами стратегии, а также имеющийся огромный потенциал энергоресурсов нашей страны и дальнейшее усовершенствование нефтегазового комплекса, станут залогом успешного развития АО «Казбургаз» и приведут к росту его капитализации.

Президент АО «Казбургаз»

Утебалиев Ж.Ш.

КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

ОБЩИЕ ДАННЫЕ О ВЫПУСКЕ

Вид ценных бумаг	Простые акции
НИН	KZ1C26840013
ISIN	KZ1C00000728
Количество выпущенных акций	970 812 (девятьсот семьдесят тысяч восемьсот двенадцать) простых акций
Количество размещенных акций	939 332 (девятьсот тридцать девять тысяч триста тридцать две) простых акций
Номинальная стоимость одной акции	1 000,00 (Одна тысяча) тенге
Сведения о государственной регистрации выпуска акций	Выпуск зарегистрирован Агентством РК по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций «05» февраля 2010 года (Свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг №А2684 от 05.02.2010 г.)
Порядок выплаты дивидендов	<p>Дивиденды по акциям Общества выплачиваются деньгами или ценными бумагами Общества при условии, что решение о выплате дивидендов было вынесено Единственным акционером, за исключением дивидендов по привилегированным акциям. Выплата дивидендов ценными бумагами по привилегированным акциям Общества не допускается.</p> <p>Выплата дивидендов по акциям Общества его ценными бумагами допускается только при условии, что такая выплата осуществляется объявленными акциями Общества и выпущенными им облигациями при наличии письменного согласия Единственного акционера.</p> <p>Список акционеров, имеющих право получения дивидендов, должен быть составлен на дату, предшествующую дате начала выплаты дивидендов.</p> <p>Не допускается начисление дивидендов по простым и привилегированным акциям Общества:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям; 2) если Общество отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан о банкротстве либо указанные признаки появятся у Общества в результате начисления дивидендов по его акциям. <p>Выплата дивидендов по простым акциям Общества осуществляется по итогам года на основании решения Единственного акционера и производится в течение</p>

	<p>четырёх месяцев с момента принятия решения о выплате дивидендов.</p> <p>Выплата дивидендов по привилегированным акциям Общества не требует решения соответствующего органа Общества, за исключением случаев, предусмотренных в п.п. 1), 2) п. 19 Устава. До полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям Общества выплата дивидендов по его простым акциям не производится.</p> <p>Выплата дивидендов по акциям общества может производиться через платежного агента. Оплата услуг платежного агента производится за счет общества.</p>
<p>Размер дивидендов по простым акциям</p>	<p>Размер дивиденда в расчете на одну акцию Общества утверждается Единственным акционером Общества.</p> <p>Единственный акционер вправе установить минимальную или фиксированную долю чистого дохода (прибыли) Общества за каждый истекший финансовый год, подлежащую использованию для выплаты дивидендов по акциям Общества.</p> <p>Для определения доли чистого дохода (прибыли) Общества за истекший финансовый год, подлежащей использованию для выплаты дивидендов по акциям Общества, используется показатель чистого дохода (прибыли) Общества, из его годовой финансовой отчетности за данный год, подтвержденной аудиторским отчетом.</p> <p>Выплата дивидендов по акциям Общества его ценными бумагами допускается только при условии, что такая выплата осуществляется объявленными акциями Общества и выпущенными им облигациями при наличии письменного согласия Единственного акционера.</p>
<p>Порядок налогообложения дохода, полученного собственниками акций</p>	<p>Согласно действующему законодательству Республики Казахстан из доходов физических лиц, подлежащих налогообложению, исключаются следующие виды доходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан (Налоговый кодекс РК, статья 156, п. 1, пп. 5); - Доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи (Налоговый кодекс РК, статья 156, п.1, пп. 16). <p>Согласно действующему законодательству из совокупного годового дохода налогоплательщиков юридических лиц подлежат исключению дивиденды, за исключением выплачиваемых закрытыми паевыми инвестиционными фондами рискованного инвестирования и акционерными инвестиционными фондами рискованного инвестирования</p>

	(Налоговый кодекс РК, статья 99, п.1, пп. 1)
Права собственников ценных бумаг	Простая акция предоставляет акционеру право на участие в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении всех вопросов, выносимых на голосование, право на получение дивидендов при наличии у Общества чистой прибыли, а также части имущества Общества при его ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.
Порядок выкупа акций Эмитентом	Порядок выкупа акций определен на основании Методики определения стоимости акций при их выкупе Обществом, утвержденной Решением единственного акционера АО «Казбургаз» от «19» октября 2007 года
Регистратор	<p>Акционерное общество «Фондовый Центр»</p> <p>Первый руководитель: Жайлюбаев А.Ж. (президент)</p> <p>Место нахождения: 050091, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Желтоксан, д.79А, второй этаж (юридический и фактический адреса).</p> <p>Контактные телефоны: + 7 727 250 89 60, 250 89 61</p> <p>Факс: +7 727 250 16 76</p> <p>Адрес электронной почты: fcenter@fcenter-jsc.kz;</p> <p>Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра держателей ценных бумаг: №0406200386 на занятие деятельностью по ведению системы реестров держателей ценных бумаг от 15 июня 2005 г, выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций</p> <p>Дата и номер договора с регистратором: Договор по ведению системы реестродержателей ценных бумаг № 250 от 01 января 2001 года</p>
Платежный агент	Не предусмотрен
Представитель держателей акций	Не предусмотрен

ЦЕЛИ И ПРИЧИНЫ ЛИСТИНГА

Основной целью листинга является продажа простых акций единственным акционером ТОО «Жайык Курылыс-Газ». Всего, планируется предложить рынку **187 866** (сто восемь семь тысяч восемьсот шестьдесят шесть) простых акций, что составляет примерно **20%** от размещенных простых акций Эмитента по цене от 4 000 тенге до 5 200 тенге за одну акцию. По итогам публичного предложения, планируется, что ТОО «Жайык Курылыс-Газ» выручит за проданные акции от 751 464 000 тенге до 976 903 200 тенге.

СВЕДЕНИЯ О ПРОЦЕДУРЕ ПРОДАЖИ ЦЕННЫХ БУМАГ

Период времени, в течение которого планируется размещение	В течение шести месяцев с момента включения акций компании официальный список Казахстанской Фондовой Биржи
Место размещения	АО «Казахстанская фондовая биржа», 050020, Алматы, проспект. Достык, 291/3а, или по фактическому месту нахождения Эмитента
Порядок публичного распространения информации о размещении	Информация о местах, где инвесторы могут ознакомиться с копией Устава Общества, проспектом выпуска акций, с изменениями и дополнениями в эти документы, с отчетами об итогах размещения акций: Офис АО «Казбургаз», расположенный по адресу: 0090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, Промзона, п/я 17 Сведения о наименовании средств массовой информации, используемых для публикации информации о деятельности общества в соответствии с Уставом общества: Извещения и иная информация, подлежащие обязательному опубликованию в средствах массовой информации, публикуются в республиканских печатных изданиях «Казахстанская правда» и(или) «Егемен Казахстан», при включении простых акций Общества в официальный список АО «Казахстанская фондовая биржа» – на Интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа».
Процедура и условия реализации права преимущественной покупки акций существующими акционерами	Согласно действующему законодательству РК: Общество, имеющее намерение разместить объявленные акции или другие ценные бумаги, конвертируемые в простые акции общества, а также реализовать ранее выкупленные указанные ценные бумаги, обязано в течение десяти дней с даты принятия решения об этом предложить своим акционерам посредством письменного уведомления или публикации в средствах массовой информации приобрести ценные бумаги на равных условиях пропорционально количеству имеющихся у них акций по цене размещения (реализации), установленной органом общества, принявшим решение о размещении (реализации) ценных бумаг. Акционер в течение тридцати дней с даты оповещения о размещении (реализации) обществом акций вправе подать заявку на приобретение акций либо иных ценных бумаг, конвертируемых в акции общества, в соответствии с правом преимущественной покупки. При этом акционер, владеющий простыми акциями общества, имеет право преимущественной покупки простых акций или других ценных бумаг, конвертируемых в простые

	акции общества, а акционер, владеющий привилегированными акциями общества, имеет право преимущественной покупки привилегированных акций общества. Порядок реализации права акционеров общества на преимущественную покупку ценных бумаг устанавливается уполномоченным органом.
Наименование акционера, планирующего продать часть принадлежащих ему акций	Товарищество с ограниченной ответственностью «Жайык Курылыс-Газ»
Юридический и фактический адрес акционера, планирующего продать часть принадлежащих ему акций	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. ул.Чайковского 95
Количество принадлежащих ему акций	939 332 (девятьсот тридцать девять тысяч триста тридцать две) простых акций или 100% от общего количества размещенных простых акций
Количество акций, планируемых к продаже	187 866 (сто восемь семь тысяч восемьсот шестьдесят шесть) простых акций

ИНФОРМАЦИЯ О МЕСТАХ, ГДЕ ИНВЕСТОРЫ МОГУТ ОЗНАКОМИТЬСЯ С КОПИЕЙ УСТАВА ЭМИТЕНТА, ПРОСПЕКТОМ ВЫПУСКА ПРОСТЫХ И ПРИВИЛЕГИРОВАННЫХ АКЦИЙ, ОТЧЕТОМ ОБ ИТОГАХ РАЗМЕЩЕНИЯ АКЦИЙ В СРЕДСТВАХ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ПУБЛИКАЦИИ ИНФОРМАЦИИ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

Инвесторы могут ознакомиться с копией устава эмитента, проспектом выпуска простых акций эмитента, отчетом об итогах размещения акций, а также иной информацией, которую эмитент считает необходимым распространить среди инвесторов по месту нахождения исполнительных органов эмитента и финансового консультанта адресам:

Акционерное общество «Казбургаз»: 090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, Промзона, п/я 17; контактные телефоны: +7 (71133) 91661, Факс: +7 (71133) 93301, адрес электронной почты: kazburgas@nursat.kz

Акционерное общество «CAIFC Investment Group», г.Алматы, пр.Аль-Фараби, 19, БЦ «Нурлы Тау», блок 1Б, 4 этаж, 6 офис, контактные телефоны: +7 727 311 01 43 (37,38,39)

СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПУБЛИКАЦИИ ИНФОРМАЦИИ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА, О РАЗМЕЩЕНИИ ЦЕННЫХ БУМАГ, ВКЛЮЧАЯ ОПУБЛИКОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

Республиканская газета «Казахстанская правда» на русском языке и(или) Республиканская газета «Егемен Казахстан» на казахском языке .

Официальный сайт АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz)

НЕКОТОРЫЕ ПРОГНОЗНЫЕ ДАННЫЕ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ БУДЕТ ПРИНИМАТЬСЯ РЕШЕНИЕ О ЛИСТИНГЕ ДАННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ, НА БЛИЖАЙШИЕ ТРИ ГОДА

Наименование, тыс. тенге	2012г.	2013г.	2014г.
Объем оказанных услуг, всего	1 828 151	2 443 568	3 176 638

в том числе:

Бурение	669 719	1 026 298	1 429 487
Капитальный ремонт скважин	749 361	928 556	1 175 356
Прочие направления	409 071	488 714	571 795

Наименование, тыс.тенге	2012г.	2013г.	2014г.
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг, всего	1 116 675	1 548 455	1 966 539
<u>в том числе:</u>			
материалы	387 114	561 315	737 452
оплата труда производственных рабочих	352 869	460 665	553 089
отчисления от оплаты труда	35 734	48 389	66 371
резерв на отпуск	28 289	32 905	41 789
амортизация	312 669	445 181	567 838
Услуги сторонних организаций	372 225	387 114	368 726

Наименование, тыс. тенге	2012г.	2013г.	2014г.
Активы	1 938 640	1 950 000	2 000 000
Обязательства	562 263	543 623	578 623
Собственный капитал	1 376 377	1 406 377	1 421 377
Чистая прибыль	220 000	250 000	265 000

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АО «КАЗБУРГАЗ»

РЕЗЮМЕ АО «КАЗБУРГАЗ»

Наименование эмитента:

На государственном языке - «Казбургаз» акционерлік қоғамы, сокращённое «Казбургаз» АК;

На русском языке - Акционерное общество «Казбургаз», сокращённое АО «Казбургаз»;

На английском языке – Joint Stock Company «KazBurGas», сокращённое JSC «KazBurGas».

Название с даты первичной регистрации не менялось.

Организационно-правовая форма: Акционерное общество

Полный юридический и фактический адрес (место нахождения) эмитента и номера контактного телефона и факса, адрес электронной почты:

090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область

г.Аксай, промзона

Тел: + 7 (71133) 91 661,

Факс: + 7 (71133) 93 301

kazburgas@nursat.kz.

Регистрационный номер налогоплательщика: 270 300 000 816

ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «КАЗБУРГАЗ»

Акционерное общество «Казбургаз» было зарегистрировано как ОАО «Казбургаз» 15 января 1997 года. ОАО «Казбургаз» было создано путем реорганизации двух буровых предприятий: Карачаганакское управление буровых работ и Аксайское управление буровых работ с целью объединения производственных мощностей, сохранения трудовых ресурсов и экономических связей. На момент реорганизации, данные управления были структурными подразделениями ОАО «Карачанакгазпром». Сразу после реорганизации, привилегированные акции были распределены среди работников этих управлений, а простые акции переданы комитету государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

В период с 06.08.1997 г. (первичная регистрация акций) по 31.10.2000 г. все простые акции принадлежали комитету государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

31 октября 2000 г. по договору заключенному между комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан и ЗАО «Жайык Курылыс-Газ» № 02/28-2000, 330 812 простых акций (100% голосующих акций) были проданы ЗАО «Жайык Курылыс-Газ» за 430 000 000 тенге.

В состав АО «Казбургаз» вошли следующие подразделения: цех по бурению и креплению скважин, промыслово-геофизическая экспедиция, тампонажное управление, автотранспортное предприятие, база производственного обслуживания, завод по приготовлению буровых растворов.

За период своей деятельности специализированное буровое предприятие АО «Казбургаз» пробурило на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении более двухсот скважин различного назначения глубиной от 300 до 5 350 метров.

АО «Казбургаз» прошло сложный путь организационных и структурных преобразований, в ходе которых и сформировалась его современная техническая и производственная база.

Основание	Данные свидетельства о государственной пере/регистрации	Дата государственной пере/регистрации	Орган, осуществивший государственную пере/регистрацию
Первоначальная регистрация	Рег.№ 915-19260-АО Св-во Серия А № 036975 ОАО «Казбургаз»	15.01.1997 г.	Управление юстиции Западно-Казахстанской области Министерства Юстиции РК
Перерегистрация в связи со сменой организационно-правовой формы	Рег.№ 915-1926-АО Св-во Серия В № 0050447 АО «Казбургаз»	31.10.2003 г.	Управление юстиции Западно-Казахстанской области Министерства Юстиции РК
Перерегистрация в связи с внесением изменений в Устав	Рег.№ 227-1926-03-АО БИН 970140000142 Св-во Серия В № 0266750 АО «Казбургаз»	12.10.2007 г.	Управление юстиции Бурлинского района Департамента юстиции Западно-Казахстанской области Министерства Юстиции РК

В настоящее время АО «Казбургаз» представляет собой крупное казахстанское предприятие, известное за пределами Западно-Казахстанской области и имеет долгосрочные деловые связи с такими крупными компаниями как: Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, Филиал «СайПар Дриллинг Компани Б.В. Карачаганак Проджект», Филиал «Сайпем Казахстан Филиал» акционерного общества «Сайпем S.p.A», Филиал корпорации «БЕЙКЕР ХЬЮЗ СЕРВИСЕЗ ИНТЕРНЕШНЛ, ИНК. /BAKER HUGHES SERVICES INTERNATIONAL, INC.» в Казахстане, Филиал «Би Джей Сервисез Компани Мидл Ист Лимитед», Филиал компании «ПРАЙД ФОРАСОЛЬ С.А.С.» в Казахстане, Филиал Компании «Халлибуртон Интернэшнл, Инк» в Республике Казахстан, АО «КазТрансГаз».

Предприятие со дня основания ориентировано на выполнение буровых работ в нефтегазовом секторе Республики Казахстан.

Виды деятельности:

- Строительство нефтяных и газовых скважин на месторождениях с аномально высоким пластовым давлением и содержанием сероводорода
- Строительство водяных и прочих специальных скважин
- Капитальный ремонт скважин
- Подземный ремонт скважин, исследование подземного оборудования скважин
- Глушение скважин с высоким межколонным давлением
- Монтаж, демонтаж буровых установок
- Строительство площадок под буровые установки
- Рекультивация земель
- Предоставление персонала для бурения и капитального ремонта скважин
- Ремонт бурового оборудования, дефектоскопия труб
- Ремонт электрооборудования, проведение измерений и испытаний на электроустановках
- Оказание услуг по предоставлению спецтехники для технологических процессов по цементажу скважин
- Перевозка опасных грузов

профессиональной безопасности и охраны здоровья в соответствии с требованиями OHSAS 18001:2007, подтвержденные сертификатами Ассоциации по сертификации Русский регистр и международной сети IQNet.

Корпоративная система менеджмента качества

В АО «Казбургаз» внедрена и успешно действует система менеджмента качества в соответствии с международным стандартом ИСО 9001:2008, что регулярно подтверждается сертификационными и инспекционными аудитами по подтверждению их соответствия.

РЕЙТИНГ АО «КАЗБУРГАЗ»

Рейтингов от международных и отечественных рейтинговых агентств не имеется.

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ

АО «Казбургаз» имеет государственные лицензии на следующие виды деятельности:

- Комитета по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК на эксплуатацию горных производств (бурение нефтяных и газовых скважин, освоение и капитальный ремонт скважин) - Генеральная лицензия №0003282 от 19 октября 2009 года
- Комитета по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК на изготовление и ремонт сосудов и трубопроводов, работающих под давлением выше 0,7 кг/см², Генеральная лицензия №0003283 от 19 октября 2009 года
- Комитета по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК на изготовление, ремонт бурового, нефтегазопромыслового оборудования, Генеральная лицензия №0003284 от 19 октября 2009 года
- Комитета по борьбе с наркобизнесом и контролю за оборотом наркотиков МВД РК на деятельность, связанную с приобретением, переработкой, распределением, пересылкой, реализацией, хранением, перевозкой и использованием и уничтожением оборотом прекурсоров, Серия Р № 287/9 от 29 октября 2009 года, срок действия 5 лет
- Комитета транспортного контроля Министерства транспорта и коммуникаций РК на право перевозки опасных грузов, Серия OGT № 013990 от 10 марта 25005 года
- Комитета по делам строительства Министерства индустрии и торговли РК на выполнение работ в области архитектурной, градостроительной деятельности на территории РК согласно прилагаемого перечня, 10- ГСЛ № 006062 от 19 июля 2001 года





ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА АО «КАЗБУРГАЗ»

Филиалов и представительств нет.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2011 года уставный капитал АО «Казбургаз» составляет- 956 377 тысяч тенге. Общее количество объявленных акций составляет 987 857 штук, которые включают в себя следующие виды:

- Простые акции- 970 812 штук;
- Привилегированные- 17 045 штук.

Количество размещенных акций общества составляет:

- Простых акций- 939 332 штук;
- Привилегированных акций- 17 045 штук.

Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акции составляет 1000 тенге.

По состоянию на 31 декабря 2011 года, акционерами АО «Казбургаз» владеющими пять и более процентов от размещенных акций, являются следующие лица:

Полное и сокращенное наименование, организационно-правовая форма	Юридический и Фактический адрес	Количество простых акций	Доля владения простых акций, %
Товарищество с ограниченной ответственностью «Жайык Курылыс-Газ» (ТОО «Жайык Курылыс-Газ»)	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Чайковского 95	939 332 простых акций	100%

Национальной комиссией РК по ценным бумагам произведена государственная регистрация первой эмиссии акций ОАО «Казбургаз» следующих видов:

- Именные простые акции, номинальной стоимостью 1 000 тенге в количестве 330 812 штук на сумму 330 812 000 тенге, которым присвоен НИН KZ1C26841915;
- Именные привилегированные акции, номинальной стоимостью 1 000 тенге в количестве 17 045 штук на сумму 17 045 000 тенге которым присвоен НИН KZ1P26841910

Общая сумма эмиссии составляла 347 857 000 тенге. Эмиссия внесена в государственный реестр за №А 2684, дата регистрации 06.08.1997 г.

В период с 06.08.1997 г. (первичная регистрация акций) по 31.10.2000 г. все простые акции принадлежали комитету государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан.

31 октября 2000 г. по договору заключенному между комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан и ЗАО «Жайык Курылыс-Газ» № 02/28-2000, 330 812 простых акций (100% голосующих акций) были проданы ЗАО «Жайык Курылыс-Газ» за 430 000 000 тенге.

03 сентября 2004 г. Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций за №А2684 произведена государственная регистрация выпуска объявленных акций АО «Казбургаз»:

- Простые акции, номинальной стоимостью 1 000 тенге в количестве 970 812 штук, которым присвоен НИН KZ1C26840013;
- Привилегированные акции, номинальной стоимостью 1 000 тенге в количестве 17 045 штук, которым присвоен НИН KZ1P26840119.

По состоянию на дату регистрации (03.09.2004 г.) выпуска объявленных акций размещено и оплачено 330 812 простых акций и 17 045 привилегированных акций.

21 декабря 2004 г. по праву преимущественной покупки было размещено 5 000 акций по цене 1 000 тенге за акцию.

25 декабря 2004 г. по праву преимущественной покупки было размещено 50 000 акций по цене 1 000 тенге за акцию.

07 января 2005 г. по праву преимущественной покупки было размещено 279 720 акций по цене 1 000 тенге за акцию.

31 октября 2005 г. по праву преимущественной покупки было размещено 273 800 акций по цене 1 000 тенге за акцию.

ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ

Показатели, тыс. тенге	2008г.	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Краткосрочные активы	988 145	717 466	763 183	786 858
Долгосрочные активы	1 158 495	1 065 287	968 548	1 289 731
Уставный капитал	956 377	956 377	956 377	956 377
Неоплаченный капитал	(31 480)	(31 480)	(31 480)	(31 480)
Собственный капитал	1 442 086	1 445 471	1 593 556	1 590 667
Количество объявленных акций, шт	987 857	987 857	987 857	987 857
Количество объявленных простых акций, шт	980 812	980 812	980 812	980 812
Количество объявленных привилегированных акций, шт	17 045	17 045	17 045	17 045

Количество размещенных акций, шт	956 377	956 377	956 377	956 377
Количество размещенных простых акций, шт	939 332	939 332	939 332	939 332
Количество размещенных привилегированных акций, шт	17 045	17 045	17 045	17 045
Валовая прибыль	498 027	454 123	527 385	247 100
Прибыль (убыток) от продолжаемой деятельности	236 728	249 178	364 216	135 324
Чистая прибыль (убыток) за периоды	158 463	185 020	284 733	135 324
Чистая прибыль (убыток) на одну акцию, тенге	165,7	193,5	297,7	141,5
Размер дивидендов на одну простую акцию, тенге	190	142	142	-
Размер дивидендов на одну привилегированную акцию, тенге	190	194	284	-

УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ АО «КАЗБУРГАЗ»

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ИХ КОМПЕТЕНЦИЯ

Органы Общества:

- 1) Высший орган - Единственный акционер
- 2) Орган управления – Совет Директоров
- 3) Исполнительный орган - Президент Общества

К исключительной компетенции единственного акционера относятся следующие вопросы:

- внесение изменений и дополнений в устав общества или утверждение его в новой редакции;
- утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида размещенных объявленных акций Общества;
- определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- принятие решения о конвертировании размещенных ценных бумаг Общества;
- определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количественного состава, срока полномочий совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений членам совета директоров;
- определение аудиторской организации, осуществляющей аудит общества;
- утверждение годовой финансовой отчетности;
- утверждение порядка распределения чистого дохода общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям, за отчетный финансовый год или по итогам квартала/полугодия и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- принятие решения о невыплате дивидендов по простым и привилегированным акциям общества при наступлении случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;
- принятие решения об участии общества в создании и деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих обществу активов;
- утверждение решений о заключении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых обществом имеется заинтересованность;
- принятие решения об увеличении обязательств Общества на сумму, составляющую двадцать пять и более процентов от размера его собственного капитала;
- определение формы извещения обществом акционеров о созыве общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;

- утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе обществом в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности общества, в том числе определение средства массовой информации, если такой порядок не определен уставом общества;
- введение и аннулирование «золотой акции»;
- иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законодательством РК и уставом общества к исключительной компетенции общего собрания акционеров;
- принятие решения о добровольном делистинге акций общества;
- единственный акционер имеет право принят к рассмотрению любой вопрос, относящийся к деятельности Общества;
- утверждение бюджета Общества

К исключительной компетенции Совета Директоров относятся следующие вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
- согласование финансовой отчетности Общества;
- определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;
- назначение Президента Общества, определение срока его полномочий, а также досрочное прекращение его полномочий;
- утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности общества), в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества;
- принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- принятие решения о приобретении обществом не более десяти процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
- увеличение обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала;
- выбор регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором;
- определение информации об Обществе или ее деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность.
- определение порядка работы службы внутреннего аудита, размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита;
- иные вопросы, не противоречащие законодательству Республики Казахстан и не относящиеся к исключительной компетенции Единственного акционера.

Полномочия Президента:

- организует выполнение решений Единственного акционера, и /или Совета Директоров;
- без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами;
- выдает доверенности на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами, в пределах своих полномочий;
- принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Общества;
- осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Общества, применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, устанавливает размеры должностных окладов работников общества и персональных надбавок к окладам в соответствии со штатным расписанием Общества, определяет размеры премий работникам Общества, в пределах утвержденного бюджета;
- утверждает правила, процедуры, и другие внутренние документы Общества, издает приказы и дает распоряжения, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает штатное расписание, организационную структуру в пределах утвержденного бюджета и устанавливает режим работы Общества, его филиалов и представительств;
- организует финансово-хозяйственную деятельность, совершает сделки от имени Общества в соответствии с полномочиями представленными настоящим Уставом и Законодательством Республики Казахстан;
- в пределах своей компетенции распоряжается имуществом Общества;
- обеспечивает своевременное представление членам Совета Директоров при выполнении возложенных на него функций информации о деятельности Общества, в том числе носящей конфиденциальный характер, в срок не позднее двадцати дней с момента получения запроса;
- принимает решения по всем вопросам деятельности Общества, кроме тех, которые входят в компетенцию Единственного акционера и Совета директоров;
- координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества, его дочерних организаций и зависимых акционерных обществ;
- обеспечивает выполнение бюджета, текущих и перспективных планов и программ-работ Общества;
- открывает в банках расчетный, валютный и другие счета Общества;
- имеет право на увеличение обязательств общества на величину, составляющую до десяти процентов его собственного капитала;
- заключает сделки от имени Общества по доходной и расходной части на сумму не превышающую двадцать пять процентов от общего размера стоимости активов Общества;
- осуществляет иные функции и принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции Единственного акционера и Совета директоров Общества.

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Фамилия, имя, при	Должности, занимаемые	Членом	Сведения о количестве
-------------------	-----------------------	--------	-----------------------

наличии - отчество и год рождения Члена Совета Директоров	Совета Директоров, за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	принадлежащих акций (долей участия в уставном капитале) эмитента и его дочерних и зависимых организаций
Бекбосынова Дарига Серикжановна - Председатель Совета Директоров 1961 г.р.	<ul style="list-style-type: none"> • С июня 2009 г. по настоящее время- Член Совета Директоров АО «Казбургаз»; • С июня 2009 г. по настоящее время- Член совета директоров АО «Аксайгазсервис»; • С 11 июля 2007 г. по настоящее время- Начальник инвестиционного управления в ТОО «Меркурий 1999»; • С 25 марта 2007 г. по июль 2007 г. –Заместитель Директора Департамента реструктуризации и ИТ ТОО «Мехстройсервис», г. Алматы 	нет
Искаков Саулебек Максимович – Член Совета Директоров 1957 г.р.	<ul style="list-style-type: none"> • С мая 2008 г. по настоящее время Председатель Наблюдательного Совета ТОО «LCI Group»; • С 20 сентября 2010 по по настоящее время –Член Совета Директоров АО «Казбургаз»; • С 20 сентября по настоящее время-Член Совета Директоров АО «Аксайгазсервис»; 	Нет
Кан Айжан Елшатовна – Член Совета Директоров, Независимый Директор 1980 г.р.	<ul style="list-style-type: none"> • 2008-2010гг. – ТОО Меркурий Импэкс. Начальник отдела Бюджетирования и казначейства. • 2010г. и по настоящее время – ТОО Арсадел. Директор. • 2012г. по настоящее время Член Совета Директоров АО «Казбургаз», Независимый Директор 	Нет

Информация о размере ежемесячного вознаграждения членам СД на 04.01.12.г:

- Бекбосынова Д.С. -100 000 тенге
- Искаков С.М. - 50 000 тенге
- Кан А.Е. -50 000 тенге

За 2010 год членам СД выплачено вознаграждение в сумме 1 682 260 тенге, за 9 месяцев 2011 года выплачено 1 208 890 тенге.

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

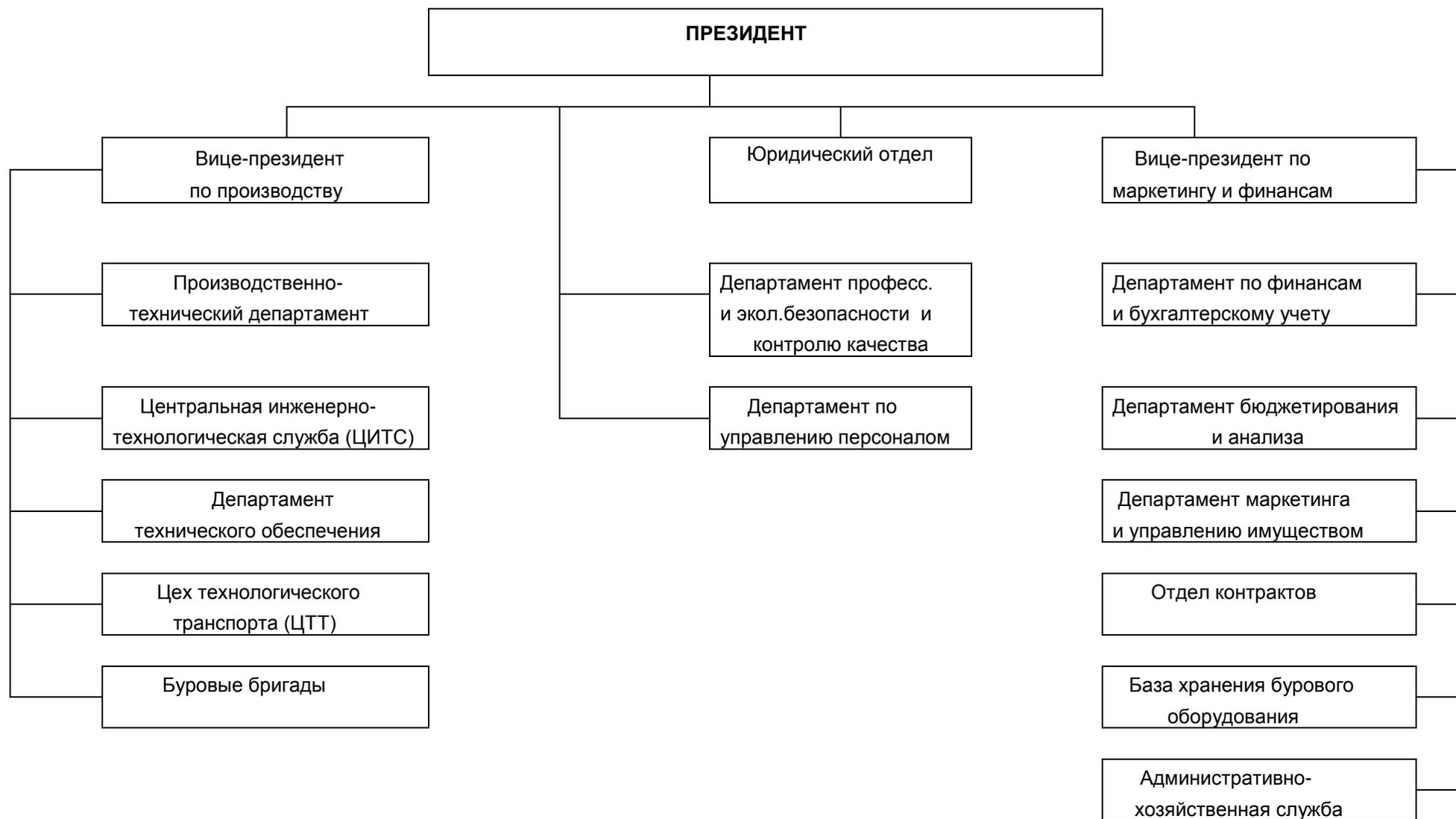
Президент Утебалиев Жулдаскали Шарипович, 1953 г.р.,

Фамилия, имя, при наличии - отчество и год	Должности, занимаемые Генеральным Директором, за	Сведения о количестве принадлежащих акций
--	--	---

рождения	последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	(долей участия в уставном капитале) эмитента и его дочерних и зависимых организаций
Утебалиев Жулдаскали Шарипович – Президент 1953 г.р.	<ul style="list-style-type: none"> С 2005 года по настоящее время Президент АО «Казбургаз» 	нет

Президенту за 2011 год премий и бонусов не начислялось. Вознаграждение как члену Совета Директоров в 2011 году было начислено 180 000 тенге.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА АО "КАЗБУРГАЗ"



КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ ЭМИТЕНТА

Административно - управленческий персонал	47
Администрация	43
Топ менеджера	4
Производственный персонал	275
Цех технологического транспорта	106
Проект Жайык Мунай (Айдеко-125)	38
Буровые установки ПАП 60/80, А-50	28
База производственного обеспечения	23
Административно-хозяйственная служба	25
Бригада по глушению скважин	14
Резерв буровых бригад	13
Резерв разных производственных структур	28
Итого	322

Количество работников на 01.12.2011- 306 чел.

Среднесписочная численность за 2011 г.– 299 чел.

В 2010 г. АО «Казбургаз» привлекался 1 иностранный гражданин России в качестве сторожа вахтового городка «Тунгуш», срок вида на жительство которого с 17.03.2010г. по 21.12.2014г.

Сведения о руководителях ключевых подразделений эмитента:

ФИО, должность	Образование	Опыт работы
Айсагулов А.С., Вице-президент по производству	Западно-Казахстанский инженерно-технологический университет, 2003г, разработка нефтяных и газовых месторождений, горный инженер	30.07.2007 - вице президент по производству
Шугаюпов С.Т., Вице-президент по маркетингу и финансам	Западно-Казахстанский сельхозинститут, 1992г, бухгалтерский учет и АХС в сельском хозяйстве. Уральская академия труда и соц.отношений, 2006, юриспруденция.	С 04.01.2006 – АО «Казбургаз» - вице-президент по маркетингу и финансам.

Басирова А.А.- директор ДФиБУ- гл.бухгалтер	Западно-Казахстанский сельхозинститут, 1982г, бухгалтерский учет и АХС в сельском хозяйстве.	С 03.10.2007 – АО «Казбургаз» - директор ДФиБУ-главный бухгалтер
Курмангалиев Т.М.-директор ДПЭБ,КК	Центрально-Азиатский университет, 2006г, разработка нефтяных и газовых месторождений, инженер	С 30.03.2006 – директор департамента профессиональной и экологической безопасности, контроля качества.
Хасанов А.И.- директор ПТД	Казахский национальный технический университет им.К.Саптаева, 2004г, разработка нефтяных и газовых месторождений, горный инженер- нефтяник	25.08.2008-21.12.2009 - ТОО "Болашак-Атырау" - помощник руководителя группы бурения скважин. С 13.04.2010 - АО «Казбургаз» - инженер- технолог, директор производственно- технического департамента.
Дисенов Б.- начальник ЦИТС	Инженерно- технологический колледж Западно- Казахстанского инженерно- технологическолого университета, 2010г, эксплуатация нефтегазовых месторождений, техник- технолог	С 26.05.2008- начальник ЦИТС, с 03.05.2009 – старший буровой мастер, с 04.10.2011 - начальник центральной инженерно- технологической службы (ЦИТС)

АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011

Полное и сокращенное наименование, организационно-правовая форма	Юридический и Фактический адрес	Количество простых акций	Доля владения, %
Товарищество с ограниченной ответственностью «Жайык Курылыс-Газ» (ТОО «Жайык Курылыс-Газ»)	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. ул.Чайковского 95	939 332 простых акций	100,00

СВЕДЕНИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ

Физические лица

№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Место жительства	Занимаемая должность	Примечания
1	Тюробаева Бибигуль	04.10.1958	г.Алматы, Достык 302А, 7	Генеральный директор ТОО	Генеральный директор ТОО "Жайык Курылыс-

	Идрисовна			"Жайык Курылыс-Газ"	Газ"
2	Бекбосынова Дарига Серикжановна	29.01.1961	г.Алматы, ул.Розыбакиева 275 кв.28	Начальник инвестиционного управления ТОО «Меркурий 1999»	Председатель совета директоров АО "Казбургаз", независимый член Совета директоров АО "Казбургаз"
3	Мусаханова Фатима Серикжановна	07.10.1950	г.Алматы, ул.Жарокова 283 кв.62	Пенсионер	сестра
4	Мусаханова Хамила Серикжановна	16.12.1958	г.Алматы, ул. Жарокова 283 кв.62	Начальник поликлиники ДВД г.Алматы	сестра
5	Бекболсынов Бахыт Менлибаевич	01.01.1966	г.Алматы, ул.Розыбакиева 275 кв.28	Генеральный директор ТОО «Меркурий Медет»	муж
6	Бекбосынов Мухит Мнлибаевич	27.08.1968	ЮКО, с.Казыгурт, ул.Толеби 37	Индивидуальный предприниматель	брат мужа
7	Бекбосынов Абыхамит Менлибаевич	30.03.1973	ЮКО, с.Казыгурт, ул.Толеби 37	Индивидуальный предприниматель	брат мужа
8	Бекбосынов Мажит Менлибаевич	02.08.1974	ЮКО, с.Казыгурт, ул.Толеби 37	Индивидуальный предприниматель	брат мужа
9	Кайшибаева Айнур Бериковна	17.01.1982	г.Алматы, ул.Розыбакиева 275 кв.28	Вице-президент Visor Capital	дочь
10	Куришбекова Айсулу Бериковна	22.02.1985	г.Астана, мкр Ак-Булак-3, дом 7, кв.37	Заместитель директора департамента IT РД КМГ	дочь
11	Менлибай Шынгыс Базыт улы	22.09.1998	г.Алматы, ул.Розыбакиева 275 кв.28	Учащийся (7 класс)	сын
12	Салиева Камиля Менлибаевна	05.06.1967	г.Каскелен, ул.Наурызбай батыра, 26	Индивидуальный предприниматель	сестра мужа
13	Саркулова Рахат Саркуловна	10.01.1944	ЮКО, с.Казыгурт, ул.Толеби 37	Пенсионер	мать мужа
14	Искаков Саулебек Максимович	12.12.1957	г.Алматы, ул.Байшешек, 61	Председатель наблюдательного совета ТОО «LCI Group»	Член Совета директоров АО "Казбургаз", АО "Аксайгазсервис"
15	Искакова Марзия Садуакасовна	02.01.1960	г.Алматы, ул.Байшешек, 61	Председатель наблюдательного совета ТОО «Жолашар-ЖД Сервис»	супруга

16	Искаков Айбек Саулебекович	21.02.1986	г.Алматы, мкр Баганашил, ул.Зеленая, дом 5А	Специалист финансово-аналитического департамента ТОО «LCI Group»	сын
17	Искаков Арсен Саулебекович	31.05.1989	г.Алматы, ул.Байшешек, 61	Не работает	сын
18	Сейсенова Загила Садуакасовна	20.02.1944	г.Алматы, ул.Маметовой 29/41, кв.75	Пенсионерка	сестра супруги
19	Мусина Гульнар Садуакасовна	26.07.1955	г.Алматы, ул.Калдаякова 89, кв.20	Не работает	сестра супруги
20	Нурахметова Гульзия Садуакасовна	03.10.1957	г.Аягоз, ул.Кунаева, 8А	Индивидуальный предприниматель	сестра супруги
21	Нурахметов Малькенияр Садуакасович	28.04.1949	г.Аягоз, ул.Шинкожа 26	Пенсионер	брат супруги
22	Нурахметов Нурлан Садуакасович	20.07.1953	г.Аягоз, ул.Нугманова 46	Начальник технического надзора Аягозского территориального управления Министерства сельского хозяйства	брат супруги
23	Нурахметова Баян Садуаковна	25.02.1967	г.Аягоз, ул.Алтынсарина 44, кв.55	Частный адвокат	сестра супруги
24	Искаков Айдарбек Максимович	21.09.1962	г.Алматы, мкр Жулдыз, дом 32, кв.16	Не работает	брат члена СД
25	Искаков Кабдыл	13.06.1945	г.Алматы, ул.Айтиева 114, кв.95	Пенсионер	брат члена СД
26	Искаков Болаткен Максимович	09.10.1954	г.Тараз, ул.Желтоксан 86, кв. 5	Заместитель прокурора Жамбылской области	брат члена СД
27	Умиржанов Кайыркен Балткенович	21.08.1950	г.Алматы, ул.Шолохова 20/7, кв. 72	Не работает	брат члена СД
28	Утебалиев Жулдаскали Шарипович	29.04.1953	ЗКО, г.Аксай, мкр 5, дом 22, кв 99	Президент АО «Казбургаз»	Президент АО "Казбургаз", член Совета директоров АО "Казбургаз"
29	Утебалиева Канипа Ажимгереевна	07.12.1954	ЗКО, г.Уральск, ул.Ескалиева 291/1	Не работает	супруга

30	Утебалиев Нурлан Жулдаскалиевич	20.05.1980	г.Астана, мкр Самал 5, кв 27	Городская прокуратура, помощник прокурора	сын
31	Утебалиева Сауле Жулдаскалиевна	15.06.1981	г.Астана, ул.Достык, 12/1, кв 6	Временно не работает	дочь
32	Шарипов Ерлан Жулдаскалиевич	25.05.1987	г.Астана, ул.Кунаева 35/1, кв 157	Временно не работает	сын
33	Утебалиев Серик Шарифович	01.12.1954	г.Атырау, Жил.городок 22, кв 8	Инженер АНПЗ г.Атырау	брат
34	Утебалиев Жалгас Шарифович	15.10.1956	г.Атырау, ул.Севастопольская 6	Директор ФОК	брат
35	Утебалиева Алтыnguль Шарифовна	18.10.1958	г.Атырау, ул.М.Маметовой 1, кв 6	Заведующий детским садом	сестра
36	Утебалиев Марал Шарифович	31.01.1964	г.Атырау, ул.Ондасынова 89	Атырауский ДВД - полковник	брат
37	Утебалиева Айнагуль Шарифовна	26.04.1966	г.Актобе, ул.Тюленина 52, кв 7	Временно не работает	сестра
38	Утебалиев Берик Шарифович	18.07.1967	г.Актобе, ул.Энгельса 308, кв 2	Водитель ТОО «Тенгизшевройл»	брат
39	Алхамова Рысканым	15.05.1928	ЗКО, п.Бурлин, ул.Амангельдинская 72	Пенсионер	мать супруги
40	Тюребаева Бибигуль Идрисовна	04.10.1958	г.Алматы, Достык 302А, 7	Генеральный директор ТОО "Жайык Курылыс- Газ"	Генеральный директор ТОО "Жайык Курылыс- Газ"
41	Седов Михаил Викторович	29.07.1961	г.Алматы, ул Санаторная 42, кв 14	Директор ТОО "Интеринж- Алматы"	Директор ТОО "Интеринж-Алматы"
42	Тюребаева Бибигуль Идрисовна	04.10.1958	г.Алматы, Достык 302А, 7	Генеральный директор ТОО "Жайык Курылыс- Газ"	Генеральный директор ТОО "Меркурий 1999"

Юридические лица

№	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Вид деятельности	Первый руководитель	Основание аффилированности
1	Товарищество с ограниченной ответственностью "Жайык Курылыс-Газ"	74650-1910-ТОО от 21.12.2005 года. Адрес: г. Алматы, ул. ул.Чайковского 95	Инвестиционная недвижимость	Тюребаева Бибигуль Идрисовна	Единственный акционер эмитента (100%)
2	Акционерное общество "Аксайгазсервис"	68-1926-03-АО от 13.05.2005 года. Адрес: ЗКО, Бурлинский район, г.Аксай, Промзона	Сервисные услуги	Шектебаев Тлек Ишбулатович	ТОО "Жайык Курылыс-Газ" – единственный акционер АО "Аксайгазсервис" (100%)
3	Товарищество с ограниченной ответственностью "Меркурий 1999"	95821-1910-ТОО от 12.01.2009 года Адрес: г.Алматы, ул. ул.Азербайева 58	Сдача в аренду объектов недвижимости	Тюребаева Бибигуль Идрисовна	Участник ТОО "Жайык Курылыс-Газ" (60%)
4	Товарищество с ограниченной ответственностью "Интеринж-Алматы"	33229-1910-ТОО от 25.05.2000 года Адрес: г.Алматы, ул. Шевченко/Радостовца, 165Б/72Г	Проектно-изыскательская	Куралбаев Нурмуқан Даутбекович	Участник ТОО "Жайык Курылыс-Газ" (40%)

ИНФОРМАЦИЯ О ВСЕХ СДЕЛКАХ ИЛИ СЕРИИ СДЕЛОК ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА, ПРИВЕДШИХ К СМЕНЕ АКЦИОНЕРОВ ЭМИТЕНТА

За последние три года, сделок приведших к смене акционеров владеющих пять и более процентов в уставном капитале эмитента не проводилось.

СВЕДЕНИЯ ПО ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ, В КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ ПЯТЬЮ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТАМИ ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Эмитент не владеет пятью процентами долей либо акций других юридических лиц.

ПРОМЫШЛЕННЫЕ, БАНКОВСКИЕ, ФИНАНСОВЫЕ ГРУППЫ, ХОЛДИНГИ, КОНЦЕРНЫ, АССОЦИАЦИИ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ, МЕСТО И ФУНКЦИИ ЭМИТЕНТА В ЭТИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

По состоянию на 31 декабря 2011 года эмитент не является участником промышленных, банковских, финансовых групп, холдингов, концернов, ассоциаций, консорциумов.

БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ АО «КАЗБУРГАЗ»

БАНКИ

	Полное наименование банка	Лицензия	Место нахождения	Фамилия, имя, при наличии - отчество первого руководителя	Виды услуг, оказанные эмитенту	Информация о крупных сделках, совершенных эмитентом с данными организациями
2009	АО «Казкоммерцбанк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №48 от 27.12.2007	050060, г. Алматы, пр. Гагарина, 135ж	Жусупова Нина Ароновна	ведение счета	-
	АО «АТФ Банк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №239 от 28.12.2007	050000, г. Алматы, ул. Фурманова, 100	Ромео Коллина	ведение счета	-
	АО «Народный Банк Казахстана»	лицензия на осуществление банковской деятельности № 10 от 6.09.2008	050008, г.Алматы, пр. Абая 109 В	Шаяхметова Умут Болатхановна	ведение счета	-
	АО «БТА Банк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №242 от 04.03.2008	050051, г. Алматы, м-н Самал-2, ул. Жолдасбекова, 97	Заиров Марат Заирович	ведение счета	-
	АО Банк «ЦентрКредит»	лицензия на осуществление банковской деятельности №248 от 13.12.2007	050000, г. Алматы, ул. Панфилова, 98	Ли Владислав Сединович	ведение счета	-
2010	АО «Казкоммерцбанк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №48 от 27.12.2007	050060, г. Алматы, пр. Гагарина, 135ж	Жусупова Нина Ароновна	ведение счета	-
	АО «АТФ Банк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №239 от 28.12.2007	050000, г. Алматы, ул. Фурманова, 100	Ромео Коллина	ведение счета	-

	АО «Народный Банк Казахстана»	лицензия на осуществление банковской деятельности № 10 от 6.09.2008	050008, г. Алматы, пр. Абая 109 В	Шаяхметова Умут Болатхановна	ведение счета	-
	АО «БТА Банк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №242 от 04.03.2008	050051, г. Алматы, м-н Самал-2, ул. Жолдасбекова, 97	Заиров Марат Заирович	ведение счета	-
	АО Банк «ЦентрКредит»	лицензия на осуществление банковской деятельности №248 от 13.12.2007	050000, г. Алматы, ул. Панфилова, 98	Ли Владислав Сединович	ведение счета	-
2011	АО «Казкоммерцбанк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №48 от 27.12.2007	050060, г. Алматы, пр. Гагарина, 135ж	Жусупова Нина Ароновна	ведение счета	-
	АО «АТФ Банк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №239 от 28.12.2007	050000, г. Алматы, ул. Фурманова, 100	Ромео Коллина	ведение счета	-
	АО «Народный Банк Казахстана»	лицензия на осуществление банковской деятельности № 10 от 6.09.2008	050008, г. Алматы, пр. Абая 109 В	Шаяхметова Умут Болатхановна	ведение счета	-
	АО «БТА Банк»	лицензия на осуществление банковской деятельности №242 от 04.03.2008	050051, г. Алматы, м-н Самал-2, ул. Жолдасбекова, 97	Заиров Марат Заирович	ведение счета	-
	АО Банк «ЦентрКредит»	лицензия на осуществление банковской деятельности №248 от 13.12.2007	050000, г. Алматы, ул. Панфилова, 98	Ли Владислав Сединович	ведение счета	-

ФИНАНСОВЫЕ КОНСУЛЬТАНТЫ

Наименование	2011
Полное наименование финансового консультанта	Акционерное общество «CAIFC INVESTMENT GROUP»
Лицензия	<ul style="list-style-type: none"> лицензия №0401201108 от 16.06.2005 г. на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя; лицензия №0403200496 от 07.08.2006 г. на занятие деятельностью по управлению инвестиционным портфелем член ОЮЛ «Ассоциация финансистов Казахстана»
Место нахождения	г.Алматы, пр.Аль-Фараби, 19, БЦ «Нурлы Тау», блок 1Б, 4 этаж, 6 офис
Фамилия, имя, при наличии - отчество первого руководителя	Мусабаева Гульназ Муратбаевна
Виды услуг	Услуги финансового консультанта по выводу на листинг KASE
Договор	Договор об оказании услуг финансового консультанта от 30 ноября 2011 года

АУДИТОРСКИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Наименование	2009	2010	9 мес. 2011
Полное наименование аудиторских организаций	ТОО «Контакт»	ТОО «ФИНЕКС»	ТОО «ФИНЕКС»
Лицензия	Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью серии МФЮ № 0000059, выдано Министерством финансов Республики Казахстан 21 марта 2000 года	Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью серии МФЮ № 0000184, выдано Министерством финансов Республики Казахстан 01 июня 2001 года	Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью серии МФЮ № 0000184, выдано Министерством финансов Республики Казахстан 01 июня 2001 года
Место нахождения	Место нахождения: город Уральск, 090000 ул. Дмитриева, 89, кв. 27	Место нахождения: город Алматы, пр-кт Жибек Жолы, 8	Место нахождения: город Алматы, пр-кт Жибек Жолы, 8
Фамилия, имя, при наличии - отчество первого руководителя	Мурзашев Г.А.	Атыгаева З.Ж	Атыгаева З.Ж
Членство в международной аудиторской сети и/или профессиональной аудиторской организации	Член Палаты аудиторов Республики Казахстан	Член Палаты аудиторов Республики Казахстан	Член Палаты аудиторов Республики Казахстан

ОБЗОР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «КАЗБУРГАЗ»

КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОТРАСЛИ

Инвестиции в сектор нефтегазового сервиса, наряду с другими факторами коррелируют с мировым спросом на нефть и газ. Соответственно, развитие местных нефтесервисных компаний напрямую зависит от развития нефтегазовой отрасли в Казахстане, которая в свою очередь имеет огромный потенциал роста.

Казахстан является крупнейшим производителем энергетических ресурсов в Центральной Азии, с доказанными запасами нефти 5,43 млрд тонн, и запасами природного газа в 1,82 триллиона кубических метров (ткм), 3,2% и 1% от общих мировых запасов, соответственно. В то же время страна располагает крупными запасами золота, урана, цинка, меди и других полезных ископаемых. Огромные запасы углеводородов страны способствовали разработке эффективной политики управления ресурсами нефтегазовой и горно-металлургической отрасли, что, в свою очередь, сформировала основу для ускоренного роста национальной экономики.

Нефтегазовый сектор играет жизненно важную роль в экономике Казахстана: впечатляющие темпы экономического подъема страны в последние годы напрямую связаны с развитием ее нефтегазовой отрасли. В настоящее время в стране известны 214 нефтяных, 112 природного газа и 54 газоконденсатных месторождений, более 100 из которых уже разработаны. Наиболее крупными месторождениями являются Карачаганак, Кашаган, Тенгиз, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, и т.д.

Атырауская область является родиной самых больших месторождений в Казахстане: на сегодняшний день около 75 месторождений (35%) с запасами нефти 1 726, 8 млн.тонн и 865,5 млрд.куб.м. газа были обнаружены в данном регионе, в числе которых крупнейшее в мире нефтяное и газовое месторождение - Тенгиз.

На территории Мангистауской области открыто свыше 70 месторождений с извлекаемыми запасами нефти промышленной категории 725 млн. тонн, конденсата – 5,6 млн.тонн. В настоящее время эксплуатируется менее половины месторождений региона, большинство из которых находится на поздних стадиях разработки. Подавляющая часть остаточных запасов относится к категории трудноизвлекаемых. Крупнейшие месторождения - Узень, Жетыбай, Каламкас, Каражанбас.

Свыше 15 месторождений углеводородов находятся на территории Западно-Казахстанской области. Безусловным лидером среди них является Карачаганакское

Доказанные запасы нефти в Казахстане по состоянию на первое января 2010 г. – **40 млрд. баррелей.**

Производство нефтяного эквивалента в 2010 году составило **79,7 млн. тонн (1,6 млн. баррелей в день)**, тогда как экспорт достиг 71,4 млн. тонн.

Предполагается, что объем добычи нефти вырастет **до 100 млн. тонн** в год к 2015 году.

Переработка нефти составила **13,7 млн. тонн** в 2010 году.

Казахстан располагает более **200** нефтегазовыми месторождениями, среди которых самыми крупными считаются Кашаган, Тенгиз и Карачаганак.

Узен-Атырау-Самара (УАС) являются одним из трех ключевых трубопроводов в Казахстане, через который было экспортировано **15,3 млн. тонн нефти** или **21%** от общего объема экспорта нефти Казахстана в 2010 году.

Источник: BP Statistical Review of World Energy 2011

нефтегазоконденсатное месторождение с извлекаемыми запасами жидкого углеводородного сырья около 320 млн.тонн и газа более 450 млрд. куб.м. В сентябре 2005 года было объявлено об обнаружении углеводородного сырья на соседствующем с Карачаганаком блоке Федоровский; запасы нефтяного и газового конденсата оцениваются в 200 млн. тонн.

Еще одним перспективным регионом с точки зрения нефтегазового потенциала является Актюбинская область. Здесь открыто около 25 месторождений. Наиболее значимым геологическим открытием в этом регионе является Жанажольская группа месторождений с извлекаемыми запасами нефти и конденсата около 170 млн. тонн. В 2005 году "СНПС-Актобемунайгаз" объявила об открытии на центральном блоке восточной части прикаспийской впадины нового месторождения Умит.

Основой нефтедобывающей отрасли Кызылординской и Карагандинской областей является Кумкольская группа месторождений – пятый по значимости нефтегазовый район Казахстана. Летом 2005 года работающая в этом регионе компания «ПетроКазахстан» объявила об обнаружении коммерческих запасов нефти в размере 9,5 млн.тонн на лицензионной территории Кольжан, которая прилегает к северной границе месторождения Кызылкия.

Учитывая огромные запасы нефтегазовых ресурсов страны, повышенный интерес со стороны крупных международных нефтяных гигантов, большинство из которых (Chevron, Total, Eni, ExxonMobile, Лукойл, Роснефть и т.д.) на сегодняшний день присутствует на нашем рынке, Казахстан планирует войти в число ведущих производителей энергоресурсов на мировой арене. С этой целью Правительство Казахстана поддерживает интенсивное развитие нефтегазового сектора и намерено увеличить добычу нефти из 81 млн. тонн в 2011 году до 130 млн тонн к 2020 году, из которых около 90% планируется экспортировать, став, таким образом, одним из ключевых экспортеров энергоносителей в СНГ.

От общего объема добычи нефти (80 млн.тонн) в 2010г. доля внутреннего потребления составило лишь 16,9%, оставшиеся 84% экспортировалось преимущественно по трубопроводам. Если раньше, основными экспортными рынками Казахстана были европейские страны, то в перспективе предполагается, что в связи с растущими потребностями Китая в энергоресурсах, крупнейшим импортером нашей нефти станет наш восточный сосед.

Пропускная способность «Каспийского Трубопроводного Консорциума» (КТК) на данный момент составляет **30,5 млн. тонн нефти** в год. Планируется увеличить этот показатель до **67 млн. тонн** в год к 2014 году, при этом 50 млн. тонн приходится на долю Казахстана. В 2010 году, через КТК было экспортировано **28,5 млн. тонн нефти** или **40%** от общего объема экспорта.

Пропускная способность «Казахстанско-Китайского Трубопровода» (ККТ) составляет **10 млн. тонн** в год, и она может быть увеличена вдвое, после реализации 2-й фазы проекта. В 2010 году, ККТ проработал на **100%** мощность, при этом транспортируя **14%** от общего объема экспорта нефти Казахстана.

Крупными представителями рынка переработки нефти выступают Атырауский и Шымкентский и Павлодарский нефтеперерабатывающие заводы, которые в 2010 году переработали **4,3 млн. тонн**, **4,6 млн. тонн**, **4,8 млн. тонн** нефти, соответственно.

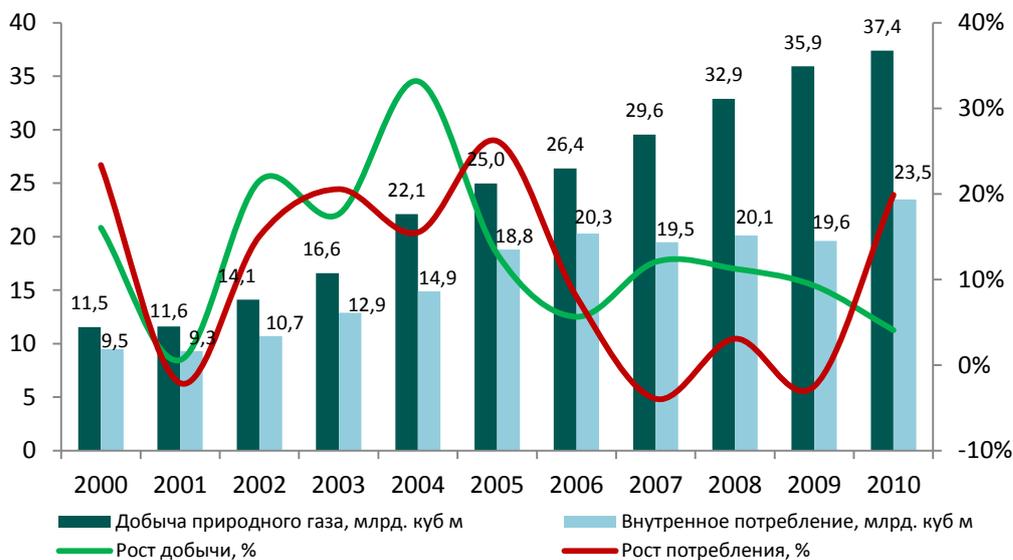
Динамика объема добычи и потребления нефти в Казахстане



Источник: BP Statistical Review of World Energy 2011, Агентство РК по статистике.

В то же время, добыча природного газа на уровне 39,3 млрд. кубометров в 2011 году увеличится до 70 млрд. кубометров к 2015 году.

Динамика объема добычи и потребление природного газа в Казахстане



Источник: BP Statistical Review of World Energy 2011, Агентство РК по статистике.

Дальнейшему развитию нефтегазовой отрасли Казахстана путем наращивания ресурсного потенциала должны способствовать проводимые республикой широкомасштабные работы по изучению, прогнозированию и выявлению новых перспективных месторождений нефти и газа, ускорению их разведки, разработке и вводу в эксплуатацию. Перспективы поисков нефти и газа связываются с неизученными глубокопогруженными структурами в Прикаспийской впадине, Приаралье, а также с выявленными, по результатам региональных сейсмических работ, объектами в Северном, Центральном и Южном Казахстане.

Примером может служить открытое в 2000 году Кашаганское месторождение на севере Каспия с прогнозными извлекаемыми запасами 2,02 млрд. тонн, которое уже названо самым значительным событием в мировой практике за последние 30 лет.

Сведения о конкурирующих организациях, сравнительная характеристика деятельности эмитента со среднеотраслевыми показателями

В Казахстане, на сегодняшний день, продолжают свою работу много местных и иностранных нефте-сервисных компаний, таких как Филиал Halliburton в Казахстане, , ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО SCHLUMBERGER LOGELCO INC, Филиал Baker Hughes в Казахстане, Weatherford, Филиал «Сайпем Казахстан Филиал» акционерного общества «Сайпем S.p.A», ТОО «SunDrilling», ТОО «РБМ-Казахстан», ТОО «ТулпарМунайСервис», ТОО «Жанрос Дриллинг», Филиал «СайПар Дриллинг Компани Б.В. Карачаганак Проджект», Филиал «Би Джей Сервисез Компани Мидл Ист Лимитед», АО «Уральскнефтегазгеология» и т.д. Последние три компании являются прямыми конкурентами АО «Казбургаз» на западе Казахстана. АО «Казбургаз» со дня основания в 1996 году, ориентирована на выполнение буровых работ на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении, которое является третьим по запасам нефтяным месторождением в Казахстане. Несмотря на небольшую долю оказываемых услуг именно на этом месторождении, доходы в абсолютных значениях превышают доходы полученные компанией на других месторождениях.

Месторождение	Конкурент	Вид услуг/работ	Доля Казбургаза	Доля конкурента
Карачаганакское месторождение	Сайпар Дриллинг Компани	Бурение/Кап. Ремонт скважин	10%	90%
	Би Джей Сервисез	Услуги по глушению скважин	15%	85%
Чинаревское месторождение	АО «Уральскнефтегазгеология»	Бурение/Капитальный ремонт скважин	40%	60%
	Компания Сайпем	Бурение/Капитальный ремонт скважин	-	100%
Другие месторождения Атырауской области	Буровые компании	Бурение/Капитальный ремонт скважин	2%	98%

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПОТЕНЦИАЛ АО «КАЗБУРГАЗ»

Парк буровых установок

Буровая установка	Грузо-подъемность	Максимальная глубина	Назначение	Способ бурения	Мачта	Подача раствора
ZJ-30	170 тонн	Бурение-3000м КРС-4500м	Бурение эксплуатационных и разведочных скважин	Вращательный с промывкой до забоя- роторный, турбинный; Мобильный на шасси, оснащен двумя дизелями Катерпиллер 3406	Телескопическая с талевой системой и гидродомкратами подъема	Двумя трехплунжерными насосами F-1300
IDEKO-160	160 тонн	Бурение-3000м КРС-4500м	Бурение эксплуатационных и разведочных скважин	Вращательный с промывкой до забоя- роторный, турбинный; Мобильный на шасси, оснащен двумя дизелями Катерпиллер 3406	Телескопическая с талевой системой и гидродомкратами подъема	Двумя трехплунжерными насосами
ZJ-20	135 тонн	Бурение-2000м КРС-5500м	Бурение эксплуатационных и разведочных скважин	Роторный, вращательный с промывкой до забоя; мобильный, на шасси, оснащен одним дизельным двигателем Катерпиллер С 18.	Телескопическая с талевой системой и гидродомкратами подъема, высота 35 метров	Двумя трехплунжерными насосами RL3NB-800
IDEKO-125	125 тонн	Бурение-2500м КРС-5000м	Бурение эксплуатационных и разведочных скважин	Вращательный с промывкой до забоя- роторный, турбинный, Мобильный на шасси, оснащен двумя дизелями Катерпиллер 3406	Телескопическая с талевой системой и гидродомкратами подъема	Двумя трехплунжерными насосами 2ГН-400
ПАП 60/80	80 тонн	Бурение-2000м КРС-4000м	Бурение эксплуатационных и разведочных скважин, освоение, текущий и капитальный ремонт нефтяных и газовых скважин	Вращательный с промывкой до забоя- роторный, турбинный, Мобильный, шасси на базе КРАЗ-65053	Телескопическая двухсекционная с талевой системой, оснастка 3x4	Самоходный насос НБ-125

Другие виды техники и механизмы

№	Наименование	Краткое описание
1.	Спецтехника для цементирования скважин	<ul style="list-style-type: none">АН-700, АЧФ 700 цементировочный гидроразрывной агрегатУНБ-400 универсальная насосная установкаЦА-320 цементировочный агрегатБМ-70 блок манифольдаСМН-20 –смесительОС-осреднительная емкостьСКЦ- станция контроля цементирования скважин
2.	Грузоподъемные механизмы:	<ul style="list-style-type: none">УРАЛ-4320 , КАМАЗ-53228 -автокраны г/п от 20-25 тоннКП-25 -тракторные краны 25 тонн
3.	Паро-передвижные установки	<ul style="list-style-type: none">ППУА-1800/100ППУА-1600/100
4.	Автомобили-длинномеры (для перевозки негабаритных грузов)	<ul style="list-style-type: none">КРАЗ-258 –седельный тягач г/п 15 тоннМАЗ-54329 –седельный тягач г/п 20 тоннКАМАЗ-4310 –трубовоз г/п 10 тонн
5.	Автоцистерны	<ul style="list-style-type: none">КАМАЗ-53212 -10 м3ТАТРА -815 -15 м3
6.	Тракторная техника	<ul style="list-style-type: none">ДЗ-110-бульдозерыК-701 – ковш, лопатаЮМЗ-6АКЛ- погрузчик
7.	Вахтовые автобусы	<ul style="list-style-type: none">УРАЛ-4320
8.	Прочий транспорт (для оперативного обслуживания на проектах)	<ul style="list-style-type: none">Тойота ЛандкрузерВаз-23290 –пикапУАЗ-39094
9.	База производственного обеспечения	<ul style="list-style-type: none">Ремонт бурового и нефтегазопромыслового оборудования (вертлюги, роторы, элеваторов, шламовые насосы и др.)Ремонт противовыбросового оборудования и фонтанной арматуры с тестированием на давление до 1500 кгс/смРемонт бурильных, утяжеленных бурильных труб и насосно-компрессорных труб с проведением дефектоскопииИзготовление переводников для бурильных и обсадных трубВышкомонтажные операции при монтаже-демонтаже буровых установокРемонт электрооборудованияПроведение измерений и испытаний на электроустановкахГидравлические испытания ПВО стендом УНТР-3000Ремонт и обустройство вахтовых городковТокарно-механические работыСварочные работы любой сложности

СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА (ЧЕРЕЗ ПРИОБРЕТЕНИЕ ЕГО АКЦИЙ) ИЛИ О ПОПЫТКАХ ЭМИТЕНТА ПОГЛОТИТЬ ДРУГУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОДЫ

За последний завершённый и за текущие годы попыток третьих лиц поглотить эмитента или попыток эмитента поглотить другую организацию не было.

ВАЖНЕЙШИЕ КОНТРАКТЫ И СОГЛАШЕНИЯ

Сведения об условиях важнейших контрактов, соглашений, заключенных эмитентом, которые могут оказать в будущем существенное влияние на его деятельность.

№	Заказчик	Дата начала оказания услуг	Краткое описание проекта
1.	<u>Карачаганакский проект</u>		
	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал	1996г. по настоящее время	Демонтаж оборудования Ремонт и компрессирование скважин Бурение скважин под направление Ф-900 мм и строительство шахт Капитальный ремонт скважин Бурение наблюдательных скважин глубиной до 500 м Консервация, капитальный ремонт и перевод скважин в наблюдательные Работы по разгрузочному фонду скважин зоны техногенной загазованности Расконсервация водяных скважин Изоляционно-ликвидационные работы Услуги по ликвидации и консервации скважин
	Филиал «Би Джей Сервисез Компани Мидл Ист Лимитед»,	2001г. по настоящее время	Интегрированные буровые услуги для проведения технологических операций по глушению скважин
2.	<u>Проекты ННК «КазМунайГаз»</u>		
	АО «РД «КазМунайГаз»	2006г., 2011г.	Изоляционно-ликвидационные работы нерентабельных скважин Услуги по аренде буровой установки и персонала
3.	<u>Другие крупные проекты</u>		
	ТОО «ЖайыкМунай»	2007г. по настоящее время	Услуги по испытанию, освоению и капитальному ремонту скважин, бурение разведочных скважин

ЛИЦЕНЗИИ АО «КАЗБУРГАЗ»

Сведения по государственным лицензиям АО «Казбургаз»

№ п/п	Орган, выдавший лицензию	Вид деятельности	Номер лицензии	Дата первичной выдачи	Дата переоформления	Срок действия
1	Комитет по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК	Эксплуатация горных производств	ГЛ №0003282	12/29/2003	10/19/2009	Генеральная
2	Комитет по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК	Изготовление, ремонт бурового, нефтегазопромыслового оборудования	ГЛ №0003283	12/29/2003	10/19/2009	Генеральная
3	Комитет по государственному энергетическому надзору Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК	Изготовление, ремонт сосудов и трубопроводов, работающих под давлением выше 0,7 кг/кв.см	ГЛ №0003284	12/29/2003	10/19/2009	Генеральная
4	Комитет по борьбе с наркобизнесом и контролю за оборотом наркотиков Министерства внутренних дел РК	Деятельность, связанная с оборотом прекурсоров	Серия Р № 287/9	на 5 лет	10/29/2009	До 29.10.2014
5	Комитет транспортного контроля Министерства транспорта и коммуникаций РК	Перевозка опасных грузов 2кл., 2,1кл., 3,3 кл.	Серия OGT № 013990	3/10/2005		Генеральная
6	Комитет по делам строительства Министерства индустрии и торговли РК	На выполнение работ в области архитектурной, градостроительной деятельности на территории РК согласно прилагаемого перечня	10- ГСЛ № 006062	7/19/2001	7/20/2011	До 19.07.2012

Сведения по контрактам на недропользование АО «Казбургаз»

АО «Казбургаз» имеет Разрешение на специальное водопользование в Республике Казахстан, выданное АО «Казбургаз» для добычи подземных вод из скважин №№ 1, 2, 3 для технического водоснабжения. Данное разрешение выдано 28 июля 2003 г. Западно-Казахстанским Территориальным Управлением охраны и использования недр.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ

Наименование	Сумма, тыс. тенге	Доля от нераспределенного дохода, %	Источник финансирования
2009г.	63 323	25,86	собственные средства
2010г.	109 884	72,60	собственные средства
9 мес.2011г.	450 595		собственные и заемные средства
в том числе:			
Приобретение буровой установки ZJ-20	409 195	64,23	заемные средства (327 453 тенге)

Ниже приводится детальная таблица капитальных затрат с разбивкой по назначению, тыс. тенге:

		2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
	Капитальные вложения, всего	63 323	109 884	454 981
1	Строительство и модернизация объектов		-	127
1.1	производственного назначения		-	127
1.1.1	ремонт вахтовых вагонов			127
1.2	непроизводственного назначения		-	-
2	Приобретение основных средств (ОС)	17 325	93 812	411 081
2.1.	Машины и оборудование:	11 479	92 056	410 584
	Ключ гидравлический Oil cantry	6 900		
	ППГ спаренный 11x700 -1 шт	0		
	Компрессор в сборе с ресивером С-415 -1 шт	228		
	Обод А50М 02.04.002-2 шт	3 000		
	Гидрозадвигка на превентор 80x700-2 шт	0		
	Ключ УМК для разворота бурильных труб	1 098		
	PL-2202M (для мойки бурового оборудования)	253		
	Буровая установка ZJ-20 КНР			409 244

	Трансформаторная подстанция КТП-Т			581
	Трансформатор ТМГ-250/10			718
	РЛНД с приводом			40
	Центр ситогидроциклонной обработки		5 555	
	Дегазатор		1 492	
	Перемешиватель-2 шт. на ZJ-30		665	
	Перемешиватель-2 шт. на Айдеко-125		665	
	Гидравлическая силовая станция		18 140	
	Опрессовочная машина для опрессовки ПВО		2 569	
	Центрифуга		5 416	
	Противовыбросовое оборудование ПВО		48 047	
	Колонка АЗС		88	
	Бетономешалка		219	
	А/м Тойота-пикап -2 ед.		9 200	
2.2.	Прочие основные средства	5 846	1 756	498
	Кондиционеры, оргтехника	5 846	1 756	498
2.3.	НМА		-	-
3	Капитальный ремонт основных средств	18 550	16 072	43 773
	Буровая установка Айдеко-125 (бур.обор)	13 547		
	Буровая установка А-50 № 1	1 402		
	Двигатель на автобус Паз - 1 комплект	830		
	Двигатель ЯМЗ - 1 комплект	1 589		
	Гидроцилиндр выносных опор на а/кран Камаз-4 шт	600		
	Передний мост на а/м Камаз-4310-1 шт	196		
	КПП на а/м ВА3-21310-1 шт	200		
	Датчик длины стрелы на а/кран-1 шт.	185		
	Айдеко-160		-	40 959
	Краз-250			2 619
	ДЭС-100			196
	Вахтовых вагонов		357	-

	Замена ПВО		3 321	
	Гидравлическая лебедка		2 411	
	Штропа 250		4 802	-
	Штропа SET 60*150		2 681	
	Замена мостов Камаз		2 500	
4	Перевод ТМЗ в группу ОС	27 448	0	-

ОБЪЕМЫ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ/ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Наименование услуг	Объем оказанных услуг, тыс. тенге							
	2008г.	доля, %	2009г.	доля, %	2010г.	доля, %	На 01.10.2011	доля, %
Бурение	900 819	58,3	301 485	20,9	357 892	22,3	293 710	33,3
Капитальный ремонт скважин	315 518	20,4	840 725	58,2	949 202	59,0	389 757	44,1
Прочие направления*	328 195	21,2	301 974	20,9	301 070	18,7	199 786	22,6
ИТОГО	1 544 532	100,0	1 444 184	100,0	1 608 164	100,0	883 253	100,0

* Прочие направления-глушение скважин, сервисные услуги, транспортные услуги.

Объемы оказанных услуг в натуральном выражении

Наименование услуг - заказчик	Единица измерения	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.	Ожид. в 2011	Изм. в 2010г. к 2009г., %	Изм. в 2011г. к 2010г., %
Глушение скважин - БиДжей Серв	дней	193	178	106	141	-8%	-26%
Капитальный ремонт скважин Сайпар Дрил	дней	344	273	-	-	-26%	-
Капитальный ремонт скважин - КПО	скважин	28	64	34	45	56%	-41%
Капитальный ремонт скважин - Жайык Мунай	скважин	3	19	15	20	84%	5%
Бурение - КПО	скважин	11	4	8	11	-175%	63%
Бурение - Жайык Мунай	скважин	2	3	3	4	33%	25%
Бурение - Казмунайгаз-Бурение	скважин	-	-	4	5	-	100%
Транспорт	часов	16,382	12,232	5,309	7,079	-34%	-73%

В 2011 году значительный рост в натуральном выражении был по услугам бурения, в то время как, капитальный ремонт скважин претерпел значительное снижение. Услуги по капитальному ремонту скважин не были сильно востребованы в 2011 году, что связано с тем, что Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В., основной заказчик компании, провел цикл капитального ремонта своих скважин еще в 2009 году. Не смотря на снижение услуг

по капитальному ремонту скважин, компании удалось найти новые проекты и заказы по бурению уже в других компаниях, таких как АО «РД казмунгаз» и ТОО «Жайыкмунай».

ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ

Позитивные факторы:

- Наличие долгосрочных контрактов с нефтяными и газовыми компаниями региона;
- Наличие четкой стратегии развития компании и поэтапная ее реализация;
- Проводимая менеджментом компании политика грамотного управления различными ресурсами;
- Ежегодное увеличение капитальных затрат на обновление и приобретение высокотехнологичного бурильного оборудования;
- Перераспределение в структуре доходов компании в сторону увеличения доли более высокорентабельных и менее конкурентных видов оказываемых услуг, таких как бурение
- Наличие высококвалифицированных специалистов и опытного персонала;
- Наличие необходимой инфраструктуры и широкого спектра дополнительных услуг;
- Месторасположение эмитента, позволяющее быть в центре нефтедобычи Казахстана и оказывать услуги без задержек и сбоев;
- Увеличение инвестиций со стороны нефтяных компаний в разведку и добычу углеводородного сырья, что, в свою очередь, расширяет возможности для оказываемых компанией услуг;
- Безупречная деловая репутация на протяжении всего периода существования компании;
- Наличие положительной истории компании и огромного опыта, накопленного с 1984 г.
- Гибкая ценовая политика, предоставляющая преимущества для надежных и крупных заказчиков эмитента;

Негативные факторы:

- Конкуренция со стороны иностранных игроков;
- Истощение нефтяных и газовых месторождений, и как следствие, снижение инвестиций в нефтегазовый сектор региона;
- Высокая капиталоемкость средств основного производства;
- Рост заработной платы и тарифов на электроэнергию, а также рост цен на топливо и др. напрямую влияющих на себестоимость факторов;
- Изменения действующего законодательства в стране.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ СВОИХ УСЛУГ

Для продвижения комплекса своих услуг эмитент осуществляет на регулярной основе ряд маркетинговых и рекламных акций:

- адресная рассылка коммерческих предложений с предоставлением дисконта на основании имеющейся клиентской базы активно работающим в регионе компаниям (нефтяным и т.д.);
- проведение целенаправленной рекламной кампании в местных средствах массовой информации - газетах, журналах, на радио и телевидении;
- изготовление и установка рекламных щитов и транспарантов с описанием предлагаемого комплекса услуг.

Следует отметить, что важным фактором успешного продвижения на рынок указанных видов услуг является их предоставление в комплексе.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ

Сведения об основных потребителях, на долю которых приходится более 10% от общей выручки:

№	Показатели	Объем реализации, тыс. тенге							
		1 кв. 2011г.		2 кв. 2011г.		3 кв. 2011г.		9 мес. 2011г.	
		сумма	доля, %	сумма	доля, %	сумма	доля, %	сумма	доля, %
1	ТОО «Жаикмунай»	96 450	43,5	103 075	26,77	130 183	33,87	329 708	33,27
2	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал	64 664	29,16	158 895	41,27	131 589	34,23	355 148	35,83
3	ТОО «КазМунайГаз Бурение»	-	0,00	60 049	15,60	61 900	16,10	121 949	12,30
4	Филиал корпорации «БЕЙКЕР ХЬЮЗ СЕРВИСЕЗ ИНТЕРНЕСН Л, ИНК.» в Казахстане	21 612	9,75	20 736	5,39	20 822	5,42	63 170	6,37
Итого		182 726	82,41	342 755	89,03	344 494	89,62	869 975	87,78

Негативным фактором влияющим на сбыт продукции является зависимость от небольшого количества клиентов. С другой стороны, наличие долгосрочных контрактов позволяет на данном этапе управлять данным риском.

Сведения об основных поставщиках, на долю которых приходится более 10% от общих закупок:

№	Показатели	Объем поставок, тыс.тенге							
		1 кв. 2011г.		2 кв. 2011г.		3 кв. 2011г.		9 мес. 2011г.	
		сумма	доля, %	сумма	доля, %	сумма	доля, %	сумма	доля, %
1	ТОО «Батыс Арна»	23 259	10,34	13 342	7,10	28,030	4,74	64,631	6,43
2	ООО «Ронгли – Нефтемаш» (Китай)	53 812	23,93	-	0,00	402,329	67,97	456,141	45,40
3	АО «Аксайгазсервис»	34 365	15,28	34 729	18,48	23,060	3,90	92,154	9,17
4	ТОО «Борусан Макина Казахстан»	15 993	7,11	1 758	0,94	519	0,09	18,270	1,82
5	ТОО «JK GROUP»	-	-	15 682	8,34	21,486	3,63	37,168	3,70

6	ТОО «Жайыкгидрогеология»	-	-	17 031	9,06	21,947	3,71	38,978	3,88
Итого		127,429	56,67	49,829	26,51	497,371	76,69	674,629	67,15

Доступность данных поставщиков будет обеспечена в будущем, так как все поставщики работают в конкурентной среде. Так, ТОО «Батыс Арна» является поставщиком ГСМ, ООО «Ронгли -Нефтемаш» является поставщиком бурового оборудования, АО «Аксайгазсервис» является компанией, оказывающая сервисные услуги, такие как питание, проживание. ТОО «Борусан Макина Казахстан» и ТОО «JK GROUP» являются поставщиками запасных частей. ТОО «Жайыкгидрогеология» предоставляет лабораторные услуги. Все предприятия являются резидентами Казахстана, за исключением ООО «Ронгли – Нефтемаш» (Китай), который является резидентом Китайской Народной Республики.

КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

Сезонность деятельности эмитента, виды деятельности эмитента, которые носят сезонный характер, и их доля в общем доходе эмитента

Деятельность эмитента не зависит от сезонности, так как нефть и газ добывается круглый год, соответственно спрос на услуги эмитента стабилен круглый год.

Доля импорта в общем объеме сырья (работах, услугах) поставляемых (оказываемых) эмитенту и доля продукции (работ, услуг), реализуемой эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции

Доля импорта в сырье, материалах составляет 8%, услуги на экспорт не оказываются.

Описание основных рынков, на которых эмитент конкурирует с другими организациями

Карачаганакское месторождение (ЗКО, Бурлинский р-н, г.Аксай)

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ), расположенное в Западно-Казахстанской области, является одним из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире и содержит более 1,2 миллиарда тонн жидких углеводородов и более 1,3 триллиона кубометра газа. Месторождение было открыто в 1979 году, разработка месторождения началась в 1984 году.

Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного Соглашения о Разделе Продукции (ОСРП), заключенному между Правительством Республики Казахстан и Альянсом иностранных компаний.

По условиям ОСРП компании Бритиш Газ и Аджип являются единым оператором проекта. ОСРП:

- Подписано 18 ноября 1997 года
- Вступило в силу 27 января 1998 года
- Срок соглашения 40 лет

Для осуществления производственно-хозяйственной деятельности на Карачаганакском месторождении, операторами проекта была учреждена компания «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КПО б.в.).

Постановлением Правительства Республики Казахстан с 20 февраля 2002 года Полномочным органом по проекту определено АО НК «КазМунайГаз».

Продукция Карачаганакского проекта

Основная часть добываемого объема жидких углеводородов поставляется на экспорт через трубопроводную систему КТК. Небольшие объемы карачаганакской нефти реализуется через трубопровод «Атырау – Самара». Нестабильный газовый конденсат транспортируется в направлении Оренбургского ГПЗ. Также определенные объемы нестабильного конденсата поставляются на казахстанский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод АО «Конденсат».

Порядка 40% добываемого газа закачивается обратно в пласт для частичного восстановления давления в пласте. Оставшиеся объемы сырого газа поставляются на Оренбургский ГПЗ для очистки и дальнейшего экспорта через трубопроводную систему России. Очищенный газ используется на месторождении для собственных нужд, также в соответствии с условиями ОСРП предусматриваются поставки некоторого объема очищенного газа для местного использования в Бурлинский район Западно-Казахстанской области.

В настоящее время Карачаганакский проект находится на стадии Промыслового обслуживания Этапа 2 (Этап 2М), который характеризуется поддержкой достигнутого на Этапе 2 ежегодных объемов добычи порядка 11 млн. тонн жидких углеводородов и 13-14 млрд. куб.м. газа.

С начала действия ОСРП по декабрь 2010 года включительно на месторождении было добыто порядка 77 млн. тонн жидких и 86 млрд. куб. м газа. Обратная закачка газа в пласт составила за аналогичный период времени более 21 млрд. куб. м.

Сумма инвестиций в проект за период с начала реализации ОСРП по декабрь 2010 года включительно составила 10,7 млрд. долл. США.

Чинаревское месторождение (ЗКО, Зеленовский р-н)

ZhaikMunai LP ведет разработку лицензионного участка Чинаревского месторождения нефти и газа в соответствии с Соглашением о разделе продукции, заключенном между ZhaikMunai LP и Правительством Республики Казахстан. Чинаревское месторождение расположено в Западно-Казахстанской области в 80 км на северо-запад от города Уральск вблизи государственной границы Казахстана и России. Общая площадь месторождения составляет 324 кв. км.

Согласно отчета независимого Аудитора Ryder Scott Co. от 18 сентября 2009 г. доказанные запасы Чинаревского месторождения по состоянию на 1 июля 2009 г. составляли 79,57 млн. баррелей жидких углеводородов и 9,5 млрд. кубических метров газа, запасы категории 2P составляли, соответственно, 291,13 млн. баррелей жидких углеводородов и 36,1 млрд. кубических метров газа. Доказанные и вероятные запасы (2P) лицензионного участка Чинаревского месторождения, относящиеся к ZhaikMunai LP в соответствии с Соглашением о разделе продукции (PSA), на 1 июля 2009 г. составляли 254,29 млн. баррелей жидких углеводородов и 31,4 млрд. кубических футов газа.

Инфраструктура месторождения включает сеть местных нефтесборочных и транспортных трубопроводов, станцию подготовки нефти мощностью 400 тыс. тонн в год (около 3 млн. баррелей в год) и хранилище объемом 5 000 кубических метров (около 26 тыс. баррелей). Дополнительная станция подготовки нефти мощностью 400 тыс. тонн в год находится в процессе строительства.

Транспортировка нефти осуществляется через железнодорожный нефтеналивной терминал на станции Ростоши недалеко от Уральска. Терминал включает хранилище емкостью 20 000 кубических метров (около 105 тыс. баррелей) составляет 3 млн. тонн в год (около 22 млн. баррелей в год). Терминал связан с Чинаревским месторождением 120 км. нефтепроводом. Помимо программы разведки, освоения и развития Чинаревского месторождения ZhaikMunai LP осваивает проекты строительства газоперерабатывающего завода (Gas Treatment Unit, GTU) и 17 км газового трубопровода, который должен соединить Чинаревское месторождение с магистральным газопроводом Оренбург – Новопсков, а также проект построения системы поддержки давления в нефте- и газоносных пластах.

Проект строительства газоперерабатывающего завода включает 2 фазы. На первой фазе предусматривается строительство двух газоперерабатывающих установок мощностью 800 млн.кубических метров попутного газа и конденсата в год, установки стабилизации конденсата мощностью 800 тыс. тонн в год, и газовой энергетической установки мощностью 15 МВт. Завершение первой фазы планируется в первом полугодии 2010 года. Вторая фаза включает строительство газоперерабатывающей установки мощностью 2,5 млрд. кубических метров в год идополнительной энергетической установки. Завершить вторую фазу планируется до конца 2010 года.

Газоперерабатывающий завод будет перерабатывать попутный газ, поступающий из нефтеносных пластов и газ, поступающий из газоносных пластов, получая на выходе сухой газ, конденсат, сжиженный газ и серу.

Строительство 17 км газового трубопровода до магистрального газопровода Оренбург – Новопсков позволит оптимально осуществлять реализацию сухого газа на экспорт. Максимальная мощность газового трубопровода составит 4,5 млрд. кубических метров в год. Сдача газопровода в эксплуатацию ожидается в середине 2010 года.

Реализация сжиженного газа (LPG) будет осуществляться через железнодорожный нефтеналивной терминал на станции Ростоши, который будет дополнен мощностями по обработке сжиженного газа на 500 тыс. тонн в год. Доставка сжиженного газа до терминала будет осуществляться автотранспортом.

Сведения о сделках, которые должны быть совершены или исполнены в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма этих сделок составляет 10 и более процентов от балансовой стоимости активов эмитента

Сделок, сумма которых превышает 10 % от балансовой стоимости активов в течение шести месяцев после выпуска простых акций, совершать не планируется.

Будущие обязательства. Раскрываются любые будущие обязательства эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность эмитента и его финансовое состояние

По состоянию на 31 декабря 2011 года у эмитента нет будущих обязательств, которые могут оказать негативное влияние на деятельность эмитента.

Сведения об участии эмитента в судебных процессах

По состоянию на 31 декабря 2011 года эмитент не участвовал в судебных процессах, по результатам которых могло произойти прекращение или сужение деятельности эмитента.

Сведения обо всех административных санкциях, налагавшихся на эмитента и его должностных лиц уполномоченными государственными органами и/или судом в течение последнего года. Указать дату применения санкции, орган, применивший санкцию, причины санкции, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции;

По состоянию на 31 декабря 2011 года случаев наложения уполномоченными государственными органами и/или судом административных санкций на эмитента и его должностных лиц не было.

Факторы риска. Представить подробный анализ факторов риска, которым будут подвергаться держатели простых и привилегированных акций эмитента

В результате своей деятельности АО «Казбургаз» подвержен следующим рискам:

- кредитный риск
- экологический риск
- риски, связанные с изменением законодательства
- риск ликвидности
- политический риск
- рыночный риск

В данном разделе представлена информация о подверженности АО «Казбургаз» каждому из вышеперечисленных рисков, о задачах, политике и процессах по оценке и управлению рисками, а также об управлении капиталом АО «Казбургаз». Совет Директоров несет общую ответственность за создание и надзор за концепцией управления рисками.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск финансовых потерь АО «Казбургаз», возникающих в случае, если клиенты или контрагенты (поставщики и потребители) не могут выполнить договорные обязательства по отношению к эмитенту, в основном, связанные с дебиторской задолженностью.

Ввиду того, что в структуре продаж компании 88% приходится на долю 4 компаний, с которыми имеются давние деловые отношения, риск несвоевременной оплаты за услуги эмитента со стороны заказчиков минимален и относится к категории управляемых. Компанией своевременно проводится мониторинг и анализ дебиторской задолженности по срокам возникновения, а также проверяются сроки наступления погашения обязательств. На контрагентов, классифицированных в группу высокого риска, распространяются ограничения, и будущие продажи осуществляются на основе предварительной оплаты.

Экологический риск

Основные услуги компании, такие как бурение и глушение скважин, могут иметь негативные последствия на экологию и окружающую среду. В связи с чем, компания постоянно подвергается экологическому риску. Одним из примеров экологического риска может быть пролив нефти во время бурения или ремонта скважин.

Риски, связанные с изменением законодательства

В связи с тем, что основная деятельность компании осуществляется на основании выданных различными государственными органами лицензий, компания в значительной степени подвержена риску изменения регулирования в области лицензирования.

В дополнение, эмитент косвенно подвергается риску изменения законодательства в области недропользования, так как основными потребителями услуг являются нефтегазовые компании, подпадающие в категорию недропользователей.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что АО «Казбургаз» не сможет выполнить свои финансовые обязательства по мере наступления их сроков погашения. Подход АО «Казбургаз» к управлению ликвидностью заключается в постоянном обеспечении достаточной ликвидностью, путем грамотного планирования финансово-хозяйственной деятельности компании, используя при этом доступные инвестиционные инструменты, включая банковские займы.

Политический риск

В условиях развивающейся экономики, в обществе всегда существует возможность радикального изменения курса, особенно при смене парламента и правительства, что может привести к изменению инвестиционного климата при введении новых налоговых, торговых и иных правил. Поскольку крупными заказчиками эмитента являются Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В. (КПО) и АО «НК Казмунайгаз», деятельность которых в свою очередь сильно зависит от политической ситуации в стране, компания, хотя и косвенно, подвергается политическим рискам.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск изменения дохода АО «Казбургаз» в результате изменения цен на энергоносители и курсы валют, а также усиления конкуренции на рынке нефтесервисных услуг.

ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «КАЗБУРГАЗ»

БАЛАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «КАЗБУРГАЗ» ЗА 2008-2010 ГОДЫ И 9 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА

Ниже приводятся данные финансовой отчетности АО «Казбургаз» за три последних года, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Таблица №1. Отчет о финансовом положении

Активы	2 008	Уд- вес, %	2 009	Уд- вес, %	2 010	Уд- вес, %	9 мес. 2011	Уд- вес, %
Краткосрочные активы								
Денежные средства и их эквиваленты	13 276	1%	43 143	2%	229 829	13%	121 843	6%
Прочие краткосрочные финансовые активы	178 853	8%	83 350	5%	50 018	3%	40 000	2%
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	330 853	15%	280 533	16%	137 614	8%	236 150	11%
Текущий подоходный налог	1 320	0%	1 946	0%	23 202	1%	51 399	2%
Запасы	447 846	21%	300 865	17%	243 184	14%	332 415	16%
Прочие краткосрочные активы	15 997	1%	7 629	0%	79 336	5%	5 051	0%
Итого краткосрочных активов	988 145	46%	717 466	40%	763 183	44%	786 858	38%
Долгосрочные активы		0%		0%		0%		0%
Основные средства	1 041 009	48%	949 402	53%	876 556	51%	1 198 893	58%
Нематериальные активы	5 014	0%	3 413	0%	1 864	0%	710	0%
Отложенные налоговые активы	112 472	5%	112 472	6%	90 128	5%	90 128	4%
Итого долгосрочных активов	1 158 495	54%	1 065 287	60%	968 548	56%	1 289 731	62%
Баланс	2 146 640	100%	1 782 753	100%	1 731 731	100%	2 076 589	100%
Обязательство и капитал	2 008	Уд- вес, %	2 009	Уд- вес, %	2 010	Уд- вес, %	9 мес. 2011	Уд- вес, %
Краткосрочные обязательства								
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	8 508	0%	-	0%	14	0%	53 681	3%
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	151 926	7%	130 894	7%	90 264	5%	135 138	7%
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	37 267	2%	35 968	2%	42 745	2%	6 801	0%
Вознаграждения работникам		0%	7 953	0%	5 124	0%	6 068	0%
Прочие краткосрочные обязательства	158 125	7%	51 821	3%	28	0%	30	0%
Итого краткосрочных обязательств	355 826	17%	226 636	13%	138 175	8%	201 718	10%
Долгосрочные обязательства		0%		0%		0%		0%
Займы	313 244	15%	75 162	4%		0%	284 204	14%
Отложенные налоговые обязательства	35 484	2%	35 484	2%	-	0%		0%
Итого долгосрочных обязательств	348 728	16%	110 646	6%	-	0%	284 204	14%
Капитал		0%		0%		0%		0%
Уставный (акционерный) капитал	956 377	45%	956 377	54%	956 377	55%	956 377	46%
Резервы	257 697	12%	244 243	14%	485 822	28%	469 395	23%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	228 012	11%	244 851	14%	151 357	9%	164 895	8%
Всего капитал	1 442 086	67%	1 445 471	81%	1 593 556	92%	1 590 667	77%
Баланс	2 146 640	100%	1 782 753	100%	1 731 731	100%	2 076 589	100%

Таблица №2. Отчет о совокупном доходе

Наименование показателей, тыс. тенге	2008г.	2009г.	2010г.	На 01.10.2011
Доход от реализации продукции и оказания услуг	1 544 532	1 444 184	1 608 164	883 253
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	1 046 505	990 061	1 080 779	636 153
Валовая прибыль	498 027	454 123	527 385	247 100
Доходы от финансирования	-	-	28	7
Прочие доходы	10 493	15 344	9 464	789
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	-	-	-	-
Административные расходы	201 598	179 171	164 799	95 561
Расходы на финансирование	56 647	35 932	4 544	13 226
Прочие расходы	13 547	5 186	3 318	3 785
Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия	-	-	-	-
Прибыль(убыток) за период от продолжаемой деятельности	236 728	249 178	364 216	135 324
Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	-	-	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	236 728	249 178	364 216	135 324
Расходы по корпоративному подоходному налогу	78 265	64 158	79 483	-
Чистая прибыль (убыток) за период до вычета доли меньшинства	158 463	185 020	284 733	135 324
Доля меньшинства	-	-	-	-
Итоговая прибыль (убыток) за период	158 463	185 020	284 733	135 324

Таблица №3. Отчет о движении денежных средств

Наименование показателей, тыс. тенге	2008г.	2009г.	2010г.	За 9 мес. 2011г.
<u>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</u>				
1. Поступление денежных средств, всего	1 607 197	1 499 986	1 866 441	871 618
в том числе:				
реализация товаров и услуг	4 981	1 448 509	1 866 299	866 189
прочая выручка	1 451 577	-	-	4 736

авансы, полученные от покупателей, заказчиков	150 639	51 477	28	31
прочие поступления		-	114	662
2. Выбытие денежных средств, всего	1 455 641	1116345	1 383 183	742 520
в том числе:				
платежи поставщикам за товары и услуги	822 311	572 589	723 978	366 177
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	15 910	5 071	75 832	3 436
выплаты по оплате труда	249 546	205 446	204 062	144 572
выплата вознаграждения	57 272	38 832	5 469	13 226
выплаты по договорам страхования	-	-	-	
подходный налог и другие платежи в бюджет	201 591	225 288	295 951	151 171
прочие выплаты	109 012	69119	77 891	63 938
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	151 556	383 641	483 258	129 098

II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности

1. Поступление денежных средств, всего	4 315	202	770	33
в том числе:				
реализация основных средств	4 315	202	770	33
2. Выбытие денежных средств, всего	122 167	105 927	219 074	447 039
в том числе:				
приобретение основных средств	122 167	22 577	109 884	442 709
предоставление займов	-	83 350	100 000	-
прочие выплаты	-	-	9 190	4 330
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(117 853)	(105 725)	(218304)	(447 006)

III. Движение денежных средств от финансовой деятельности

1. Поступление денежных средств, всего	110 184	20 000	12	327 452
в том числе:				
получение займов	110 184	-	-	327 452
полученные вознаграждения	-			
прочие поступления	-	20 000	12	-

2. Выбытие денежных средств, всего	150 226	268 049	78 280	117 530
в том числе:				
погашение займов	150 226	258 082	75 162	43 248
выплата дивидендов	-	9 967	3 118	4 282
прочие выбытия	-	-	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	(40 042)	(248 049)	(78 268)	279 922
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	-	-	-	-
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств	(6 339)	29 867	186 686	(107 986)
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	19 615	13 276	43 143	229 829
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	13 276	43 143	229 829	121 843

Активы

Динамика роста активов АО «Казбургаз» приведена на графике. За период с 2009 года по 2010 год совокупные активы снизились на 2,35% и на 01 января 2011 года составили 1 731 731 тысячу тенге, а на 01 октября 2011 года – 2 076 590 тысячу тенге, что показывает рост данного показателя на 19,91% по сравнению с началом года.



Нематериальные активы

Динамика нематериальных активов, тыс. тенге

Наименование	2008г.	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Первоначальная стоимость	6 328	6 549	6 549	6 549
Начисленный износ	1 315	3 136	4 685	5 839
Остаточная стоимость	5 013	3 413	1 864	710

Состав нематериальных активов на 01.10.2011, тыс. тенге

Наименование	Первоначальная стоимость	Начисленный износ	Остаточная стоимость
Программное обеспечение	6 549	5 839	710
Итого:	6 549	5 839	710

Нематериальные активы – программа 1С Бухгалтерия. Балансовая стоимость программного обеспечения на начало отчетного периода составляла 1 864 тыс.тенге, на конец - 710 тыс. тенге. В течение года приобретения и выбытия не было.

Основные средства

Рост инвестиции в основные средства за период с 2009 года по 2010 год составил 4,23%, а за 9 месяцев текущего года – 23,82% и достиг 2 324 332 тыс. тенге, что было связано с закупом машин и оборудования.



Основные средства, тыс. тенге

Наименование	2008г.	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Первоначальная стоимость	1 775 625	1 801 103	1 877 204	2 324 332
Начисленный износ	734 617	851 701	1 000 648	1 125 439
Остаточная стоимость	1 041 008	949 402	876 556	1 198 893

Состав основных средств по состоянию на 01.10.2011, тыс. тенге

Наименование	2008г.	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Основные средства, всего	1 041 008	949 402	876 556	1 198 893
Земля	5 415	5 415	5 415	5 415
Здания и сооружения	301 610	287 128	273 988	265 368
Машины и оборудования	670 569	607 206	547 502	883 915
Транспортные средства	40 617	27 723	29 750	26 451
Прочие основные средства	22 797	21 930	19 900	17 744

Незавершенное капитальное строительство

На 01.10.2011г. у эмитента нет объектов незавершенного капитального строительства.

Инвестиции, учитываемые методом долевого участия, и другие финансовые активы.

На 01.10.2011г. у эмитента нет инвестиций, учитываемые методом долевого участия, и других финансовых активов.

Дебиторская задолженность

Разбивка краткосрочной и прочей дебиторской задолженности по видам, тыс. тенге

Виды дебиторской задолженности	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Торговые	280 533	137 614	236 150
Финансовая помощь	83 350	50 018	40 000
Авансы/предоплата	7 300	79 336	5 051
Текущие налоговые активы	1 946	23 202	51 399
ИТОГО	373 129	290 170	294 968

Вся дебиторская задолженность номинирована в тенге, соответственно не несет в себе валютного риска.

Краткосрочная торговая дебиторская задолженность, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Краткосрочная торговая дебиторская задолженность, всего, в том числе:	280 533	137 614	236 150
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	276 099	127 042	223 925
Краткосрочная дебиторская задолженность работников	4 434	10 572	12 225

Разбивка краткосрочной и прочей дебиторской задолженности по дебиторам по состоянию на 01.10.2011 г., тыс. тенге

№	Наименование организации	Сумма	% от общей суммы ДЗ	Срок погашения
1	ТОО «СБП КазМунайГаз-Бурение»	17 807	7,54%	Декабрь 2011*
2	ТОО «Жаикмунай»	26 740	11,32%	Декабрь 2011*
3	«Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» Казахстанский филиал	94 044	39,82%	Декабрь 2011*
4	Филиал корпорации Бейкер Хьюз Сервисез Интернешнл, Инк	27 078	11,47%	Декабрь 2011*
5	Филиал Би Джей Сервисез Компани мидл Ист Лимитед	26 686	11,30%	Декабрь 2011*
6	АО «Аксайавтотранс»	6 795	2,88%	Декабрь 2011*
7	ТОО «КандыагашБурСервис»	10 942	4,63%	Декабрь 2011*
8	Филиал компании Халлибуртон Интернешнл, Инк в РК	5 227	2,21%	Декабрь 2011*
9	Прочие	20 831	8,82%	Декабрь 2011*

Итого	236 150	100,00%
--------------	----------------	----------------

* По состоянию на 31 декабря 2011 года дебиторская задолженность погашена.

Краткосрочные финансовые инвестиции, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Краткосрочные финансовые инвестиции, всего, в том числе:	83 350	50 018	40 000
Краткосрочные предоставленные займы	83 350	50 018	40 000

Согласно Договору № 489 от 13.07. 2011 г., временная финансовая помощь предоставлена компании ТОО «Интеринж-Алматы» до 31 декабря 2011 года. На дату выпуска данного инвестиционного меморандума указанная задолженность полностью погашена.

Текущие налоговые активы включают в себя дебиторскую задолженность по расчетам с бюджетом по следующим видам налогов и платежей, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Текущие налоговые активы, всего, в том числе:	1 946	23 202	51 399
Корпоративный подоходный налог	-	-	45 321
Налог на добавленную стоимость	-	22 923	4 893
Прочие налоги и другие обязательные платежи в бюджет, в том числе:	1 946	279	1 185
Акцизы	51	51	51
Земельный налог	55	55	333
Налог на транспорт	107	150	548
Социальный налог	1733	-	-
Пени, штрафы в бюджет	-	23	253

Прочие краткосрочные активы предназначены для учета краткосрочных активов, не указанных в предыдущих подразделах, и включает следующие группы счетов, тыс. тенге:

Наименование	2008г.	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Прочие краткосрочные активы, всего, в том числе:	15 997	7 629	79 336	5 051
Краткосрочные авансы выданные	13 808	5 071	75 832	3 436
Расходы будущих периодов	8	2 229	3 504	1 615
Прочие краткосрочные активы	2 181	329	-	-

Авансы выданные, тыс. тенге

Наименование организации	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Краткосрочные авансы выданные, всего, в том числе:	5 071	75 832	3 436
ЗКО филиал АО «Казпочта» (подписка -декабрь 2011)	302	178	146
ТОО «AMS Commerce» (информац.услуги, за домен – декабрь 2011)		112	28
ГУ Налоговый департамент по ЗКО (таможенные платежи февраль)	167	168	222
ТОО «ФЕБ-С» (за ремонт эл.двигателей – январь 2012)	26	98	174
ТОО «Жамбыл Жарык Сауда-2030» (эл/энергия – октябрь 2011)		318	23
ИП «Мурзагалиева Н.С.»		288	
ЗКФ АО «Нац.центр экспертизы и сертификации» (поверка приборов – январь 2012)		25	152
АО «Акцепт-Терминал» (услуги таможенного брокера – февраль 2012)		262	375
ИП «Ахметов Р.Б.» (юридические услуги – январь 2012)			242
ТОО «ВЯЗ» (услуги по оформлению гос.лицензий, экспертиза – январь 2012)			840
ООО «Нефтегазстром» (Россия)		3 131	
ООО «Трансматик» (Россия)		402	
ТОО «Дана – Маркет»		5 920	
ТОО «Уралметаллинвест» (зап/части –октябрь 2011)		59	992
ТОО «Орал МВВ –Ойл»		252	
ООО «Ронгли – Нефтемаш» (Китай)		48 617	
ТОО «ИП Борусан Макина Казахстан»		13 927	
ИП «Енсепова М.Б.» (цемент – январь 2012)		1 820	52
ТОО «АкжаикЭнергоСауда»	282		
ТОО «ОЮЛ КСПП»	130		
ИП «Шумейко Ирина»	200		
ЗКФ ТОО «РНПИЦ Казэкология», фирма Адилжан	300		
ТОО «Оралнефтемашремонт»	98		
ТОО «КазСаудашина»	251		
ИП «Мурзагалиева Н.С.»	316		
ТОО «Октан»	216		
ИП «Пустобаев Н.И.»	559		
ИП «Губер С.В.»	347		
ЗАО «ТПГ Нефтемашэнерго (Россия)»	1 587		
Прочие	290	255	190

Расходы будущих периодов, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Расходы будущих периодов, всего, в том	2 229	3 504	1 615

числе:

Страховая премия	2 016	3 495	1 537
Подписка	213	9	78

Пассивы

Собственный капитал в АО «Казбургаз» представлен следующим образом, тыс. тенге:

Наименование	2008г.	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Капитал и резервы, всего, в том числе:	1 442 086	1 445 471	1 593 556	1 590 667
Акционерный капитал	987 857	987 857	987 857	987 857
Неоплаченный капитал	(31 480)	(31 480)	(31 480)	(31 480)
Резервы	257 697	244 243	485 822	469 395
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	158,463	185 020	284 733	135 324
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) предыдущих лет	176,578	228 012	-	151 357
Корректировка прошлых лет	-107,029	- 168 181	-133 376	- 121 786

Акционерный капитал

Уставный капитал АО «Казбургаз» составляет 956 377 тысяч тенге и разделен на 956 377 акций, из них простые акции – 939 332 штук или 98.22% от общего объема эмиссии, привилегированные акции – 17 045 штук или 1.78% от общего объема эмиссии.

тыс. тенге

Наименование	2008г.	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Выпущенный капитал, всего, в том числе:	956 377	956 377	956 377	956 377
Объявленный капитал	970 812	970 812	970 812	970 812
Неоплаченный капитал	(31 480)	(31 480)	(31 480)	(31 480)
Привилегированные акции	17 045	17 045	17 045	17 045

По состоянию на 31.12.2011 г. не размещенных простых акций у эмитента было 31 480 штук.

Резервы, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Резервы, всего, в том числе:	244 243	485 822	469 395
Резервный капитал, установленный учредительными документами	241 579	241 579	241 579

Резерв от переоценки основных средств	1 440	243 019	226 592
Резерв на пересчет иностранной валюты по зарубежной деятельности	612	612	612
Прочие резервы	612	612	612

Нераспределенная прибыль, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), всего, в том числе:	244 851	151 357	164 895
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	185 020	284 733	135 324
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) предыдущих лет	228 012	-	151 357
Корректировка прошлых лет	-168 181	-133 376	-121 786

Суммы выплат дивидендов АО «Казбургаз»

В период с 1997 г. по 1998 г. дивиденды Обществом своим акционерам не выплачивались.

За год	Общая сумма выплат дивидендов (тыс. тенге)	Сумма выплат на простые акции (тыс. тенге)	Сумма выплат на привилегированные акции (тыс. тенге)	Сумма выплаты на одну простую акцию (тенге)	Сумма выплаты на одну привилегированную акцию (тенге)
1 999	5 373	4 174	1 199	13	70
2 000	97 302	92 533	4 769	280	280
2 001	117 233	111 488	5 745	337	337
2 002				-	-
2 003	76 877	73 110	3 767	221	221
2 004				-	-
2 005	852		852	-	50
2 006				-	-
2 007	159 136	152 743	6 393	163	375
2 008	182 098	178 853	3 245	190	190
2 009	136 648	133 350	3 298	142	194
2 010	138 213	133 373	4 840	142	284
2 011					

Займы

Банковские займы

Процентные банковские займы и овердрафты учитываются по полученным суммам, за вычетом прямых затрат, связанных с их получением. Финансовые расходы, включая премии к оплате при выплате или погашении, учитываются по методу начисления.

Признание займа

Займы признаются первоначально по стоимости приобретения, которая соответствует справедливой стоимости полученных средств (которая определяется с использованием

рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам, в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу) за вычетом расходов по сделке.

Займы представлены следующим образом:

Наименование	2009г.	2010г..	9 мес. 2011г.
Долгосрочные финансовые обязательства, всего, в том числе:	75 162	0	284 204
Долгосрочные полученные займы	75 162	0	284 204

Аналитические данные по займам, тыс. тенге:

Наименование Заемщика (кредитора), № и дата контракта	Валют а контра кта	Ставка вознагра ждения	Сумма займа по контракту	Задолж-сть на начало отчетного периода, на 01.01.2011	Погашено за 9 мес. 2011 г., осн. долг	Задолженность на конец отчетного периода, на 30.09.2011
АО "Народный Банк Казахстана», Соглашение о предоставлении кредитной линии №060 от 22.12.2010 г.	KZT	14%	333 000	327 452	43 248	284 204
Итого			333 000	327 452	43 248	284 204

АО «Казбургаз» под залог была открыта кредитная линия в АО «Народный банк Казахстана» сроком до 2015 года. В залог предоставлена производственная база, состоящая из административного здания, производственных цехов, склада, КПП, навеса, забора, ворота, с земельным участком общей площадью 2,0073 га кадастровый номер 08-129-003-113, расположенной по адресу: Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Аксай, Промзона. Договор о залоге № 060\1 от 22.12.2010г.

«Краткосрочные финансовые обязательства» предназначены для учета краткосрочных финансовых обязательств сроком до одного года, за исключением краткосрочной кредиторской задолженности. Торговая кредиторская задолженность отражается по номинальной стоимости.

Разбивка краткосрочной кредиторской задолженности по видам, тыс. тенге

Виды кредиторской задолженности	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Торговая	130 894	90 264	135 138
Полученная финансовая помощь	-	14	53 681
Авансы полученные/полученная предоплата	2 073	28	30
Прочие	43 921	47 869	12 869
Итого	176 888	138 175	201 718

Краткосрочные финансовые обязательства, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Краткосрочные финансовые обязательства, всего, в том числе:	-	14	53 681
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	-	14	53 350
Задолженность по дивидендам	-	-	330

Начисленные и невыплаченные суммы дивидендов физическим лицам по привилегированным акциям по результатам финансовой деятельности за 2010 г. составляют 331 000 тенге.

Согласно договору взаимозачета № MR71-2/2011 от 30.06.2011 г. сумма в размере 80 023 000 тенге направлена на погашение обязательств ТОО «Меркурий -1999» за счет дивидендов по простым акциям распределенная на основании Решение акционера № 06/11 от 18.05.2011 г., в сумме 133 373 000 тенге. В связи, с чем образовалась задолженность по невыплаченным дивидендам по простым акциям по результатам финансовой деятельности за 2010 г. в сумме 53 350 000 тенге.

Краткосрочная торговая кредиторская задолженность, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Краткосрочная торговая кредиторская задолженность, всего в том числе:	130 894	90 264	135 138
Краткосрочная кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	110 369	78 370	120 239
Краткосрочная задолженность по оплате труда	19 180	11 863	14 799
Задолженность перед подотчетными лицами	419	31	100

Разбивка краткосрочной кредиторской задолженности по кредиторам перед которыми эмитент имеет задолженность пять и более процентов от общей суммы его кредиторской задолженности, по состоянию 01.10.2011г., тыс. тенге

№	Наименование компании	Основание задолженности	Сумма	% от общей суммы КЗ	Срок погашения
1	АО «Аксайгазсервис»	Сервисные услуги	25 570	18,92	31.12.2011
2	ТОО «Kas CSL» (Каз ССЛ)	Технологическое сопровождение скважин	10 605	7,85	31.12.2011
3	ТОО» МСК СИНОПЭК Казахстан»	Технологическое сопровождение скважин	43 274	32,02	31.12.2011

4	ТОО «Батыс-Арна»	ГСМ	6 789	5,02	31.12.2011
5	Краткосрочная задолженность по оплате труда		12 527	9,27	31.12.2011
6	Прочие счета к оплате		34 002	25,16	31.12.2011
	Итого		132 767	100,00	

Прочие краткосрочные обязательства, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Прочие краткосрочные обязательства, всего, в том числе:	43 921	47 869	12 869
Обязательства по налогам	30 869	38 741	2 449
Обязательства по другим обязательным и добровольным платежам	5 099	4 004	4 352
Краткосрочные оценочные обязательства	7 953	5 124	6068

Обязательство по налогам, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Обязательства по налогам, всего, в том числе:	30 869	38 741	2 449
Корпоративный подоходный налог, подлежащий к уплате	21 388	35 579	-
Индивидуальный подоходный налог	1 944	1 197	1 279
Налог на добавленную стоимость	6 753	-	-
Социальный налог	-	1 005	940
Налог на имущество	645	444	205
Прочие налоги	139	516	25

Обязательства по другим платежам, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Обязательства по другим платежам, всего, в том числе:	5 099	4 004	4 352
Обязательства по социальному страхованию	863	871	952
Обязательства по пенсионным отчислениям	4 236	3 133	3 400

Краткосрочные оценочные обязательства, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Краткосрочные оценочные обязательства,	7 953	5 124	6068

всего, в том числе:

Краткосрочные оценочные обязательства	7 953	5 124	6068
---------------------------------------	-------	-------	------

Краткосрочные оценочные обязательства в сумме 6 068,0 тыс. тенге составляют резервы по отпускам.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2008-2010 ГОДЫ И 9 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА

Результаты деятельности АО "Казбургаз" в 2009-2010гг. и 9 месяцев 2011 года характеризуются следующими показателями:

Объем реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ), тыс. тенге

Наименование услуг	Объем оказанных услуг, тыс. тенге							
	2008г.	доля, %	2009г.	доля, %	2010г.	доля, %	На 01.10.2011	доля, %
Бурение	900 819	58,3	301 485	20,9	357 892	22,3	293 710	33,3
Капитальный ремонт скважин	315 518	20,4	840 725	58,2	949 202	59,0	389 757	44,1
Прочие направления*	328 195	21,2	301 974	20,9	301 070	18,7	199 786	22,6
ИТОГО	1 544 532	100,0	1 444 184	100,0	1 608 164	100,0	883 253	100,0

Как видно из вышеуказанной таблицы, на протяжении трех рассматриваемых лет в структуре доходов АО «Казбургаз» доля услуги по бурению выросла с 20,9% в 2009 году до 33,3% в 2011 году, тогда как удельный вес услуг по капитальному ремонту скважин снизился с 58,2% до 44,1% за аналогичный период. На наш взгляд эта позитивная тенденция является следствием политики компании по увеличению капитальных затрат на приобретение и обновление основных средств производства, таких как бурильные станки и т.д. В следствие чего, компании удалось закрепиться в более рентабельной и менее конкурентной нише, требующей высокой квалификации персонала и более высокотехнологичного бурильного оборудования. Ежегодный рост дохода от услуг по бурению на 15-18% обусловлен значительными капитальными вложениями, сумма которых выросла с 63,3 млн. тенге в 2009 году до 450,5 млн. тенге за 9 мес. 2011 года. Все вышеизложенное позволяет с уверенностью утверждать, что такой большой объем инвестиций в основные средства станет катализатором прорывного роста выручки АО «Казбургаз» в ближайшие годы, так, прогнозируемый рост выручки только в 2012 г. ожидается на уровне 66%.

Себестоимость реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ), тыс. тенге

Наименование	2009г.		2010г.		9 мес. 2011г.	
	сумма	доля, %	сумма	доля, %	сумма	доля, %
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг, всего, в том числе:	640 155	64,66	685 461	63,42	434 289	68,27
материалы	274 245	27,70	289 538	26,79	146 631	23,05
оплата труда производственных рабочих	178 507	18,03	179 908	16,65	139 165	21,88
отчисления от оплаты труда	19 998	2,02	19 993	1,85	14 808	2,33
резерв на отпуск	23 238	2,35	19 018	1,76	12 511	1,97
амортизация	144 167	14,56	177 004	16,38	121 174	19,05

Услуги сторонних организаций, в том числе:	349 906	35,34	395 318	36,58	201 864	31,73
утилизация				0,00	5 838	0,92
затраты на поддержание производства			197 503	18,27	120 865	19,00
услуги по перевозке готовой продукции			35 359	3,27	14 574	2,29
питание и проживание			31 197	2,89	21 750	3,42
коммунальные услуги			25 579	2,37	12 864	2,02
другие услуги			60 268	5,58	25 973	4,08
Итого	990 061	100,0	1 080 779	100,0	636 153	100,0

Поскольку компания оперирует в сфере оказания услуг, себестоимость достаточно эластична и хорошо коррелирует с уровнем продаж. По той же причине, значительный удельный вес в структуре себестоимости занимает оплата труда, которая составила 21,88% в 2011 году от общей себестоимости, имея тенденцию к росту. Рост расходов по оплате труда обусловлен наймом более квалифицированного персонала, который задействован в основном на буровых работах. Другой значительной статьёй себестоимости являются материалы. Его доля в общей структуре себестоимости за 9 мес. 2011 года составляла 23,05%, и имеет понижающую тенденцию в связи со снижением доли услуг по капитальному ремонту скважин.

Прогноз эмитента в отношении объемов реализации его продукции (оказания услуг, выполнения работ), тыс. тенге

Наименование	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.
Объем оказанных услуг, всего	1 088 306	1 828 151	2 443 568	3 176 638
<u>в том числе:</u>				
Бурение	362 406	669 719	1 026 298	1 429 487
Капитальный ремонт скважин	479 943	749 361	928 556	1 175 356
Прочие направления	245 957	409 071	488 714	571 795

Прогнозы будущих доходов эмитента, а также разбивка по видам доходов были сделаны на основе плана развития компании по увеличению доли бурения в общей структуре доходов.

Прогноз эмитента в отношении себестоимости реализованной продукции (оказанных услуг, выполненных работ), тыс. тенге

Наименование	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг, всего	675,750	1,116,675	1,548,455	1 966 539
<u>в том числе:</u>				
материалы	228,120	387,114	561,315	737,452
оплата труда производственных рабочих	216,541	352,869	460,665	553,089
отчисления от оплаты труда	23,059	35,734	48,389	66,371
резерв на отпуск	19,497	28,289	32,905	41,789
амортизация	188,533	312,669	445,181	567,838

Услуги сторонних организаций	314,024	372,225	387,114	368,726
------------------------------	---------	---------	---------	---------

Себестоимость рассчитана исходя из исторических данных себестоимости за последние 3 года. Таким образом, для расчета себестоимости были взяты пропорции в процентном отношении за прошлые года и применены относительно выручки будущих лет.

Структура доходов эмитента от неосновной деятельности, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Доходы от финансирования:	-	28	7
Доходы по вознаграждениям по депозитам и остаткам на счетах	-	28	7
Доход от выбытия основных средств	5 459	973	-
Доход от курсовой разницы	5 706	293	231
Прочие доходы:	4 179	8 198	558
Доход от оприходования излишков		673	-
Доход от списания обязательств		7 452	93
Суммовая разница		1	372
Другие доходы		0	93
ИТОГО	15 344	9 492	796

Структура расходов эмитента по неосновной деятельности, тыс. тенге

Наименование	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Общие и административные расходы, всего	179 171	164 799	95 561
в том числе:			
Материалы	7 428	34 473	4 832
Оплата труда работников	39 832	40 007	29 393
Отчисления от оплаты труда	4 366	4 275	3 086
Резерв по отпускам	6 226	4 664	2 120
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 517	7 031	4 771
Обслуживание и ремонт основных средств и нематериальных активов	4 881	6 094	4 748
Коммунальные расходы	1 459	906	845
Командировочные расходы, всего	9 057	9 315	7 206
Представительские расходы	300	248	209
Расходы на повышение квалификации работников	938	1 618	394
Расходы по налогам	18 690	14 951	6 942

Канцелярские и типографские расходы	3 190	4 374	1 963
Услуги связи	9 749	8 371	4 726
Расходы на охрану	1 270	1 270	952
Консультационные (аудиторские), информационные	2 862	2 675	1 645
Банковские услуги	3 337	3 316	2 446
Расходы на страхование	472	3 037	1 493
Расходы по аренде	701	1 118	1 128
Расходы на благотворительность	440	1 078	1 957
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	2 600	3 230	964
Прочие расходы	53 856	12 768	13 741
Расходы по вознаграждениям (процентам), всего, в том числе:	35 932	4 544	13 226
расходы по вознаграждениям за займы от резидентов	35 932	4 544	13 226
Всего	215 103	169 343	108 787

В общих и административных расходах наибольший удельный вес занимает оплата труда - 27% .

Основные финансовые коэффициенты

Коэффициенты ликвидности	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Коэффициент текущей ликвидности	3.17	5.52	3.71
Коэффициент срочной ликвидности	1.84	3.76	2.07
Коэффициент абсолютной ликвидности	0.19	1.66	0.60

Коэффициенты эффективности использования активов	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Коэффициент оборачиваемости активов	0.81	0.93	0.43
Коэффициент оборачиваемости запасов	3.29	4.44	1.91
Коэффициент оборачиваемости основных средств	1.52	1.83	0.74

Коэффициенты платежеспособности	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Суммарные обязательства к собственному	23.33%	8.67%	31.29%

капиталу (Total debt to equity)			
Суммарные обязательства к суммарным активам (Total debt to total assets)	18.92%	7.98%	23.83%
Коэффициент финансовой независимости (Equity to Total Assets)	81.08%	92.02%	76.17%

Коэффициенты рентабельности	2009г.	2010г.	9 мес. 2011г.
Коэффициент рентабельности собственного капитала (Return on shareholders' equity), %	12.80%	17.87%	6.29%
Коэффициент рентабельности оборотных активов (Return on current assets), %	25.79%	37.31%	13.04%

Краткий анализ денежных потоков

Движение денежных средств, тыс. тенге

Наименование показателей	2008г.	2009г.	2010г.	За 9 мес. 2011г.
<u>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</u>				
1. Поступление денежных средств, всего	1 607 197	1 499 986	1 866 441	871 618
в том числе:				
реализация товаров и услуг	4 981	1 448 509	1 866 299	866 189
прочая выручка	1 451 577	-	-	4 736
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	150 639	51 477	28	31
прочие поступления		-	114	662
2. Выбытие денежных средств, всего	1 455 641	1116345	1 383 183	742 520
в том числе:				
платежи поставщикам за товары и услуги	822 311	572 589	723 978	366 177
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	15 910	5 071	75 832	3 436
выплаты по оплате труда	249 546	205 446	204 062	144 572
выплата вознаграждения	57 272	38 832	5 469	13 226
выплаты по договорам страхования	-	-	-	-
подоходный налог и другие платежи в	201 591	225 288	295 951	151 171

бюджет

прочие выплаты	109 012	69119	77 891	63 938
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	151 556	383 641	483 258	129 098

II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности

1. Поступление денежных средств, всего	4 315	202	770	33
в том числе:				
реализация основных средств	4 315	202	770	33
2. Выбытие денежных средств, всего	122 167	105 927	219 074	447 039
в том числе:				
приобретение основных средств	122 167	22 577	109 884	442 709
предоставление займов	-	83 350	100 000	-
прочие выплаты	-	-	9 190	4 330
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(117 853)	(105 725)	(218304)	(447 006)

III. Движение денежных средств от финансовой деятельности

1. Поступление денежных средств, всего	110 184	20 000	12	327 452
в том числе:				
получение займов	110 184	-	-	327 452
полученные вознаграждения	-			
прочие поступления	-	20 000	12	-
2. Выбытие денежных средств, всего	150 226	268 049	78 280	117 530
в том числе:				
погашение займов	150 226	258 082	75 162	43 248
выплата дивидендов	-	9967	3 118	4 282
прочие выбытия	-	-	-	
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	(40 042)	(248 049)	(78 268)	279 922
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	-	-	-	-
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств	(6 339)	29867	186 686	(107 986)

6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	19 615	13 276	43 143	229 829
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	13 276	43 143	229 829	121 843

Прогноз денежных потоков, тыс. тенге

	2 011	2012	2013	2014
I. Движение денежных средств от операционной деятельности				
1. Поступление денежных средств, всего:	1 133 697	1 771 204	1 948 324	2 104 190
в том числе:	-	-	-	-
предоставление услуг	1 133 697	1 771 204	1 948 324	2 104 190
2. Выбытие денежных средств, всего:	1 022 601	1 474 665	1 584 257	1 707 239
в том числе:	-	-	-	-
платежи поставщикам за товары и услуги	501 425	686 159	750 000	830 000
авансы выданные	3 486	-	-	-
выплаты по заработной плате	211 824	281 196	300 880	321 942
выплата вознаграждения по займам	18 817	18 566	13 377	10 297
корпоративный подоходный налог	106 477	88 624	95 000	105 000
другие платежи в бюджет	110 931	219 363	225 000	230 000
в том числе:	-	-	-	-
<i>налог на имущество</i>	3 467	-	-	-
<i>земельный налог</i>	380	-	-	-
<i>НДС</i>	68 707	-	-	-
<i>социальный налог</i>	12 000	-	-	-
<i>налог на транспорт</i>	1 587	-	-	-
<i>Плата РЧС</i>	-	-	-	-
<i>ИПН</i>	18 720	-	-	-
<i>Плата за загрязнение окружающей среды</i>	1 000	-	-	-
<i>Плата за пользование зем.у-ми</i>	1 536	-	-	-
<i>роялти полезных ископаемых</i>	535	-	-	-
<i>прочие налоги, сборы и отчисления в бюджет</i>	3 000	-	-	-
прочие выплаты	69 640	180 757	200 000	210 000
в том числе:	-	-	-	-
услуги банка	3 500	-	-	-
в подотчет	14 000	-	-	-
пенсионные взносы	23 400	-	-	-
соцотчисления	10 500	-	-	-
спонсорская помощь	1 200	-	-	-
алименты	1 900	-	-	-
профсоюзы	1 500	-	-	-
штрафы, пени по хоз договорам	1 000	-	-	-
возмещение ущерба	9 540	-	-	-

путевки	200	-	-	-
сотовая связь	1 300	-	-	-
оформление кредита	1 600	-	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	111 096	296 539	364 068	396 951
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности	-	-	-	-
1. Поступление денежных средств, всего:	33	7 728	5 000	5 000
в том числе:	-	-	-	-
реализация основных средств	33	7 728	5 000	5 000
2. Выбытие денежных средств, всего	447 039	235 462	70 000	60 000
в том числе:	-	-	-	-
приобретение основных средств	442 709	135 462	70 000	60 000
предоставление займов (финансовая помощь) другим организациям	-	100 000	-	-
в том числе:	-	-	-	-
предоставление займов (финансовая помощь) другим организациям (связанным сторонам)	-	100 000	-	-
прочие выплаты	4 330	-	-	-
в том числе:	-	-	-	-
	4 330	-	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	- 447 006	- 227 734	- 65 000	- 55 000
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности	-	-	-	-
1. Поступление денежных средств, всего	327 452	-	-	-
в том числе:	-	-	-	-
получение займов	327 452	-	-	-
в том числе:	-	-	-	-
получение займов банка	327 452	-	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего	117 530	135 757	294 140	324 140
в том числе:	-	-	-	-
погашение займов	43 248	61 783	74 140	74 140
в том числе:	-	-	-	-
погашение займов банка	43 248	61 783	74 140	74 140
выплата дивидендов по прив.акциям	4 282	1 318	3 916	4 450
выплата дивидендов по простым акциям	70 000	72 655	216 084	245 550
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	209 922	- 135 757	- 294 140	- 324 140
Итого: Увеличение +/- уменьшение денежных средств	- 125 987	- 66 953	4 927	17 811

Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	229 829	103 842	36 889	41 816
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	103 842	36 889	41 816	59 627

Отчет об изменениях в капитале за 2008 г., тыс. тенге

	Капитал материнской организации				Итого капитал
	Уставный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего	
Сальдо на 1 января отчетного года	956 377	282 621	176 578	1 415 576	1 415 576
Изменения в Учетной политике				0	0
Пересчитанное сальдо	956 377	282 621	176 578	1 415 576	1 415 576
Прибыль/убыток от переоценки активов		-24 924	24 924	0	0
корректировка			27 183	27 183	27 183
Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале	0	-24 924	52 107	27 183	27 183
Прибыль/убыток за период			158 463	158 463	158 463
Всего прибыль/убыток за период	0	-24 924	210 570	185 646	185 646
Дивиденды			159 136	159 136	159 136
Сальдо на конец отчетного периода	956 377	257 697	228 012	1 442 086	1 442 086
Сальдо на 1 января предыдущего года	956 377	1 225	327 690	1 285 292	1 285 292
Изменения в учетной политике				0	0
Пересчитанное сальдо	956 377	1 225	327 690	1 285 292	1 285 292
Прибыль/убыток от переоценки активов		281 396		281 396	281 396
Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале	0	281 396	0	281 396	281 396
Прибыль/убыток за период			-151 112	-151 112	-151 112
Всего прибыль/убыток за	0	281 396	-151 112	130 284	130 284

период					
Сальдо на 31 декабря предыдущего года	956 377	282 621	176 578	1 415 576	1 415 576

Отчет об изменениях в капитале за 2009 г., тыс. тенге

	Капитал материнской организации				Итого капитал
	Уставный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего	
Сальдо на 1 января отчетного года	956 377	257 697	228 012	1 442 086	1 442 086
Изменения в Учетной политике	31 480			31 480	31 480
Пересчитанное сальдо	987 857	257 697	228 012	1 473 566	1 473 566
Прибыль/убыток от переоценки активов		-13 454	13 454		0
Корректировка за предыдущий период			463	463	463
Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале	0	-13 454	13 917	463	463
Прибыль/убыток за период			185 020	185 020	185 020
Всего прибыль/убыток за период	0	-13 454	198 937	185 483	185 483
Дивиденды			182 098	182 098	182 098
Эмиссия (выпуск) акций, вклад в уставной кап.	-31 480			-31 480	-31 480
Сальдо на конец отчетного периода	956 377	244 243	244 851	1 445 471	1 445 471
Сальдо на 1 января предыдущего года	956 377	282 621	176 578	1 415 576	1 415 576
Пересчитанное сальдо	956 377	282 621	176 578	1 415 576	1 415 576
Прибыль/убыток от переоценки активов		-24 924	24 924	0	0
Хеджирование денежных потоков			27 183	27 183	27 183

Прибыль/убыток, признанная/ый непосредственно в самом капитале	0	-24 924	52 107	27 183	27 183
Прибыль/убыток за период			158 463	158 463	158 463
Всего прибыль/убыток за период	0	-24 924	210 570	185 646	185 646
Дивиденды			159 136	159 136	159 136
Сальдо на 31 декабря предыдущего года	956 377	257 697	228 012	1 442 086	1 442 086

Отчет об изменениях в капитале за 2010 г., тыс. тенге

	Капитал организации			Итого капитал
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	
Сальдо на 1 января предыдущего года	956 377	257 697	228 012	1 442 086
Пересчитанное сальдо	956 377	257 697	228 012	1 442 086
Прибыль (убыток) за год			185 020	185 020
в том числе:				
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)		(13 454)	13 917	463
Выплата дивидендов			(182 098)	(182 098)
Сальдо на 1 января отчетного года	956 377	244 243	244 851	1 445 471
Прибыль (убыток) за год			284 733	284 733
Выплата дивидендов			(136 648)	(136 648)
Прочие операции с собственниками		241 579	(241 579)	
Сальдо на 31 декабря отчетного года	956 377	485 822	151 357	1 593 556

Отчет об изменениях в капитале за 9 мес. 2011 г., тыс. тенге

	Капитал организации			Итого капитал
	Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	
Сальдо на 1 января предыдущего года	956 377	244 243	244 851	1 445 471
Пересчитанное сальдо	956 377	244 243	244 851	1 445 471
Прибыль (убыток) за год			284 733	284 733
в том числе:				
Выплата дивидендов			(136 648)	(136 648)
Прочие операции с собственниками		241 579	(241 579)	
Сальдо на 1 января отчетного года	956 377	485 822	151 357	1 593 556

Пересчитанное сальдо	956 377	485 822	151 357	1593 556
Общая совокупная прибыль, всего			135 324	135 324
Прибыль (убыток) за год			135 324	135 324
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)		(16427)	16427	0
Выплата дивидендов			(138 213)	(138 213)
Сальдо на 30 сентября 2011 года	956 377	469395	164 895	1 590667

Президент



Жетіс
Жаппас

Утебалиев Ж.Ш.

Главный Бухгалтер

Басирова А.А.