



АО «Казбургаз»

Годовой отчет за 2013 год

Аксай
2014

Содержание:

- Обращение руководства
- Информация о компании
 - Производственная структура
- Основные события отчетного года
- Операционная деятельность
- Финансово-экономические показатели за 2013 г.
 - Объемы выполненных работ / оказанных услуг за 2011-2013 гг.
 - Финансовая деятельность
- Управление рисками
- Социальная ответственность, техника безопасности и охрана окружающей среды
- Корпоративное управление
- Внутренний контроль и аудит
- Финансовая отчетность
- Основные цели и задачи на следующий год
- Глоссарий
- Контактная информация



Обращение руководства

АО «Казбургаз» - Казахстанская буровая компания расположена в Западно-Казахстанской области и предоставляет услуги по бурению, капитальному ремонту, освоению, испытанию скважин таким крупным нефтегазовым компаниям, как Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, ТОО «Жаикмунай», ТОО «Амангельдыгаз» ТОО «КоЖаН».

Стратегия АО «Казбургаз» предусматривает постоянное увеличение доли оказываемых услуг по бурению скважин, удельный вес которых увеличился с 23% в 2011г. до 32% в 2013г. Осуществляемая нами политика постоянного наращивания объемов инвестиции в ее технологическое развитие позволило повысить эффективность продаж, расширить клиентскую базу и обеспечить устойчивую конкурентную позицию в западном регионе.

Своими основными целями Компания видит укрепление долгосрочных отношений с Заказчиками, непрерывное повышение качества услуг и процессов, модернизацию и увеличение производственных мощностей. АО «Казбургаз» нацелена на органический рост и расширение своего присутствия на казахстанском рынке, в первую очередь, за счет освоения новых перспективных регионов.

Ключевыми элементами стратегии развития на 2013 - 2015 годы являются:

- **охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды**
 - **предоставление новых видов услуг**, долгосрочные контракты с КПО б.в.
 - **акцент на предложении Заказчику комплексных решений** за счет увеличения собственных услуг и оборудования и обеспечения доступа к конкретным технологиям;
 - **повышение качества оказываемых услуг** через инвестиции в модернизацию парка оборудования, развитие и мотивацию персонала, эффективное планирование и управление производственными процессами;
 - **рост эффективности производства** путем существенного увеличения выработки на единицу оборудования, совершенствования систем материально-технического обеспечения и улучшения управления ликвидностью;
- Подводя итоги 2013 года, необходимо отметить, что основными рынками сбыта/ оказания буровых услуг являлись два проекта:
- Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (Западно-Казахстанская область, Заказчик КПО б.в.) , в структуре доходов доля составляет более 51%,
 - Амангельдинское газовое месторождение (Жамбылская область, Заказчик ТОО «НАТ-Техсервис»), полученный доход составил более 13% от общего годового дохода.
 - Доходная часть в отчетном периоде по сравнению с бюджетом выполнена на 116,8%.

Осуществленные, в течение 2012-2013 года, объемы капитальных вложений в размере 175 млн.тенге

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.

Мы строим наш бизнес на принципах открытости, профессионализма, эффективности и конструктивности, что позволяет нам оперативно реагировать на потребности меняющегося рынка.

АО «Казбургаз» считает качество работ, охрану труда сотрудников, соблюдение требований промышленной безопасности и охрану окружающей среды, основными ценностями в своей деятельности.

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»
Джальмишев А.А.**

Информация о компании

Акционерное общество «Казбургаз» (далее – Компания) перерегистрировано в качестве хозяйствующего субъекта Управлением юстиции Бурлинского района Департамента юстиции Западно-Казахстанской области.

Местонахождение: Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г.Аксай, промзона п/я17.

Компания была создана путем реорганизации двух буровых структурных подразделений ОАО «Карачаганакгазпром»: Карачаганакское управление буровых работ и Аксайское управление буровых работ. После реорганизации, привилегированные акции были распределены среди работников этих управлений, а простые акции переданы 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».

С 3 августа 2012 года единственным акционером, владеющим 100% голосующих акций, является ТОО «Интеринж-Алматы».

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

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

В соответствии с целями, определенными Уставом, Компания осуществляет следующие виды деятельности:

- Строительство нефтяных и газовых скважин
- 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

Для осуществления своей производственной деятельности Компания имеет следующие лицензии:

- Государственная генеральная лицензия № 0003282 от 19.10.2009г-на эксплуатацию горных производств (бурение нефтяных и газовых скважин, освоение и капитальный ремонт скважин)
- Государственная генеральная лицензия № 0003283 от 19.10.2009г-на изготовление и ремонт сосудов и трубопроводов, работающих под давлением свыше 0,7 кг/см²
- Государственная генеральная лицензия № 0003284 от 19.10.2009г- на изготовление и ремонт бурового нефтегазопромыслового оборудования
- Государственная генеральная лицензия ОГТ № 013990 от 10.03.2005г- на право перевозки опасных грузов
- Государственная лицензия 10—ГСЛ № 006062 от 19.07.2001г- на выполнение работ в области архитектурной, градостроительной деятельности на территории РК
- Государственная лицензия Серия Р № 287/9 от 29.10.2009г –на деятельность, связанную с приобретением, реализацией, хранением, перевозкой, использованием и уничтожением прекурсоров.

Производственная структура

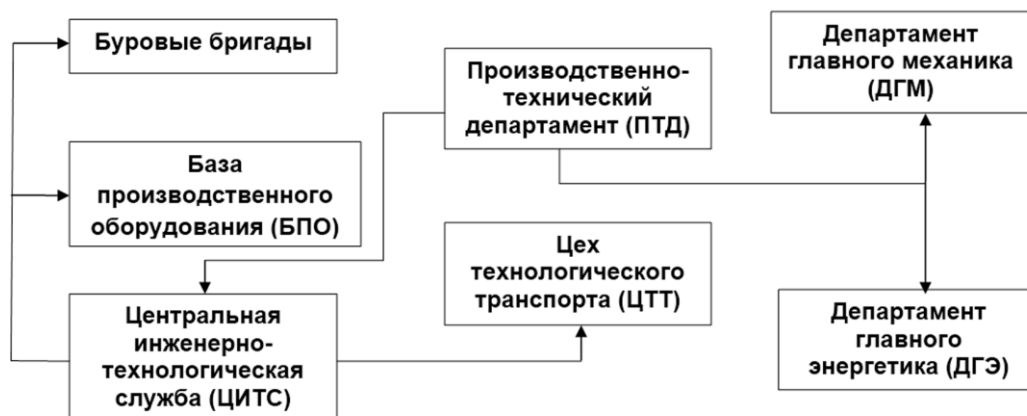
Наименование услуг - заказчик	Единица измерения	2012г.	2013г.	Прогноз 2014г.
Бурение –КПО	Скважин	12	29	6
Мониторинг сточных вод-КПО	Скважин	42	41	42
Капитальный ремонт скважин – КПО	Скважин	4	5	4
Капитальный ремонт скважин - ЖаикМунай	Сутки	243	165	245
Бурение-Жаикмунай	Сутки	16	60	-
Бурение- КоЖан	Сутки	-	94	149
Бурение-ТОО «НАТ-техсервис»	Сутки	-	250	-
Бурение- ТОО «БСК»	Сутки	104	31	-
Бурение ТОО «КМГ-Бурение»	Сутки	41	-	-
Бурение ТОО «Акпан»	Сутки	221	-	-
Транспорт	часов	3 672	7 344	4 373

В 2013 году значительный рост в натуральном выражении был по услугам бурения, в то время как, капитальный ремонт скважин претерпел значительное снижение. В связи с внесениями заказчиками корректировок в план-графики по капитальному ремонту скважин наблюдается снижение по этому виду услуг. Но, несмотря на это, компании удалось получить новые проекты по оказанию услуг по бурению в других компаниях, таких как ТОО «КоЖан».

Основными подразделениями, участвующими в технологическом процессе являются :

- Производственно-технический департамент
- Центральная инженерно-технологическая служба
- Департамент главного механика
- Департамент главного энергетика
- Цех технологического транспорта
- База производственного обслуживания
- Буровые бригады

Блок – схема взаимодействия ПТД между подразделениями



Основные события отчетного года

Одним из значимых благоприятных событий отчетного года является пролонгация пятилетнего контракта по услугам малых буровых установок для оператора Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения - КПО б.в. и максимальное его освоение в 2013 году. В рамках вышеуказанного контракта начато оказание новых видов услуг:

- бурение двух скважин со сплошным отбором керна (коэффициент составил 97%)
- предоставление систем дегазации и нейтрализации сероводорода
- оказание транспортных услуг (погрузчик, вакуум-трак, вездеход)
- обустройство наблюдательных скважин

В ноябре 2013 года заключен контракт на услуги по бурению трех скважин со станка Айдеко-160 глубиной 1300-1800 м на месторождении Морское (Атырауская область, Заказчик ТОО «КоЖаН»), в отчетном периоде завершена и сдана заказчику одна скважина, две переходящие на 2014 год.

В отчетном периоде освоено капитальных вложений на сумму 110 млн.тенге, в т.ч. наиболее крупные приходятся на следующие приобретения:

- гидроключ ГКМ-3200 с гидростанцией НСЭ-200
- дизельэлектростанция 315 квт
- автокран г/п 25 тонн
- вакуум-трак
- перемешиватели для системы дегазации
- топливозаправщик
- УАЗ-фермер, УАЗ-пассажирский

Источник финансирования - собственные средства.

Несмотря на достижение плановых показателей, в отчетном году имелись неблагоприятные события, которые повлияли на снижение общего финансового результата компании. Среди которых, можно отметить неполную загруженность буровой установки ZJ-30 (проект ТОО «Жаикмунай», месторождение Чинарево) в связи с сокращением объемов по капитальному ремонту скважин, а также в связи с неплатежеспособностью Заказчика ТОО «БурСервисКомпани» (контракт 2012 года, Актюбинская область, месторождение Алибекмола) создан резерв по сомнительным долгам в размере 108 млн.тенге. По взысканию задолженности в отношении ТОО «БСК» ведется судебное разбирательство.

В 2014 году законтрактованы объемы по буровым услугам с полной годовой загруженностью, как: Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., ТОО «Жаикмунай», ТОО «КоЖаН».

Операционная деятельность



Основные регионы деятельности АО «КАЗБУРГАЗ»



Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, 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.

Деятельность АО «Казбургаз» на Карачаганакском проекте представлена следующими видами услуг:

- бурение скважин глубиной 250 м со сплошным отбором керна
- бурение наблюдательных скважин глубиной 100 м
- бурение под кондуктор 20 -100 м
- бурение под направление 30 -18 м
- капитальный ремонт скважин, изоляционно-ликвидационные работы
- услуги по глушению скважин
- услуги по дегазации и нейтрализации сероводорода
- мониторинг сточных вод, включая очистку ствола и отработку скважины
- патрулирование и техобслуживание трубопровода «Лагуна», «Эко-центр»
- предоставление транспорта: погрузчик, вакуум-трак, вездеход
- арендные и сервисные услуги

Чинаревское месторождение (Западно-Казахстанская область, Зеленовский р-н)

ТОО «Жаикмунай» ведет разработку лицензионного участка Чинаревского месторождения нефти и газа в соответствии с Соглашением о разделе продукции, заключенном между ТОО «Жаикмунай» 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.

Деятельность АО «Казбургаз» на Чинаревском месторождении представлена оказанием услуг станка ZJ-20 по капитальному ремонту скважин с персоналом бригады.

Не теряя налаженный бизнес и для сохранения сложившейся доходной базы, компания стала оказывать услуги по предоставлению буровых установок для строительства скважин в других регионах Казахстана.

На Амангельдинском газовом месторождении (Жамбылская область):

- Предоставление буровой установки ZJ-30 с частичным персоналом

На месторождении Морское (Атырауская область):

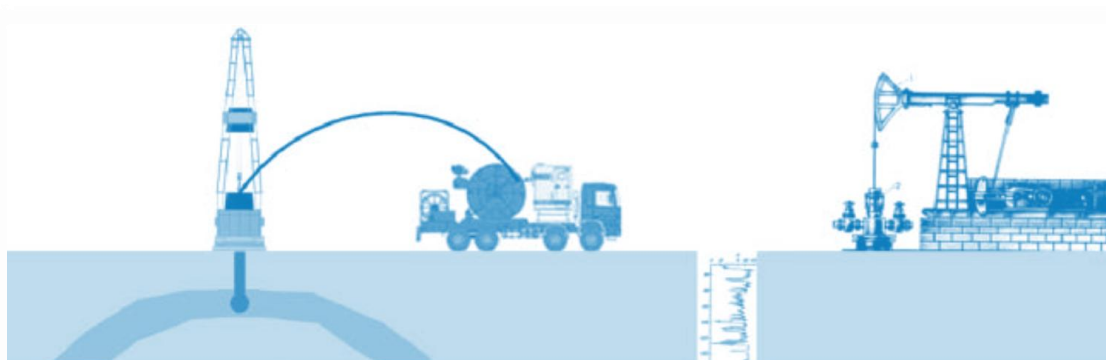
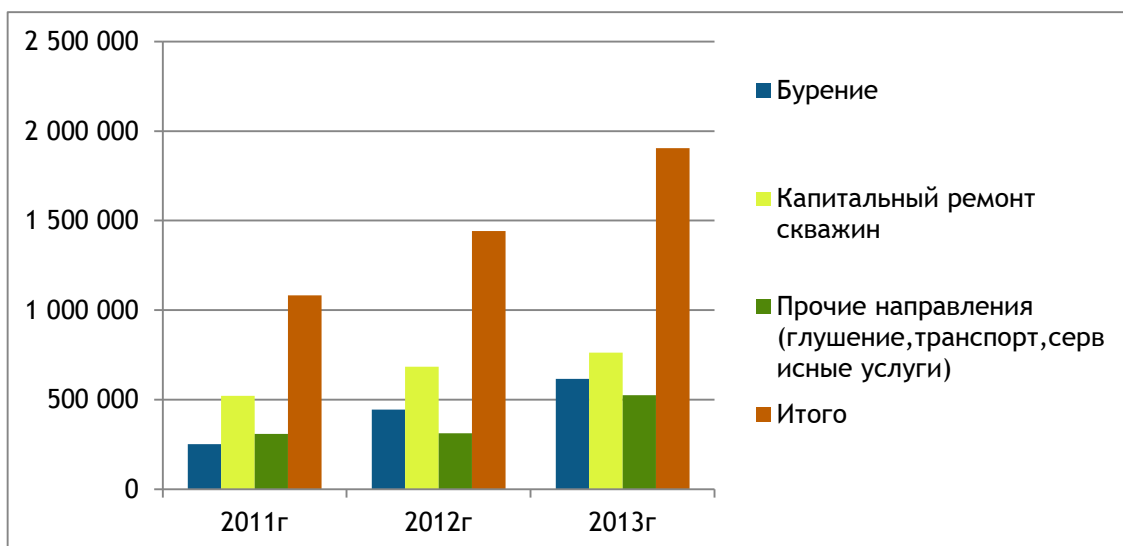
- Услуги буровой установки с персоналом для бурения скважин 1300-1800 м

Сведения о конкурирующих организациях, сравнительная характеристика деятельности компании 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 Филиал BakerHughes в Казахстане, Weatherford, Филиал «Сайпем Казахстан Филиал» акционерного общества «Сайпем S.p.A», ТОО «SunDrilling, ТОО «Жанрос Дриллинг», Филиал «СайПар Дриллинг Компани Б.В. Карачаганак Проджект», АО «Уральскнефтегазгеология» и т.д. Последние две компании являются прямыми конкурентами АО «Казбургаз» на западе Казахстана. АО «Казбургаз» со дня основания в 1996 году, ориентировано 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	Конкуrent	Вид услуг/работ	Доля Казбургаз	Доля конкурента
Карачаганакское месторождение	Сайпар Дриллинг Компани	Бурение/Кап. Ремонт скважин	5%	95%
Чинаревское месторождение	АО «Уральскнефтегазгеология»	Капитальный ремонт скважин	40%	60%
	Компания Сайпем	Бурение/Капитальный ремонт скважин	-	100%
Другие месторождения Атырауской обл.	Буровые компании	Бурение/Капитальный ремонт скважин	1%	99%

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



Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж

Позитивные факторы:

- Наличие долгосрочных контрактов с КПО б.в.;
- 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 высоко rentable и менее конкурентных видов оказываемых услуг, таких как бурение под кондуктор 200 м
- Наличие высококвалифицированных специалистов и опытного персонала;
- Наличие необходимой инфраструктуры и широкого спектра дополнительных услуг;
- Непосредственная близость от Карачаганакского и Чинаревского месторождений
- 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

Негативные факторы:

- Конкуренция со стороны иностранных буровых компаний;
- Высокая капиталоемкость средств основного производства;
- Рост цен на топливо и буровое оборудование, приобретаемое за границей, напрямую влияющих на себестоимость;
- Изменения действующего законодательства в стране.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ СВОИХ УСЛУГ

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

- адресная рассылка коммерческих предложений, участие в выставках
- проведение целенаправленной рекламной кампании в местных средствах массовой информации – журналах, книгах;

Сведения об основных заказчиках, на долю которых приходится более 10% от общей выручки за 2013 год:

№	Заказчики	Вид услуг	Объем реализации %
1.	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал	Услуги малых буровых установок	51
2.	ТОО «НАТ-Техсервис»	Предоставление буровой установки с частичным персоналом	13
3.	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал и др.	Сервисные услуги	15

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

Доступность данных поставщиков будет обеспечена в будущем, так как все поставщики работают в конкурентной среде. Все предприятия являются резидентами Казахстана.

АО «Казбургаз» является сервисной компанией по предоставлению услуг бурения. Преимущественно работы определяются посредством проведения потенциальными заказчиками тендерных конкурсов, по результатам которых определяется потенциальный поставщик услуг. В связи с чем АО «Казбургаз» не имеет возможности проводить широкомасштабные работы по изучению, прогнозированию и выявлению новых перспективных месторождений нефти и газа и как следствие влиять на ускорение их разведки, разработку и ввод в эксплуатацию.

В период динамично развивающихся технологий, АО «Казбургаз» шагая в ногу со временем, расширяет спектр предоставляемых услуг.

Так в ближайшей перспективе планируются оказывать следующие виды работ:

1. Slickline (слик лайн) дословно «тросовый канат» - или Канатные работы.
2. Coiled tubing (Колтюбинг) гибкие НКТ
3. Цементирование скважин глубиной до 5000 м -
4. Гидроразрыв пласта (ГРП)
5. Дегазация

На долгосрочной перспективе АО «Казбургаз» заключил 3 основных контракта, а именно: КПО б.в. - «Предоставление услуг с использованием малотоннажных буровых станков» - буровая установка ZJ-20.

Месторождение Карачаганак г.Аксай / Заказчик: КПО б.в.

Новые объемы работ ориентированы на бурение под 30" направление (до 30м) и под 20" кондуктор (до 200м) для глубоких скважин.

Также ведутся работы с использованием буровой установки ПАП 60/80, в числе которых:

Капитальный ремонт скважин;

Ликвидация Скважин;

Глушение скважин;

Компрессирование скважин (АГС);

Попутные работы по обустройству площадок скважин.

Жаикмунай – «Договор на оказание услуг КРС станком ZJ-30» - буровая установка ZJ-30.

Месторождение Чинаревское г.Уральск / Заказчик ТОО «Жаикмунай».

Работы по Капитальному ремонту скважин глубиной до 5000 м буровой установкой ZJ-30.

Примерное время работ на одной скважине около 35-40 дней. Работа была начата в апреле 2014 г.

На данный момент выполнены работы в двух скважинах. Работы ведутся под контролем представителей «Жаикмунай» (супервайзеров).

ТОО «КоЖаН» – «Договор на бурение вертикальных скважин № № 6Д, 22, 58, 59, 62» - буровая установка IDECO-160.

Месторождение «Морское» г.Атырау / Заказчик ТОО «КоЖаН».

Бурение вертикальных скважин глубиной до 1600м, работы ведутся примерно 20-23 дня чистого бурения и 5-8 дней переезд между скважинами. Работа была начата в октябре 2013 г. за это время было пробурено – 5 скважин (№№ 50, 25, 26, 6Д, 58).

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2013 год

Результаты деятельности АО "Казбургаз" 2013 года характеризуются следующими показателями:

Сверх бюджета получен доход в сумме 230 927 тыс.тенге, в основном за счет оказания дополнительных и новых видов услуг для КПО б.в. и заключенного контракта по услугам по бурению скважин (Заказчик ТОО «КоЖаН»), экономия по расходной части составила 191 873 тыс.тенге. Сверх бюджета получен чистый доход в сумме 34 110 тыс.тенге. Достигнутый уровень рентабельности 9,9%. Освоено капитальных вложений на сумму 110 414 тыс.тенге.

В целом намеченная программа по 2014 году выполнена.

ОБЪЕМЫ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ/ОКАЗАННЫХ УСЛУГ за 2011-2013 годы

Наименование услуг	Объем оказанных услуг, тыс.тенге					
	2011г.	доля %	2012г.	доля, %	2013г.	доля, %
Бурение	252 132	23	443 708	31	616 769	32
Капитальный ремонт скважин	521 608	48	684 200	47	762 921	40
Прочие направления*	308 317	28	313 014	22	525 536	28
Итого	1 082 057	100	1 440 922	100	1 905 226	100

Как видно из вышеуказанной таблицы, на протяжении трех рассматриваемых лет в структуре доходов АО «Казбургаз» доля услуг по бурению выросла с 23% в 2011 году до 32% в 2013 году, тогда как удельный вес услуг по капитальному ремонту скважин снизился с 48% до 40% за аналогичный период. Эта позитивная тенденция является следствием политики компании по увеличению капитальных затрат на приобретение и обновление основных средств производства, таких как приобретение бурового станка ZJ-20 и т.д. Вследствие 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 25-39% обусловлен значительными капитальными вложениями. Все вышеизложенное позволяет с уверенностью утверждать, что такой большой объем инвестиций в основные средства станет катализатором прорывного роста выручки.

БАЛАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «КАЗБУРГАЗ» ЗА 2011-2013 ГОДЫ

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

Отчет о финансовом положении

Активы	2 011	уд.вес, %	2 012	уд.вес, %	2 013	уд.вес, %
Краткосрочные активы						
Денежные средства и их эквиваленты	153 286	8%	116 151	6%	72 096	3%
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	87 205	4%	378 780	18%	575 652	22%
Текущий подоходный налог	22 663	1%				
Текущие налоговые активы	8 670	0	446	0		
Запасы	341 300	17%	310 448	15%	340 669	13%
Прочие краткосрочные активы	25 162	1%	20 397	1%	31 763	1%
Итого краткосрочных активов	638 286	33%	826 222	40%	1 020 180	39%
Долгосрочные активы						
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность						0
Инвестиционное имущество					1 46492	19%
Основные средства	1 320 210	67%	1 228 996	60%	1 126 095	43%
Нематериальные активы	325	0	562	0	503	0
Итого долгосрочных активов	1 320 535	67%	1 229 558	60%	1 273 090	61%
Баланс	1 958 821	100%	2 055 780	100%	2 293 270	100%
Обязательство и капитал	2 011	уд.вес, %	2012	уд.вес, %	2 013	уд.вес, %
Краткосрочные обязательства						
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	61 783	3%	74 140	4%	74 140	3%
Дивиденды	13 681	1%	30 015	1%		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства					11 037	0,4%
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	49 801	2%	111 099	5%	339 86	13%
Краткосрочные резервы						0,4%
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	0		20 365	1%	9 159	0,3%
Вознаграждения работникам					6 175	1%
Обязательства по другим налогам	3 377	0,2%	22 441	1%		
Обязательства по другим обязательным платежам	5 080	0,3%	7 694	0		
Текущая часть долгосрочных оценочных обязательств	7 614	0,3%	6 845	0		
Прочие краткосрочные обязательства	27 387	1%	58 767	3%	72 105	2%

Итого краткосрочных обязательств	168 723	9%	331 366	16%	511 702	19%
Долгосрочные обязательства						
Займы	222 421	11%	148 281	7%	74 140	3%
Долгосрочные оценочные обязательства	56 869	3%	51 647	3%		
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность						0
Долгосрочные резервы					47 245	2%
Отложенные налоговые обязательства	57 864	3%	48 859	2%	45 308	4%
Итого долгосрочных обязательств	337 154	17%	248 787	12%	166 693	9%
Капитал						
Уставный (акционерный) капитал	956 377	49%	956 377	46%	956 377	36%
Резервы	335 218	18%	328 323	16%	370 230	25%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	161 349	8%	190 927	9%	288 268	11%
Всего капитал	1 452 944	74%	1 475 627	72%	1 614 876	72%
Баланс	1 958 821	100%	2 055 780	100%	2 293 270	100%

Отчет о прибылях и убытках за 2011-2013 годы

Показатели	2011	2012	2013
Выручка	1 082 057	1 440 922	1 905 226
Себестоимость реализованных товаров и услуг	874 513	1 084 211	1 303 983
Валовая прибыль	207 544	356 711	601 243
Расходы по реализации			
Административные расходы	135 761	209 022	347 630 рез
Прочие расходы	3 886		
Прочие доходы	50 289	825	3 336
Итого операционная прибыль (убыток)	118 186	148 514	256 949
Доходы по финансированию	10	14	221
Расходы по финансированию	19 820	20 189	14 695
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия			
Прибыль (убыток) до налогообложения	98 376	128 339	242 475
Расходы по подоходному налогу	23 422	30 701	54 234
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности	74 954	97 638	188 241
Прочая совокупная прибыль, всего	20 958	97 638	48 644
в том числе:			
Переоценка основных средств	958	20	60 805
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)			
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли			12 161
Общая совокупная прибыль	95 912	97 638	516 420

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ

Показатели	2011	2012	2013
Коэффициенты ликвидности			
Коэффициент текущей ликвидности	3,8	2,5	2,0
Коэффициент срочной ликвидности	1,4	1,5	1,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,9	0,4	0,1
Коэффициенты эффективности использования активов			
Коэффициент оборачиваемости активов	0,6	0,7	0,7
Коэффициент оборачиваемости запасов	2,6	3,5	3,8
Коэффициент оборачиваемости основных средств	0,8	1,2	1,2
Коэффициенты платежеспособности			
Суммарные обязательства к собственному капиталу	0,5	0,6	0,8
Суммарные обязательства к суммарным активам	0,3	0,3	0,3
Коэффициент финансовой независимости	0,7	0,7	0,7
Коэффициенты рентабельности			
Коэффициент рентабельности собственного капитала	0,1	0,1	0,1
Коэффициент рентабельности оборотных активов	0,1	0,1	0,1





УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

В результате своей деятельности АО «Казбургаз» подвержено 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 компании, в основном, связанные с дебиторской задолженностью.

Ввиду того, что в структуре продаж компании 78% приходится на долю 2-3 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.

Основные услуги компании, такие как бурение и капитальный ремонт 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 разлив бурового раствора, бурового шлама, россыпи химреагентов, цемента во время процесса бурения или капитального ремонта скважин.

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, компания косвенно подвергается риску изменения законодательства в области недропользования, так как основными потребителями услуг являются нефтегазовые компании, входящие в категорию недропользователей.

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-хозяйственного деятельности компании, используя при этом доступные инвестиционные инструменты, включая банковские займы.

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 заказчиком являются Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В. (КПО) и ТОО «Жаикмунай», деятельность которых в свою очередь сильно зависит от политической ситуации в стране, компания, хотя и косвенно, может подвергаться политическим рискам.

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



Социальная ответственность, техника безопасности и охрана окружающей среды

Политика АО «Казбургаз» определяет и выражает отношение руководства АО «Казбургаз» в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда работников предприятия и других лиц, находящихся в сфере его деятельности. АО «Казбургаз» при подготовке и реализации оказываемых услуг в нефте-газовой отрасли, при выполнении работ по бурению, текущему, подземному, капитальному ремонту скважин, оказанию транспортных, арендных услуг, основывается на Законе РК «О гражданской защите», «Общих требованиях промышленной безопасности РК», действующих законодательных актах, правилах и постановлениях РК.

Оценка профессиональных рисков и соблюдение правил техники безопасности при выполнении оказываемых услуг в нефте-газовой отрасли являются одним из приоритетных при принятии решений по участию в тендерах и привлечении субподрядных организаций.

Поддержание в рабочем состоянии и постоянное совершенствование системы управления профессиональной безопасностью и здоровьем - гарантия создания благоприятной рабочей атмосферы в коллективе, соблюдения производственной этики.

Предприятие стремится организовать свою деятельность таким образом, чтобы:

- предотвратить возникновение ущерба для здоровья сотрудников предприятия и подрядных организаций
- предупредить любые происшествия, связанные с деятельностью предприятия и его субподрядных организаций с целью обеспечения безопасности на производстве.
- предотвращать возникновение аварийных ситуаций, несчастных случаев через эффективные предупредительные действия
- обеспечить постоянный контроль и мониторинг процессов деятельности предприятия, влияющих на безопасность и здоровье путем проведения внутренних аудитов и регулярного анализа со стороны руководства.

Наше предприятие сертифицировано по СМ OHSAS 19001:2007. Разработаны и внедрены Руководство по охране здоровья и обеспечению безопасности труда и Процедуры по безопасному ведению работ на всех объектах предприятия.

В соответствии с намеченными мероприятиями по безопасному ведению работ, охране здоровья и охране труда проведены следующие виды работ:

Своевременно проведены все виды инструктажей по технике безопасности.

Все работники, связанные с вредными условиями труда, прошли медицинское освидетельствование, получили сертификаты здоровья. Работники предприятия согласно утвержденному списку обеспечены спецодеждой, спец. обувью, индивидуальными средствами защиты, своевременно производилась выдача спец. молока.

Проведены лабораторно-инструментальные замеры рабочей зоны производственных объектов АО «Казбургаз» по условиям труда и предоставлены результаты.

Принимали участие в обследовании буровых станков на предмет соответствия существующим нормативным регламентам.

По намеченному графику осуществили проверки состояния охраны здоровья, техники безопасности и противопожарной безопасности буровых установок, цехов, подразделений.

Проведены мероприятия по пропаганде безопасного ведения работ. Приобретены диски по ТБ и ОТ и продемонстрированы фильмы для работников АО «Казбургаз» в качестве познавательной информации, а так же приобретены и оформлены информационные плакаты по безопасному ведению работ, по противопожарной безопасности.

В каждом подразделении АО «Казбургаз» назначены ответственные по противопожарной безопасности. На объектах АО «Казбургаз» установлена и действует противопожарная сигнализация.

Согласно утвержденному графику проведены занятия по технике безопасности и проведена проверка знаний по ТБ.

Провели обучение в специализированных учебных центрах по следующим курсам :

- При работе с сероводородом
- На оказание первой медицинской помощи
- Гигиеническое обучение
- Курсы подготовки стропальщиков
- Противопожарной безопасности
- ТБ и Промышленная безопасность
- Тех.минимум «слесари по обслуживанию газового оборудования низкого давления
- Перевозка опасных грузов
- Аттестация по ОТ и ТБ специалистов и ИТР
- Ответственный за производство работ кранами
- Оператор крана, управляемого с пола
- Аттестация машинистов (мостового) козлового крана
- Электробезопасность
- Аттестация сварщика
- Обучение ответственных по надзору за безопасной эксплуатацией грузоподъемных машин, съемных грузозахватных приспособлений и тары"
- Обучение ответственных за стропальные работы
- Обучение ответственных по надзору за сосудами, работающими под давлением
- Машинист гидроподъемного крана
- Машинист (оператор) паропередвижной установки
- Машинист ЦА-320
- Курс автокрановщика
- Курс подготовки аккумуляторщика
- Организация проведения работ на высоте
- Оператор вилочного погрузчика



Составлен список оперативно утвержденных служб, которые должны быть оповещены об аварии согласно оперативной части плана ликвидации возможных аварий.

Имеется Коллективный договор между администрацией и профсоюзной организацией АО «Казбургаз», в котором отражены условия труда работников, предоставляемые льготы, условия оплаты труда и премирования. Численность работников 375 человек.



АО " Казбургаз " осознает свою ответственность перед обществом по сохранению благоприятной окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов. В АО «Казбургаз» разработана и принята Политика АО «Казбургаз» в полном соответствии со стратегией РК в области экологической безопасности, рационального использования природных ресурсов и требованиями экологического законодательства Республики Казахстан.

Наши приоритеты при планировании и осуществлении работ по бурению, текущему, подземному, капитальному ремонту скважин, оказанию транспортных, арендных услуг основываются на:

- ✓ постоянном улучшении состояния окружающей среды и обеспечении контроля выполнения этих обязательств;
- ✓ бережном отношении не только к природным ресурсам, попадающим под влияние при выполнении объемов работ, но и ресурсов используемых для их осуществления;
- ✓ снижении негативного воздействия на окружающую среду за счет обеспечения безопасной и безаварийной работы технологического оборудования, за счет внедрения новых технологий, соответствующих программ и модернизации существующих процессов;
- ✓ строгом соблюдении технологических процессов во время выполнения объема работ по оказанию услуг в нефте-газовой отрасли;
- ✓ постепенном обновлении материально -технической базы предприятия и внедрении ресурсосберегающих процессов и технологий

предотвращении или снижении воздействия производственных процессов на окружающую среду;

✓ оценке экологических аспектов и воздействие их в начинаемой деятельности при принятии любых управленческо - производственных решений;

установлении необходимых взаимосвязей внутри предприятия и ношений с другими заинтересованными сторонами и разработке крытой отчетности в области ООС

✓ требовании от подрядчиков, ведущих работы для АО "Казбургаз", применения тех же стандартов и норм в области промышленной и экологической безопасности, которые приняты в АО "Казбургаз".

✓ на обеспечении постоянного контроля и мониторинга процессов деятельности предприятия, влияющих на окружающую среду.

Наше предприятие сертифицировано по СЭМ МС ИСО 14001:2004. В АО «Казбургаз» разработаны и внедрены Руководство по СЭМ и Процедуры по идентификации экологических аспектов, по управлению отходами, по устранению нарушений Экологического кодекса РК, по управлению аварийными ситуациями и реагированию.

На предприятии разработаны и утверждены Программа экологического контроля и План природоохранных мероприятий на 2013-2017 годы.

Ежегодно АО «Казбургаз» выполняет объем работ по Программе экологического контроля в которую включена Программа производственного мониторинга. Согласно заключенному договору с Филиалом РГКП ЗКОЦСЭЭ по Бурлинскому району. Проведены и проводятся в соответствии с графиком анализы атмосферного воздуха и почвы объектов АО «Казбургаз», в полученных результатах анализа превышения норм ПДК не обнаружено.

Выполнен годовой объем работ по Программе природоохранных мероприятий по охране окружающей среды при выполнении объемов работ на объектах АО «Казбургаз».

Проведён учет работы источников загрязнения окружающей среды объектов АО «Казбургаз».

Заключены договора по вывозу отходов и ведется учет вывозимых отходов в ГКП «Горкомхоз». Заключен договор с ТОО «Мега-Жазира» и АО «Талап» на утилизацию люминесцентных ламп, ведется учет ламп, в 2013г. сдано в утилизацию люминесцентных ламп в количестве 544 шт..

Проведён учет образования и хранения отработанных шин, аккумуляторов, замазученного грунта, отработанного масла, масляных фильтров. Заключены договора с ТОО «СТН» и ТОО «Грин Аксай» и соглашения с КПО б.в., согласно которым производилась утилизация производственных отходов. Рекультивацией земель на месторождении занимаются Заказчики.

В 2013 году расходы по участию в социальных проектах и мероприятиях, в том числе по оказанию спонсорской помощи составили 1,7 млн.тенге

Корпоративное управление

В АО «Казбургаз» существует Кодекс Корпоративного управления (далее - Кодекс) является сводом правил и рекомендаций, которым АО «Казбургаз» (да/ее - Общество) следует в процессе своей деятельности для обеспечения высокого уровня деловой этики в отношениях как внутри Общества, так и во внешних связях. Кодекс корпоративного управления Общества является основополагающим документом, определяющим основные принципы и стандарты, используемые в управлении Обществом, в том числе взаимоотношения между Советом директоров и Правлением Общества, акционерами и должностными лицами Обществом, а также порядок функционирования и принятия решений органами Общества.

Общество стремится осуществлять построение корпоративного управления на основах справедливости, честности, ответственности, подотчетность, профессионализма и компетентности. Принципы корпоративного управления, предусмотренные настоящим Кодексом, направлены на создание доверия в отношениях, возникающих в связи с управлением Обществом, и являются основой всех правил и рекомендаций, содержащихся в последующих главах Кодекса.

Основополагающими принципами Корпоративного управления Общества являются:

- принцип защиты прав и интересов акционеров;
- принцип эффективного управления компанией Советом Директоров и исполнительным органом;
- принципы прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Общества;
- принципы законности и этики;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принципы эффективной кадровой политики;
- охрана окружающей среды;
- политика регулирования корпоративных конфликтов.

Следование принципам Корпоративного управления должно содействовать созданию эффективного подхода для проведения объективного анализа деятельности Общества и получения соответствующих рекомендаций от аналитиков, финансовых консультантов, рейтинговых агентств.



. Национальной комиссией РК по ценным бумагам за №А2713 произведена государственная регистрация первой эмиссии акций ОАО «Казбургаз» следующих видов:

- именных простых номинальной стоимостью 1 000 тенге в количестве 330 812 экземпляров на сумму 330 812 000 тенге, которым присвоен Национальный идентификационный номер KZ1C26841915;

- именных привилегированных номинальной стоимостью 1 000 тенге в количестве 17 045 экземпляров на сумму 17 045 000 тенге, которым присвоен Национальный идентификационный номер KZ1P26841910.

Общая сумма эмиссии составила 347 857 000 тенге.

Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций за № А2684 произведена государственная регистрация выпуска объявленных акций АО «Казбургаз». Выпуск разделен на:

- 970 812 простых акций, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1C26840013;

- 17 045 привилегированных акций, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1P26840119;

- не размещено 31 480 акций.

Свидетельство о государственной регистрации эмиссии ценных бумаг Серии С № 0000410 от 03.09.2004 год.

В связи с изменением юридического адреса АО «Казбургаз» 05.02.2010 года Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций произвело замену Свидетельства о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, выдав новое Свидетельство Серии С №0002690. При этом за выпуском в Государственном реестре эмиссионных ценных бумаг сохранен номер А2684.

В отчетном периоде АО «Казбургаз» сделок с акциями не производило.

Совет директоров Общества состоит из трех человек:

Ф.И.О. и год рождения	Занимаемые должности в настоящее время и за последние 3 года	процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества	процентное соотношение акций (долей в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей в уставном капитале) данных организаций
Искаков Айбек Саулебекович, 1986 г.р., Председатель совета директоров	С 01 ноября 2010 года по 11 января 2012 года: специалист Финансово аналитического департамента ТОО «LCI Group»; С 11 января 2012 года по настоящее время: Директор Департамента корпоративного развития ТОО «LCI Group»; С 1 марта 2013 года по настоящее время – Председатель совета директоров АО «Казбургаз».	0%	0%
Искаков Саулебек Максимович, 1957 г.р. Член Совета директоров	С мая 2008 – по настоящее время Председатель Наблюдательного совета ТОО «LCI Group»; С 20 сентября 2010 года по настоящее время – Член совета директоров АО «Казбургаз»; С 20 сентября 2010 года по настоящее время – Член совета директоров АО «Аксайгазсервис».	0%	0%
Галиев Амир Кайдарович, 1960 г.р. Член Совета Директоров, Независимый Директор	С сентября 2008 по май 2011 – Директор ТОО «FitStarArena». С мая 2011 по настоящее время - Генеральный директор АО «Caspian Pipe Industries». С 19 сентября 2012 года по настоящее время независимый член совета директоров АО «Казбургаз».	0%	0%

За последние два года из состава Совета директоров Общества по собственной инициативе вышли Утебаалиев Жулдаскали Шарипович, 1953 г.р., Бажеков Ерлан Рысбекович, 1969 г.р., Бекбосынова Дарига Серикжановна, 1961 г.р., Кан Айжан Елшатовна, 1980 г.р.



Джалмишев Айбар Амангелдиевич, 1973 г.р.

Занимаемые должности в настоящее время и за последние 3 года:

- С января 2006 года по февраль 2010 года - заместитель генерального директора по экономике ООО «Нефтегазкомплектмонтаж», г. Москва;
- С февраля 2010 года по январь 2012 года – Финансовый директор ТОО «ТуранСтройСервис»;
- С января 2011 года по 19 сентября 2012 года – Директор ТОО «KEPIL»;
- С 19 сентября 2012 года – Президент АО «Казбургаз»

Полномочия Президента АО «Казбургаз»:

- 1) организует выполнение решений Единственного акционера, и/или Совета директоров;
- 2) без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами;
- 3) выдает доверенности на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами, в пределах своих полномочий;
- 4) принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Общества;
- 5) 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 работникам Общества, в пределах утвержденного бюджета;
- 6) утверждает правила, процедуры, и другие внутренние документы Общества, издает приказы и дает распоряжения, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 7) утверждает штатное расписание, организационную структуру в пределах утвержденного бюджета и устанавливает режим работы Общества, его филиалов и представительств;
- 8) организует финансово-хозяйственную деятельность, совершает сделки от имени законодательством Республики Казахстан;
- 9) в пределах своей компетенции распоряжается имуществом Общества,
- 10) обеспечивает своевременное представление членам Совет 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;
- 11) принимает решения по всем вопросам деятельности Общества, кроме тех, которые входят в компетенцию единственного акционера и Совета Директоров;
- 12) координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества, его дочерних организаций и зависимых акционерных обществ;
- 13) обеспечивает выполнение бюджета, текущих и перспективных планов и программ- работ Общества;
- 14) открывает в банках расчетный, валютный и другие счета Общества;
- 15) увеличивает обязательств общества на величину, составляющую до десяти процентов размера его собственного капитала;
- 16) заключает сделки от имени Общества по доходной и расходной части на сумму не превышающую двадцать пять процентов от общего размера стоимости активов Общества;
- 17) осуществляет иные функции и принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции единственного акционера и Совета директоров Общества.

Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам правления, к общему количеству голосующих акций общества 0%

Внутренний контроль и аудит

В АО «Казбургаз» разработана и внедрена комплексная система управления качеством в соответствии с международным стандартом ИСО 9001:2008, что регулярно подтверждается сертификационными и инспекционными аудитами по подтверждению их соответствия. Все наши основные технологические операции выполняются в соответствии со стандартами ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

Решение вопроса качества является стратегической задачей деятельности Компании.

Система менеджмента качества позволяет Компании

- улучшить процесс планирования и распределения ресурсов компании
- четко структурировать Компанию с определением приоритетных направлений развития, ответственности и полномочий должностных лиц по всем бизнес-процессам.
- оптимизировать бизнес-процесс
- повысить эффективность природоохранных мер
- улучшить имидж и повысить доверие компании
- получить преимущество при участии в тендерах
- получить возможность продемонстрировать свою способность по оказанию услуг, качество которых отвечает запросам потребителей и обязательным нормативным требованиям.

Наша задача эффективно формулировать цели, достигать их, адекватно оценивать результаты, а также оптимизировать процессы, качество услуг. Такая система позволяет не только системно контролировать процессы, постоянно корректировать и улучшать их, но и вовлекать в них весь персонал Компании, повышая культуру и эффективность производства.



Информация о дивидендах

Порядок выпуска, регистрации, размещение ценных бумаг Общества определяется Законодательством Республики Казахстан. Общество выпускает простые и привилегированные акции. Количество акций и их номинальная стоимость Общества определены в проспекте выпуска акций Общества.

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. 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.

Выплата дивидендов по простым акциям Общества осуществляется по итогам года на основании решения Единственного акционера и производится в течении четырех месяцев с момента принятия решения о выплате дивидендов.

Выплата дивидендов по привилегированным акциям Общества не требует решения соответствующего органа Общества.

Распределение чистого дохода по итогам	2011г.	2012г.	2013г.
Выплата дивидендов по простым акциям	73 619 060	95 897 487	184 886 467 (выплата будет осуществляться в августе 2014г.)
Выплата дивидендов по привилегированным акциям	1 335 882	1 740 144	3 354 927 выплата будет осуществляться в августе 2014г.)



Директор
ТОО «НАК «Центраудит-Казakhstan»
(Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью
МФЮ № 0000017, выдана 27 декабря 1999 г.)
В.В. Радостовец
27 июня 2014 г.

АКЦИОНЕРАМ АО «КАЗБУРГАЗ»

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Казбургаз» (далее – Компания), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 г., отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях в капитале, отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также краткого описания основных положений учетной политики и прочих пояснительных примечаний.

Ответственность руководства Компании за финансовую отчетность

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за обеспечение системы внутреннего контроля, которую руководство Компании считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, вызванных мошенничеством или ошибкой.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения по данной финансовой отчетности на основании проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты обязывают нас выполнять этические требования, а также планировать и проводить аудит таким образом, чтобы обеспечить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает выполнение процедур для получения аудиторских доказательств по суммам и раскрытиям информации в финансовой отчетности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенных искажений в финансовой отчетности, вызванных мошенничеством или ошибкой. При оценке таких рисков, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании, аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с подготовкой и достоверным представлением Компанией финансовой отчетности. Аудит также включает оценку приемлемости применяемой учетной политики и обоснованности расчетных оценок, сделанных руководством Компании, а также оценку общего представления финансовой отчетности.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для представления основы для выражения нашего аудиторского мнения.

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «Казбургаз» по состоянию на 31 декабря 2013 г., финансовые результаты деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Аудитор
(квалификационное свидетельство № МФ-0000013, выдано 11 февраля 2010 г.)



В.В. Мишин

Республика Казахстан
050059, г. Алматы,
пр. Аль-Фараби, 19, бизнес-центр «Нурлы-Тау»,
корпус 1 Б, офис 301-302

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
 по состоянию на 31 декабря 2013 г.

	№ примечания*	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
Активы			
Долгосрочные активы			
Инвестиционная недвижимость	5	146,492	-
Основные средства	6	1,126,095	1,228,996
Нематериальные активы		503	562
Итого долгосрочные активы		1,273,090	1,229,558
Текущие активы			
Запасы	7	340,669	310,448
Торговая дебиторская задолженность	8	575,652	378,780
Текущие налоговые активы	9	343	446
Прочие текущие активы	10	31,420	20,397
Денежные средства	11	72,096	116,151
Итого текущие активы		1,020,180	826,222
Итого активы		2,293,270	2,055,780
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	12	956,377	956,377
Резерв по переоценке основных средств	13	370,230	328,323
Нераспределенная прибыль		288,268	190,927
Итого капитал		1,614,875	1,475,627
Долгосрочные обязательства			
Займы долгосрочные	14	74,140	148,281
Долгосрочные оценочные обязательства	15	47,245	51,647
Отложенные налоговые обязательства	26	45,308	48,859
Итого долгосрочные обязательства		166,693	248,787
Текущие обязательства			
Займы текущие	14	74,140	74,140
Дивиденды	16	11,037	30,015
Торговая кредиторская задолженность	17	339,086	111,099
Обязательства по подоходному налогу		9,159	20,365
Обязательства по другим налогам	18	22,063	22,441
Обязательства по другим обязательным платежам	19	9,849	7,694
Текущая часть долгосрочных оценочных обязательств	15	6,175	6,845
Прочие текущие обязательства	20	40,193	58,767
Итого текущие обязательства		511,702	331,366
Итого обязательства		678,395	580,153
Итого капитал и обязательства		2,293,270	2,055,780

Балансовая стоимость одной акции составила 1,700.49 тенге за акцию (Примечание 12).

*Примечания на стр. 5 – 33 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

Президент _____ Джальмишев А.А.

(подпись)

Главный бухгалтер _____ Басирова А.А.

(подпись)



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
 за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

	Уставный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Итого
Сальдо на 1 января 2013 г.	956,377	328,323	190,927	1,475,627
Прибыль за год	-	-	188,241	188,241
Прочий совокупный доход за год	-	48,644	-	48,644
Итого совокупный доход за год	-	48,644	188,241	236,885
Реклассификации из состава резерва на нераспределенную прибыль	-	(6,737)	6,737	-
Дивиденды	-	-	(97,637)	(97,637)
Сальдо на 31 декабря 2013 г.	956,377	370,230	288,268	1,614,875
Сальдо на 1 января 2012 г.	956,377	335,218	161,349	1,452,944
Прибыль за год	-	-	97,638	97,638
Прочий совокупный доход за год	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	-	97,638	97,638
Реклассификации из состава резерва на нераспределенную прибыль	-	(6,895)	6,895	-
Дивиденды	-	-	(74,955)	(74,955)
Сальдо на 31 декабря 2012 г.	956,377	328,323	190,927	1,475,627

Президент _____ Джальмишев А.А.
 (подпись)

Главный бухгалтер _____ Басирова А.А.
 (подпись)



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
 за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

	№ примечания*	За 2013 г.	За 2012 г.
Отчет о прибылях/(убытках):			
Выручка от оказания услуг	21	1,905,226	1,440,922
Себестоимость оказанных услуг	22	(1,303,983)	(1,084,211)
Валовая прибыль		601,243	356,711
Административные расходы	23	(347,630)	(209,022)
Доходы по финансированию		221	14
Расходы по финансированию	24	(14,695)	(20,189)
Прочие доходы и расходы (нетто)	25	3,336	825
Прибыль (убыток) до налогообложения		242,475	128,339
Расходы по корпоративному подоходному налогу	26	(54,234)	(30,701)
Итоговая прибыль (убыток) за год		188,241	97,638
Прочий совокупный доход (убыток)		48,644	-
Переоценка земли	6	60,805	-
Влияние подоходного налога	26	(12,161)	-
Совокупный доход за год		236,885	97,638
Прибыль на акцию, тенге		199,49	103,04

*Примечания на стр. 5 – 33 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

Президент _____ Джальмишев А.А.
 (подпись)

Главный бухгалтер _____ Басирова А.А.
 (подпись)



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
 за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

	За 2013 г.	За 2012 г.
I. Движение денежных средств по операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего	1,777,781	1,296,653
в том числе:		
реализация услуг	1,777,229	1,282,276
авансы полученные	280	12,097
прочие поступления	272	2,280
2. Выбытие денежных средств, всего	(1,534,149)	(1,146,949)
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	(802,520)	(616,428)
авансы выданные	(9,657)	(7,854)
выплаты по заработной плате	(390,542)	(287,315)
вознаграждения по займам	(12,923)	(18,566)
корпоративный подоходный налог	(81,153)	(16,677)
другие платежи в бюджет	(206,922)	(111,019)
прочие выплаты	(30,432)	(89,090)
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	243,632	149,704
II. Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего		
2. Выбытие денежных средств, всего	(97,018)	(67,752)
в том числе:		
приобретение основных средств	(97,018)	(61,971)
прочие выплаты	-	(5,781)
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(97,018)	(67,752)
III. Движение денежных средств по финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего	-	-
в том числе:		
2. Выбытие денежных средств, всего	(190,669)	(119,087)
в том числе:		
погашение займов	(74,140)	(61,783)
выплата дивидендов	(116,529)	(57,304)
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	(190,669)	(119,087)
ИТОГО: УВЕЛИЧЕНИЕ +/- УМЕНЬШЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	(44,055)	(37,135)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	116,151	153,286
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	72,096	116,151

В течение 2013г. Компанией была осуществлена неденежная операция по взаимозачету дебиторской и кредиторской задолженности на сумму 24,197 тыс. тенге.

В течение 2012г. Компанией была осуществлена неденежная операция по взаимозачету дебиторской задолженности и дивидендов на сумму 1,250 тыс. тенге, а также уплате НДС в сумме 20,000 тыс. тенге путем зачета с корпоративным подоходным налогом.

В течение 2013 года ДАМУ компенсировало расходы Компании по начисленному вознаграждению по займам на сумму 12,018 тыс.тенге (в 2012 году – 18,566 тыс.тенге) (Примечание 14).

Президент _____ Джальмишев А.А.
 (подпись)

Главный бухгалтер _____ Басирова А.А.
 (подпись)



Основные цели и задачи на будущий год

- ◇ Основной целью АО «КБГ» заключается в предоставлении высококачественных услуг по бурению, строительству и ремонту нефтяных и газовых скважин в сочетании с использованием передовых технологий;
- ◇ Стремится к тому, чтобы квалифицированный персонал, мощный производственно-технический потенциал и системный подход к развитию, упрочили лидирующие позиции Компании на рынке, а также предоставляли новые услуги для основного заказчика КПО б.в.;
- ◇ Укрепление производственно-технической базы, обновление транспортного парка;
- ◇ Повышение квалификации персонала в специализированных учебных центрах.
- ◇ Свести к минимуму производственные риски на рабочих местах.
- ◇ Повысить качество обучения в области ОТ ТБ и ООС



Глоссарий

- АО «Казбургаз», АО «КБГ»** - сокращенное от «Акционерное общество «Казбургаз»;
- ОАО** – сокращенное от «Открытое акционерное общество»;
- ЗАО** – сокращенное от «Закрытое акционерное общество»;
- ТОО** – сокращенное от «Товарищество с ограниченной ответственностью»;
- КПО б.в.** – сокращенное от «Акционерное общество закрытого типа «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»;
- БПО** – сокращенное от «База производственного оборудования АО «Казбургаз»;
- ДГМ** – сокращенное от «Департамент Главного механика АО «Казбургаз»;
- ПТД** – сокращенное от «Производственно технический департамент АО «Казбургаз»;
- ЦИТС** – сокращенное от «Центральная инженерно-техническая служба АО «Казбургаз»;
- ЦТТ** – сокращенное от «Цех технологического транспорта АО «Казбургаз»;
- ДГЭ** – сокращенное от «Департамент Главного энергетика АО «Казбургаз»;
- СМК** – сокращенное от «Система Менеджмента качества»;
- ИСО (ISO)** - Международная организация по стандартизации, занимающаяся выпуском международных стандартов;
- КРС** – сокращенное от «капитальный ремонт скважин»;
- Мониторинг** - система сбора, регистрации, хранения и анализа небольшого количества ключевых (явных или косвенных) признаков и/или параметров описания данного объекта для вынесения суждения о поведении и/или состоянии данного объекта в целом для вынесения суждения об объекте в целом на основании анализа небольшого количества характеризующих его признаков;
- Аудит** - процедура независимой оценки деятельности организации, системы, процесса, проекта или продукта;
- КНГКМ** – сокращенное от «Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение»;
- Флюид** (скважинный флюид) - это нефть, природный газ, конденсат и пластовая вода, или смесь из перечисленных веществ. Также, к скважинным флюидам относятся буровые растворы, растворы для борьбы с поглощением, растворы для заканчивания скважины растворы для технического обслуживания, жидкости для ремонта скважин, жидкости для фрезеровочных работ в скважине, жидкости для гидроразрыва, растворители, водные флюиды, содержащие некислотные растворяющие агенты, и флюиды, содержащие измельченные добавки для избирательной закупорки;
- Конденсат** - смесь жидких углеводородов, выделяемую из природного горючего газа; является химическим и топливным сырьем;
- ГРП** - (сокращенное от «Гидравлический разрыв пласта») один из методов интенсификации работы [нефтяных](#) и [газовых](#) скважин и увеличения приёмистости [нагнетательных скважин](#);
- ОЗЦ** – сокращенное от «Ожидание затвердения цемента»;
- Фрекинг** – то же, что и ГРП;
- РК** – сокращенное от «Республика Казахстан»;
- СМ OHSAS 19001:2007** – международные стандарты в области профессиональной безопасности и охраны здоровья; СМ – сокращенное от «Система менеджмента»;
- ТБ и ОТ** – сокращенное от «Охрана труда и техника безопасности»;
- ИТР** – сокращенное от «Инженерно-технический работник», «Инженерно-технические работники»;
- ООС** – сокращенное от «Охрана окружающей среды»;
- СЭМ МС ИСО 14001:2004** - серия международных стандартов по созданию системы экологического менеджмента; СЭМ – сокращенное от «Система экологического менеджмента»;
- РГКП ЗКОЦСЭЭ** – сокращенное от «Республиканское государственное коммунальное предприятие «Западно-Казахстанский областной центр санитарно-эпидемиологической экспертизы»;
- Нормы ПДК** – (сокращенное от «Нормы Предельно-допустимой концентрации») утверждённый в законодательном порядке [санитарно-гигиенический норматив](#);
- ГКП** – сокращенное от «Государственное коммунальное предприятие».

Контактная информация

Акционерное общество «Казбургаз»		
Свидетельство о государственной регистрации	№ 227-1926-03-АО от 12.10.2007 года (первичная регистрация 15.01.1997 года)	
РНН (регистрационный номер налогоплательщика):	270300000816	
БИН (бизнес идентификационный номер):	970140000142	
Адрес:	Республика Казахстан, 090300, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, город Аксай, Промзона, п\я 17	
Руководство, контактные телефоны, электронные адреса:		
Президент Джальмишев Айбар Амангелдиевич	+7 71133 91661 (доб. 101) e-mail: Dzhalmishev@kazburgas.kz	
Вице-президент по производству Байкадамов Кадр Сагимович	+7 71133 91664 e-mail: Baikadamov@ kazburgas.kz	
Вице-президент по маркетингу и развитию Жаншаев Ертай Муратович	+7 71133 91661 (доб. 104) e-mail: ZhanY@ kazburgas.kz	
Телефоны, электронные адреса:		
Приемная:	+7 71133 93301, +7 71133 91661 e-mail: kazburgas@kazburgas.kz	Секретарь приемной Шитова Гульдария Аманбаевна
Департамент контрактов и правового обеспечения:	+7 71133 93373 e-mail: duseb@ kazburgas.kz	Директор Дюсенов Бауржан Бекберович
	+7 71133 93410 (доб. 125) e-mail: gurad@ kazburgas.kz	Юрист Гуранда Дана Васильевна
Департамент по бухгалтерскому учету и финансам:	+7 71133 93496 e-mail: basia@ kazburgas.kz	Главный бухгалтер Басирова Алтынганым Ангаловна
	+ 7 71133 93410 (доб. 107) e-mail: AmanG@ kazburgas.kz	Заместитель главного бухгалтера Аманкулова Гульнара Александровна
Департамент бюджетирования и экономики	+7 71133 93376 e-mail: NsanA@ kazburgas.kz	Директор Нсанбаева Айгуль Сапаровна
Расчетные счета:	KZ 16914643415BC05592 (рубль РФ); KZ02914840415BC05500 (доллар США); KZ25914398415BC06622 (тенге РК)	в Филиале ДБ АО «Сбербанк» в г. Уральск, БИК SABRKZKA, КБЕ 17
Свидетельство по НДС:	Серия 27001 №0005066 от 05.11.2012 г.	

Сведения о регистраторе:

АО «Единый регистратор ценных бумаг»;

Адрес: Республика Казахстан, 050000, город Алматы, пр. Абылай хана, д. 141, тел.: +7 727 272 4760, 377 7050;

БИН 120140005662;

РНН 600700658518;

ИИК KZ366010131000154498 в АО «Народный Банк Казахстана», БИК HSBKZKX, Кбе 17;

Услуги ведения реестра держателей ценных бумаг осуществляются в соответствии с Договором по ведению системы реестров держателей ценных бумаг №00746-АО от 16.01.2013 года.

Сведения об аудитор:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Независимая аудиторская компания «Центаудит-Казахстан»;

Адрес: Республика Казахстан, 050000, город Алматы, п. центр «Нурлы Тау», пр. Аль-Фараби, д. 19, павильон 1Б, 3 эт., оф. 301, 302;

БИН 980140000441;

РНН 600700163611;

ИИК KZ96826A1KZTD2004942 в ФАО «АТФ Банк» г. Алматы, Кбе 17;

Услуги оказываются в соответствии с Договором №1-21/148 на оказание аудиторских услуг от 06.12.2012 года.

