



АО «Казбургаз» ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2014 год

Аксай
2015 г.

Оглавление

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА	3
ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	4
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА	5
ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА	6
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	6
Основные регионы деятельности АО «КАЗБУРГАЗ»	6
Описание основных рынков	7
Сведения о конкурирующих организациях, сравнительная характеристика деятельности компании со среднеотраслевыми показателями	8
ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2014Г.	8
Объем выполненных работ / оказанных услуг за 2013 – 2014 гг.	8
Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж	9
Деятельность по организации продаж своих услуг	9
Сведения об основных заказчиках, на долю которых приходится более 10% от общей выручки за 2014 год: 10	
Сведения об основных поставщиках, на долю которых приходится более 10% от общих закупок:.....	10
Финансово – экономические показатели за 2014 год.....	11
Объем выполненных работ / оказанных услуг за 2012-2014 гг.	11
Себестоимость оказанных услуг / выполненных работ за 2012-2014 годы.....	12
Общие и административные расходы за 2012 – 2014 годы.....	12
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	13
Балансовые показатели АО «Казбургаз» за 2012 – 2014 гг.	13
УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	15
СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ, ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	16
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	18
Внутренний контроль и аудит.....	21
Информация о дивидендах	21
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	22
ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА БУДУЩИЙ ГОД.....	26
ГЛОССАРИЙ.....	27
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ:.....	28

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 «КоЖаН».

Стратегия АО «Казбургаз» предусматривает постоянное увеличение доли оказываемых услуг по бурению и капитальному ремонту скважин, по сравнению с 2013 годом рост у слуг по бурению составил 45%, по капитальному ремонту скважин-18%. 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.

Подводя итоги 2014года, необходимо отметить, что основными рынками сбыта/оказания буровых услуг являлись три проекта:

- Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (Западно-Казахстанская область, Заказчик КПО б.в.), в структуре доходов доля составляет более 43%,
- Атырауское нефтяное месторождение Морское (Атырауская область, Заказчик ТОО «Кожан»), полученный доход составил более 18% от общего годового дохода.
- Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (Западно-Казахстанская область, Заказчик ТОО «Жаикмунай»), в структуре доходов доля составляет 16,3%

Доходная часть в отчетном периоде по сравнению с бюджетом выполнена на 119%.

Осуществленные, в течение 2014 года, объемы капитальных вложений в размере 299 млн. тенге создали серьезный задел для роста доходов компании и позволили закрепить рыночные позиции в сфере буровых услуг в западном регионе Казахстана.

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.

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 2014 – 2016 годы являются:

- **Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды**
- **Предоставление новых видов услуг**, долгосрочные контракты
- **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;

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

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 OGT № 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 № 15008943 от 15.05.2015г –на деятельность, связанную с приобретением, реализацией, хранением, перевозкой, использованием, распределением, пересылкой и уничтожением прекурсоров.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА

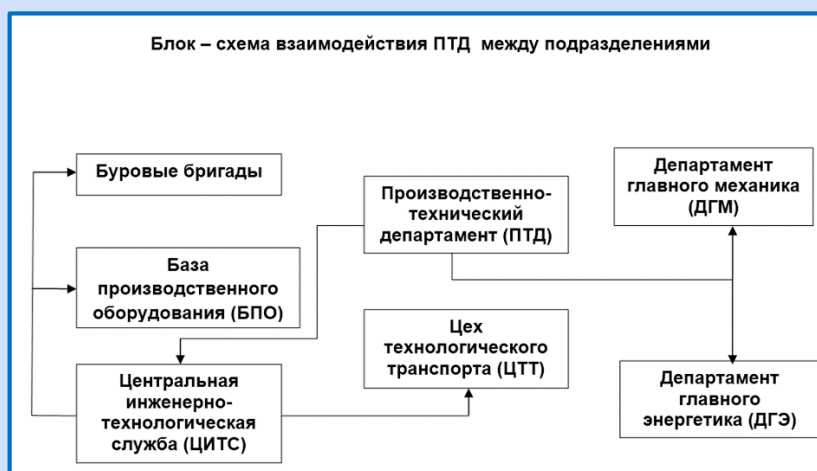
Объемы оказанных услуг в натуральном выражении

Наименование услуг - заказчик	Единица измерения	2013г.	2014г.	Прогноз 2015г.	Изм. в 2014г. к 2013г., %	Изм. в 2015г. к 2014г., %
Бурение – КПО	Скважин	5	-	1	-	-
Бурение под направление 30” – КПО	Скважин	5	6	3	17%	-50%
Бурение под кондуктор 20” – КПО	Скважин	5	6	3	17%	-50%
Бурение пьезометрических скважин – КПО	Скважин	17	-	-	-	-
Мониторинг сточных вод – КПО	Скважин	41	40	41	-2,4%	2,4%
Капитальный ремонт скважин – КПО	Скважин	5	12	-	58%	-
Услуги ПРС – отбор проб / утилизация воды	Сутки	-	-	334	-	-
Капитальный ремонт скважин – ТОО «ЖаикМунай»	Сутки	165	313	238	47%	-32%
Бурение – ТОО «Жаикмунай»	Сутки	60	-	-	-	-
Бурение – ТОО «КоЖан»	Сутки	94	341	-	72%	-
Бурение – ТОО «НАТ-техсервис»	Сутки	250	-	-	-	-
Бурение – ТОО «БСК»	Сутки	131	-	-	-	-
Транспорт	Часов	7344	7650	1 635	4%	-79%

В 2014 году наблюдается значительный рост в натуральном выражении по услугам бурения и капитального ремонта скважин.

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



ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Одним из значимых благоприятных событий отчетного года является пролонгация пятилетнего контракта по услугам малых буровых установок для Генерального оператора Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения - КПО б.в. и максимальное его освоение в 2014 году, вовлечение в проект буровой установки ZJ-20 грузоподъемностью 120 тонн.

В августе 2014 года был заключен контракт на предоставление услуг по подземному ремонту скважин и отбору проб/утилизации воды на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении сроком на три года.

В результате чего были созданы 9 рабочих мест и было куплено нижеследующие оборудование:

- Канатный подъемник Landline D
- Шасси Man
- Инструменты для выполнения подземного ремонта скважин
- Противовыбросовое оборудование
- Скважинный глубинный манометр
- Уровнемер скважинный
- Компрессор ПКСД 1.4/25
- Уаз фермер
- Пикап Mitsubishi

В отчетном периоде освоено капитальных вложений на сумму 188 млн. тенге, в т.ч. наиболее крупные приходятся на следующие приобретения:

- Противовыбросовое оборудование
- Транспортные средства (автокраны, вакуум-трак, УАЗ)
- Буровая установка УПА 60/80

Источник финансирования - собственные средства.

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

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные регионы деятельности АО «КАЗБУРГАЗ»



Описание основных рынков



Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ), расположенное в Западно-Казахстанской области, Бурлинский район, город Аксай, 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.

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

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

- бурение под кондуктор 20⁰ -200 м
- бурение под направление 30⁰ -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,ППУ
- 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-30 по капитальному ремонту скважин с персоналом бригады.

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

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 Schlumbergerlogelcoinc, 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.

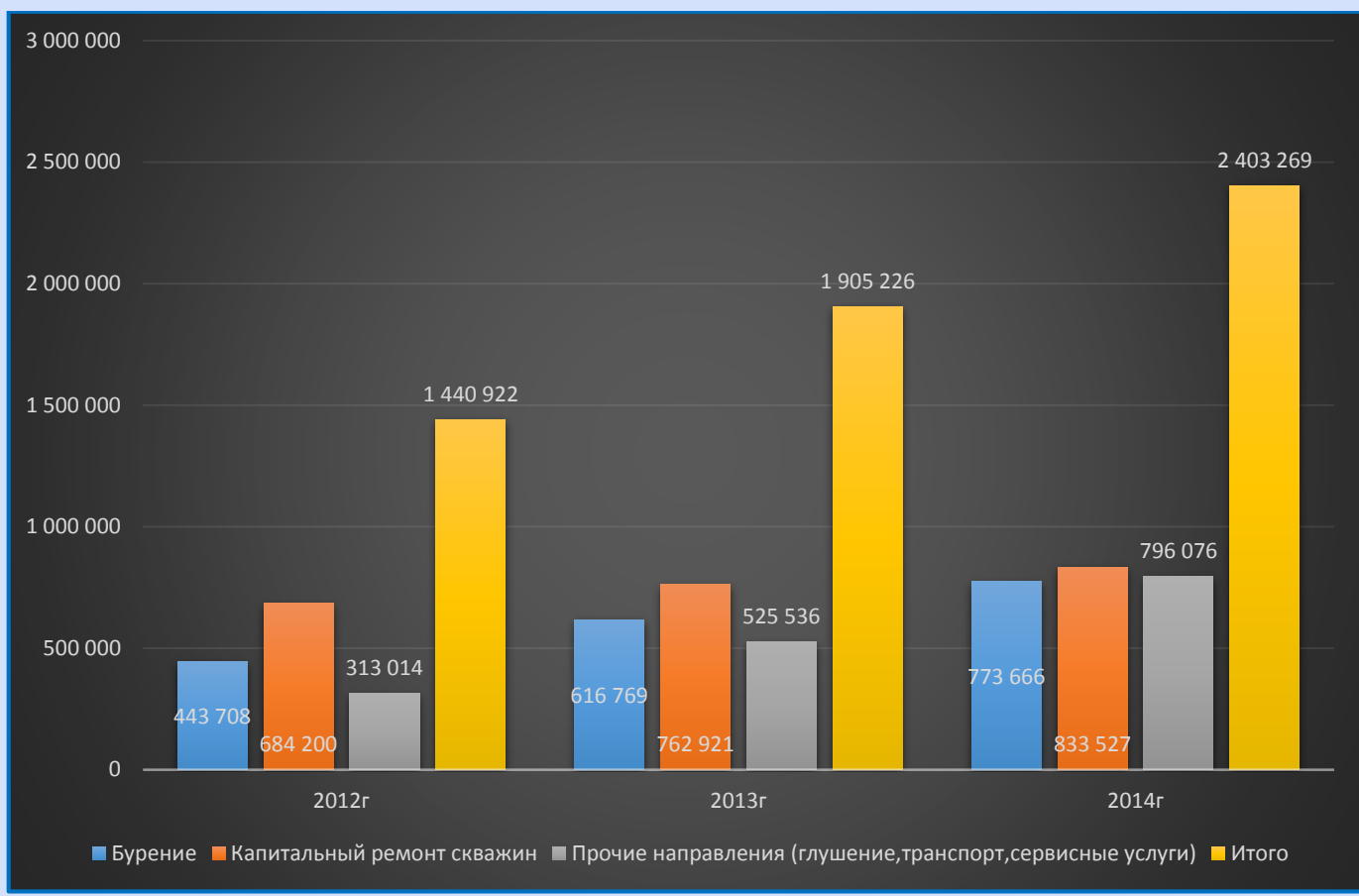
Месторождение	Конкуrent	Вид услуг/работ	Доля Казбургаза	Доля конкурента
Карачаганакское месторождение	«Сайпар Дриллинг Компани»	Бурение / Капитальный ремонт скважин	3%	97%
Чинаревское месторождение	АО «Уральскнефтегазгеология»	Капитальный ремонт скважин	40%	60%
	Компания «Сайпем»	Бурение / Капитальный ремонт скважин	-	100%
Другие месторождения Атырауской обл.	Буровые компании	Бурение / Капитальный ремонт скважин	1%	99%

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2014Г.

Объем выполненных работ / оказанных услуг за 2012 – 2014 гг.

Наименование услуг	Объем оказанных услуг, тыс.тенге					
	2012г.	доля %	2013г.	доля, %	2014г.	доля, %
Бурение	443 708	31	616 769	32	805 685	33
Капитальный ремонт скважин	684 200	47	762 921	40	833 526	35
Прочие направления*	313 014	22	525 536	28	764 058	32
Итого	1 440 922	100	1 905 226	100	2 403 269	100

* 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 видов оказываемых услуг, таких как бурение скважин 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 2014 год:

№	Заказчики	Вид услуг	Объем реализации %
1	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал	Услуги малых буровых установок	46
2	ТОО «Кожан»	Предоставление буровой установки с персоналом	18
3	ТОО «Жаикмунай»	Услуги по капитальному ремонту скважин	16
4	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал и др.	Сервисные услуги	8

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.

Сведения об основных поставщиках, на долю которых приходится наибольшая часть от общих закупок:

№	Поставщики	Вид услуг	Объем услуг, %
1	АО «Аксайгазсервис»	Мониторинг сточных вод	18,0
2	ТОО «Keril»	Обустройство скважин, транспортные услуги, пескоструйные, покрасочные работы	7,8
3	ТОО «Fraht & Log»	Транспортные услуги	9,1
4	ТОО «LCI – Catering»	Услуги по предоставлению питания	4,2
5	ТОО «Жолашар ЖД Сервис»	Транспортные услуги	3,3

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:

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

На долгосрочной перспективе АО «Казбургаз» заключил 3 основных контракта, а именно:

1) 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.

2) 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 на двух скважинах. Работы ведутся под контролем представителей «Жаикмунай» (супервайзеров).

3) КПО б.в. – «Предоставление услуг по подземному ремонту скважин и отбору проб/утилизации воды на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении.

Финансово – экономические показатели за 2014 год

Результаты деятельности АО "Казбургаз" 2014 года характеризуются следующими показателями:

Показатели	Единицы измерения	Бюджет 2014 г.	Исполнение 2014г	Отклонения
Доходы	тысяч тенге	2 005 243	2 455 988	450 745
Расходы	тысяч тенге	1 747 085	2 060 391	313 306
Доход до налогообложения	тысяч тенге	258 156	395 597	137 441
КПН	тысяч тенге	68 768	87 552	18 784
Чистый доход	тысяч тенге	189 388	308 045	118 657
Рентабельность	%	9,7	12,8	3,1
Капитальные вложения	тысяч тенге	103 259	188 461	85 202

Сверх бюджета получен доход в сумме 450 745 тыс.тенге, в основном за счет оказания дополнительных и новых видов услуг для КПО б.в., заключенного контракта по услугам по бурению скважин (Заказчик ТОО «КоЖаН»), оказания транспортных услуг. Сверх бюджета получен чистый доход в сумме 118 657 тыс.тенге. Достигнутый уровень рентабельности 12,8%. Освоено капитальных вложений на сумму 188 461 тыс.тенге.

В целом намеченная программа по 2014 году выполнена.

Объем выполненных работ / оказанных услуг за 2012-2014 гг.

Наименование услуг	Объем оказанных услуг, тысяч тенге					
	2012г.	доля %	2013г.	доля, %	2014г.	доля, %
Бурение	443 708	31	616 769	32	773 666	32
Капитальный ремонт скважин	684 200	47	762 921	40	833 527	35
Прочие направления*	313 014	22	525 536	28	796 076	33
Итого	1 440 922	100	1 905 226	100	2 403 269	100

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

Как видно из вышеуказанной таблицы, на протяжении трех рассматриваемых лет в структуре доходов АО «Казбургаз» доля услуг по бурению ненамного возросла с 31% в 2012 году до 32% в 2014 году, тогда как удельный вес услуг по капитальному ремонту скважин снизился с 47% до 35% 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 обусловлен значительными капитальными вложениями. Все вышеизложенное позволяет с уверенностью утверждать, что такой большой объем инвестиций в основные средства станет катализатором прорывного роста выручки.

Себестоимость оказанных услуг / выполненных работ за 2012-2014 годы

Наименование статей	2012		2013		2014	
	сумма	доля,%	сумма	доля,%	сумма	доля,%
Себестоимость оказанных услуг, всего, в том числе:	733 974	67,7	721 054	55,3	1 085 279	62,2
материалы	227 862	21,0	232 167	17,8	497 168	45,8
оплата труда производственных рабочих	296 157	27,3	305 471	23,4	382 622	35,2
отчисления от оплаты труда	32 355	3,0	35 528	2,7	43 749	4,0
резерв на отпуск	26 549	2,4	24 725	1,9	30 573	2,8
амортизация	151 051	13,9	123 163	9,4	131 167	12
Услуги сторонних организаций, в том числе:	350 237	32,3	582 929	44,7	658 778	37,8
утилизация промышленных отходов	18 681	1,7	10 936	0,8	8 776	1,3
затраты на поддержание пр-ва	230 259	21,2	465 024	35,7	496 171	75,4
питание и проживание	49 936	4,6	60 050	4,6	86 848	13,1
коммунальные услуги	21 020	1,9	20 943	1,6	25 793	3,9
другие услуги	30 341	2,8	25 976	2,0	41 190	6,2
ИТОГО:	1 084 211	100	1 303 983	100	1 744 057	100

Поскольку компания оперирует в сфере оказания буровых 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 35,2 % в 2014 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 статьей себестоимости являются материалы. Ее доля в общей структуре себестоимости за 2014 год составила 45,8 %, и имеет тенденцию к увеличению в связи с увеличением доли услуг по бурению скважин.

Общие и административные расходы за 2012 – 2014 годы

Наименование статей	2012		2013		2014	
	сумма	доля,%	сумма	доля,%	сумма	доля,%
материалы	13 253	5,8	10 711	4,6	18 574	6,9
оплата труда	53 254	23,2	74 006	31,6	86 130	32,3
отчисления от оплаты труда	5 957	2,6	8 305	3,5	15 149	5,6
резерв на отпуск	4 846	2,1	6 168	2,6	6 395	2,4
амортизация	4 519	1,9	5 295	2,3	5 202	1,9
прочие расходы	105 597	46,1	91 733	39,2	88 710	33,3
выплаты из чистого дохода	11 039	4,8	9 556	4,1	10 023	3,7
налоги	10 557	4,6	13 818	5,9	19 326	7,2
Расходы по вознаграждениям банку	20 189	8,8	14 695	6,3	16 805	6,4
ИТОГО:	229 211	100	234 287	100	266 314	100

ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Балансовые показатели АО «Казбургаз» за 2012 – 2014 гг.

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

Отчет о финансовом положении

Активы	2012	уд. вес, %	2013	уд. вес, %	2014	уд. вес, %
Краткосрочные активы						
Денежные средства и их эквиваленты	116 151	6%	72 096	3%	24 094	1%
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	378 780	18%	575 652	25%	846 708	31%
Текущий подоходный налог						
Текущие налоговые активы	446	0	343	0	390	0
Запасы	310 448	15%	340 669	15%	341 323	13%
Прочие краткосрочные активы	20 397	1%	31 420	1%	37 216	1%
Итого краткосрочных активов	826 222	40%	1 020 180	44%	1 249 731	46%
Долгосрочные активы						
Авансы, выданные под поставку ОС			0	0	181 165	7%
Депозиты, размещенные при привлечении иностранной рабочей силы					280	0
Инвестиционное имущество			146 492	6%	142 658	5%
Основные средства	1 228 996	60%	1 126 095	49%	1 155 683	42%
Нематериальные активы	562	0	503	0	536	0
Итого долгосрочных активов	1 229 558	60%	1 273 090	56%	1 480 322	54%
Баланс	2 055 780	100%	2 293 270	100%	2 730 053	100%
Обязательство и капитал	2012	уд.вес, %	2013	уд.вес, %	2014	уд.вес, %
Краткосрочные обязательства						
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	74 140	4%	74 140	3%	198 221	7%
Дивиденды	30 015	1%	11 037	0,5%	31 739	1%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства						
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	111 099	5%	339 086	15%	403 000	15%
Краткосрочные резервы						
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	20 365	1%	9 159	0,4%	23 163	1%
Вознаграждения работникам						
Обязательства по другим налогам	22 441	1%	22 063	1,0%	57 976	2%
Обязательства по другим обязательным платежам	7 694	0	9 849	0,4%	8 925	0,3%
Текущая часть долгосрочных оценочных обязательств	6 845	0	6 175	0,3%	7 803	0,3%
Прочие краткосрочные обязательства	58 767	3%	40 193	2%	62 492	2%
Итого краткосрочных обязательств	331 366	16%	511 702	22%	793 319	29%
Долгосрочные обязательства						
Займы	148 281	7%	74 140	3%	108 964	4%
Долгосрочные оценочные обязательства	51 647	3%	47 245	2%	42 037	2%
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность						
Долгосрочные резервы						
Отложенные налоговые обязательства	48 859	2%	45 308	2%	51 054	2%
Итого долгосрочных обязательств	248 787	12%	166 693	7%	202 055	7%
Капитал						
Уставный (акционерный) капитал	956 377	46%	956 377	42%	956 377	35%
Резервы	328 323	16%	370 230	16%	366 703	13%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	190 927	9%	288 268	13%	411 599	15%
Всего капитал	1 475 627	72%	1 614 875	70%	1 734 679	64%
Баланс	2 055 780	100%	2 293 270	100%	2 730 053	100%

Отчет о прибылях и убытках за 2012-2014 годы

Показатели	2012	2013	2014
Выручка	1 440 922	1 905 226	2 403 269
Себестоимость реализованных товаров и услуг	1 084 211	1 303 983	1 744 057
Валовая прибыль	356 711	601 243	659 212
Расходы по реализации	-	-	-
Административные расходы	209 022	347 630	266 314
Прочие расходы	583	2 730	33 215
Прочие доходы	1 408	6 066	52 506
Итого операционная прибыль (убыток)	148 514	256 949	412 189
Доходы по финансированию	14	221	213
Расходы по финансированию	20 189	14 695	16 805
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	-	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	128 339	242 475	395 597
Расходы по подоходному налогу	30 701	54 234	87 552
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности	97 638	188 241	308 045
Прочая совокупная прибыль, всего	97 638	48 644	308 045
В том числе:			
Переоценка земли	-	60 805	-
Влияние подоходного налога	-	12 161	-
Общая совокупная прибыль	97 638	236 885	308 045

Основные финансовые коэффициенты

Показатели	2012	2013	2014
Коэффициенты ликвидности			
Коэффициент текущей ликвидности	2,5	2,0	1,6
Коэффициент срочной ликвидности	1,5	1,3	1,1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,4	0,1	0
Коэффициенты эффективности использования активов			
Коэффициент оборачиваемости активов	0,7	0,7	0,9
Коэффициент оборачиваемости запасов	3,5	3,8	5,1
Коэффициент оборачиваемости основных средств	1,2	1,2	1,6
Коэффициенты платежеспособности			
Суммарные обязательства к собственному капиталу	0,6	0,8	1,0
Суммарные обязательства к суммарным активам	0,3	0,3	0,4
Коэффициент финансовой независимости	0,7	0,7	0,6
Коэффициенты рентабельности			
Коэффициент рентабельности собственного капитала	0,1	0,1	0,2
Коэффициент рентабельности оборотных активов	0,1	0,1	0,2

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.

Экологический риск

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.

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

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.

В 2014 году расходы по участию в социальных проектах и мероприятиях-7,8 млн. тенге, в том числе по оказанию спонсорской помощи составили 1 млн. тенге.

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 нефтегазовой 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 нефтегазовой 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
- Предупреждать 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
- Курсы подготовки стропальщиков
- Противопожарной безопасности
- ТБ и Промышленная безопасность
- Промышленная безопасность (гражданская защита)
- Безопасность и охрана труда
- Ответственный за газовое хозяйство
- Слесарь – сантехник
- Подготовка и переподготовка специалистов газового хозяйства-слесарей
- Подготовка и переподготовка специалистов газового хозяйства-слесарей, операторов котельной
- Подготовка и переподготовка специалистов газового хозяйства-слесарей, слесарей-сантехников
- Аттестация по ОТ и ТБ специалистов и ИТР
- Налогообложение
- Обучение по курсу ГНВП и ПФБ
- 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) пароперемещаемой установки
- Машинист ЦА-320
- Машинист ДЭС
- Аттестация автокрановщика
- Курс подготовки аккумуляторщика
- Контроль веществ, опасных для здоровья на рабочем месте
- Вышкомонтажник

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 344 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 воздействию их в начинаемой деятельности при принятии любых управленческо - производственных решений;

- Установлении необходимых взаимосвязей внутри предприятия и отношений с другими заинтересованными сторонами и разработке открытой отчетности в области ООС;
- Требованиях от подрядчиков, ведущих работы для АО "Казбургаз",
- Применении 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.

АО «Казбургаз» сертифицировано по СЭМ МС ИСО 14001:2004. Компании 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 2015-2019 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 анализа 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 объёмов 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 2014г. сдано в утилизацию люминесцентных ламп в количестве 884 шт.

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

Рекультивацией земель на месторождении занимаются Заказчики.

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.

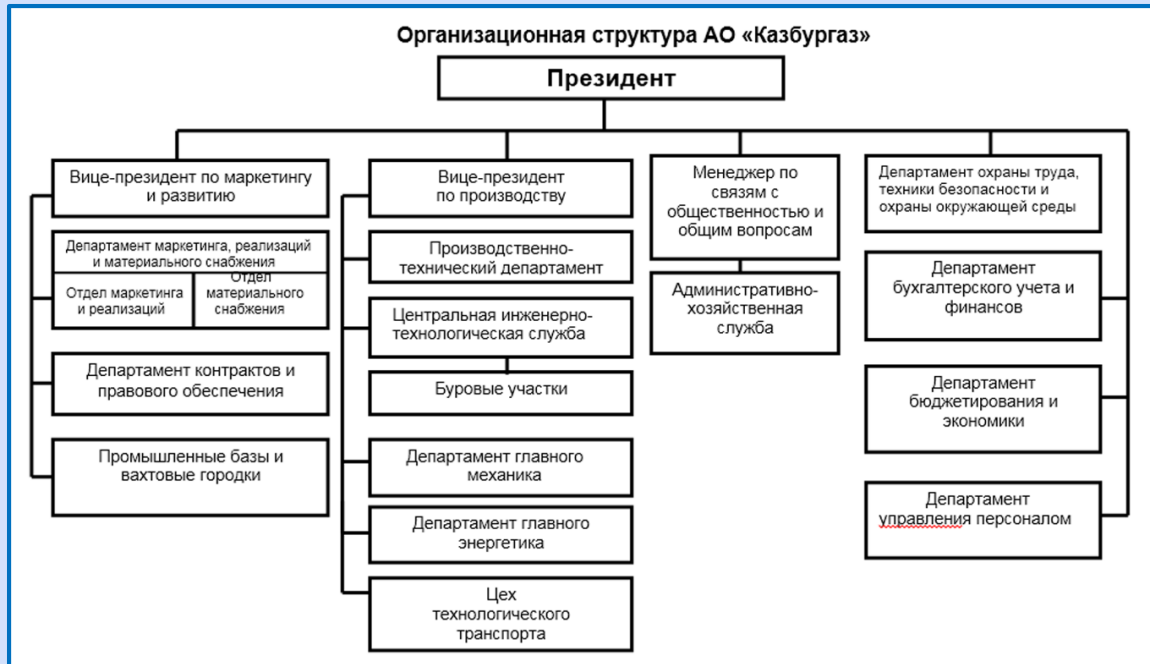
Совет директоров Общества состоит из трех человек:

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
Сейтказиева Лязиза Мукатаевна, 1967 г.р., Председатель совета директоров	со 2 сентября 2008 года - Директор финансово-аналитического департамента ТОО «LCI Group» по настоящее время; с 22 октября 2014 года - Председатель совета директоров АО «Казбургаз».	0%	0%
Арефьева Лариса Петровна, 1964 г.р., Член Совета директоров	с 16 января 2008 - Главный бухгалтер ТОО «LCI Group» по настоящее время; с 22 октября 2014 года - Член совета директоров АО «Казбургаз».	0%	0%
Рахметов Олжас Нурланович, 1986 г.р., Член Совета Директоров, Независимый Директор	с 1 октября 2012 года по 31 июля 2013 года - главный специалист Департамента по корпоративному развитию ТОО «LCI Group»; с 1 августа 2013 года по настоящее время - начальник Отдела маркетинга и перспективного развития ТОО «LCI-МК»; с 27 октября 2014 года по настоящее время - Независимый член Совета директоров АО «Казбургаз».	0%	0%

За последние два года из состава Совета директоров Общества по собственной инициативе выбыли:

- Утебалиев Жулдаскали Шарипович, 1953 г.р., на основании Решения Единственного акционера АО «Казбургаз» от 01.03.2013г.
- Исаков Айбек Саулебекович, 1986 г.р., Исаков Саулебек Максимович, 1957 г.р., на основании Решения Единственного акционера АО «Казбургаз» № 13/2014 от 22.10.2014г.
- Гали Амир Қайдарұлы, 1960г.р., на основании Решения Единственного акционера АО «Казбургаз» № 14/2014 от 27.10.2014г.

Функции исполнительного органа АО «Казбургаз» осуществляет Президент.



Джальмишев Айбар Амангелдиевич, 1973 г.р.

Занимаемые должности в настоящее время и за последние 4 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) увеличение 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 ISO 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	2012	2013	2014
Выплата дивидендов по простым акциям	95 897 487	184 886 467	302 555 320
Выплата дивидендов по привилегированным акциям	1 740 144	3 354 927	5 490 131

Исполнительным органом в АО «Казбургаз» является Президент, сумма вознаграждения за 2014 год в виде заработной платы составляет 6 000 000 (шесть миллионов тенге), дополнительных вознаграждений и персональных надбавок не осуществлялось.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

АО «КАЗБУРГАЗ»

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (тыс. тенге) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2014 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ по состоянию на 31 декабря 2014 г.

	№ примечания*	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
Активы			
Долгосрочные активы			
Инвестиционная недвижимость	5	142,658	146,492
Основные средства	6	1,155,683	1,126,095
Нематериальные активы		536	503
Авансы, выданные под поставку основных средств		181,165	
Депозиты, размещенные при привлечении иностранной рабочей силы		280	
Итого долгосрочные активы		1,480,322	1,273,090
Текущие активы			
Запасы	7	341,323	340,669
Торговая дебиторская задолженность	8	846,708	575,652
Текущие налоговые активы	9	390	343
Прочие текущие активы	10	37,216	31,420
Денежные средства	11	24,094	72,096
Итого текущие активы		1,249,731	1,020,180
Итого активы		2,730,053	2,293,270
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	12	956,377	956,377
Резерв по переоценке основных средств	13	366,703	370,230
Нераспределенная прибыль		411,599	288,268
Итого капитал		1,734,679	1,614,875
Долгосрочные обязательства			
Займы долгосрочные	14	108,964	74,140
Долгосрочные оценочные обязательства	15	42,037	47,245
Отложенные налоговые обязательства	26	51,054	45,308
Итого долгосрочные обязательства		202,055	166,693
Текущие обязательства			
Займы текущие	14	198,221	74,140
Дивиденды	16	31,739	11,037
Торговая кредиторская задолженность	17	403,000	339,086
Обязательства по подоходному налогу		23,163	9,159
Обязательства по другим налогам	18	57,976	22,063
Обязательства по другим обязательным платежам	19	8,925	9,849
Текущая часть долгосрочных оценочных обязательств	15	7,803	6,175
Прочие текущие обязательства	20	62,492	40,193
Итого текущие обязательства		793,319	511,702
Итого обязательства		995,374	678,395
Итого капитал и обязательства		2,730,053	2,293,270

Балансовая стоимость одной акции на 31.12.2014 г. составила 1,827.99 (на 31.12.2013 г.: 1,700.49) тенге за акцию (Примечание 12).

*Примечания на стр. 5 – 29 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

Президент

Джальмишев А.А.

Главный бухгалтер

Басирова А.А.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
 за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

	Уставный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Итого
Сальдо на 1 января 2014 г.	956,377	370,230	288,268	1,614,875
Прибыль за год			308,045	308,045
Прочий совокупный доход за год				
Итого совокупный доход за год			308,045	308,045
Реклассификации из состава резерва на нераспределенную прибыль (примечание 13)		(3,527)	3,527	
Дивиденды			(188,241)	(188,241)
Сальдо на 31 декабря 2014 г.	956,377	366,703	411,599	1,734,679
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

Президент

Главный бухгалтер



(Handwritten signature)
 (подпись)

Джальмишев А.А.

Басирова А.А.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

	№ примечания*	За 2014 г.	За 2013 г.
Отчет о прибылях/(убытках):			
Выручка от оказания услуг	21	2,403,269	1,905,226
Себестоимость оказанных услуг	22	(1,744,057)	(1,303,983)
Валовая прибыль		659,212	601,243
Административные расходы	23	(266,314)	(347,630)
Доходы по финансированию		213	221
Расходы по финансированию	24	(16,805)	(14,695)
Прочие доходы и расходы (нетто)	25	19,291	3,336
Прибыль (убыток) до налогообложения		395,597	242,475
Расходы по корпоративному подоходному налогу	26	(87,552)	(54,234)
Итоговая прибыль (убыток) за год		308,045	188,241
Прочий совокупный доход (убыток)			48,644
Переоценка земли	6		60,805
Влияние подоходного налога	26		(12,161)
Совокупный доход за год		308,045	236,885
Прибыль на акцию, тенге		327.03	199.49

*Примечания на стр. 5 – 29 являются неотъемлемой частью финансовой отчетности.

Президент

Главный бухгалтер



(подпись)

Джальмишев А.А.

(подпись)

Басирова А.А.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
 за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

	За 2014 г.	За 2013 г.
I. Движение денежных средств по операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего	2,200,523	1,777,781
в том числе:		
реализация услуг	2,199,387	1,777,229
авансы полученные		280
прочие поступления	1,136	272
2. Выбытие денежных средств, всего	(1,951,558)	(1,534,149)
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	(1,145,600)	(802,520)
авансы выданные	(19,952)	(9,657)
выплаты по заработной плате	(439,270)	(390,542)
вознаграждения по займам	(13,415)	(12,923)
корпоративный подоходный налог	(67,778)	(81,153)
другие платежи в бюджет	(242,449)	(206,922)
прочие выплаты	(23,094)	(30,432)
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	248,965	243,632
II. Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего	44,130	
реализация основных средств	44,130	
прочие выплаты		
2. Выбытие денежных средств, всего	(446,684)	(97,018)
в том числе:		
приобретение основных средств	(332,684)	(97,018)
займы, выданные материнской компании	(114,000)	
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(402,554)	(97,018)
III. Движение денежных средств по финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего	278,045	
в том числе:		
получение займов	278,045	
2. Выбытие денежных средств, всего	(172,458)	(190,669)
в том числе:		
погашение займов	(119,140)	(74,140)
выплата дивидендов	(53,318)	(116,529)
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	105,587	(190,669)
ИТОГО: УВЕЛИЧЕНИЕ +/- УМЕНЬШЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	(48,002)	(44,055)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	72,096	116,151
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	24,094	72,096

В течение 2014 г. Компанией были осуществлены неденежные операция по взаимозачету дебиторской и кредиторской задолженности на сумму 203,757 тыс. тенге (2013 г.: 24,197 тыс. тенге), в том числе кредиторской задолженности за основные средства 32,987 тыс. тенге. Также произведен зачет задолженности материнской компании по займу в счет уплаты причитающихся дивидендов в сумме 114,000 тыс. тенге.

В течение 2014 года ДАМУ компенсировало расходы Компании по начисленному вознаграждению по займам на сумму 4,867 тыс.тенге (в 2013 году – 12,018 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»;

АО – сокращенное от «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 (Фрекинг) – (сокращенное от «Гидравлический разрыв пласта») один из методов интенсификации работы нефтяных и газовых скважин и увеличения приёмистости нагнетательных скважин;

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 перерегистрации	№ 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 81	
Руководство, контактные телефоны, электронные адреса:		
Президент Джальмишев Айбар Амангелдиевич	+7 71133 75750 (добавочный 101) e-mail: Dzhalmishev@kazburgas.kz	
Вице-президент по производству Байкадамов Кадр Сагимович	+7 71133 75750 (добавочный 113) e-mail: Baikadamov@kazburgas.kz	
Вице-президент по маркетингу и развитию Жаншаев Ертай Муратович	+7 71133 75750 (добавочный 104) e-mail: ZhanY@kazburgas.kz	
Телефоны, электронные адреса:		
Приемная:	+7 71133 75750 (добавочный 102) +7 71133 75752 e-mail: kazburgas@kazburgas.kz	Секретарь – референт приемной Лескина Алла Викторовна
Департамент контрактов и правового обеспечения:	+7 71133 75750 (добавочный 125) e-mail: duseb@kazburgas.kz	Директор Дюсенов Бауржан Бекберович
	+7 71133 75750 (добавочный 123) e-mail: gurad@kazburgas.kz	Юрист Гуранда Дана Васильевна
Департамент по бухгалтерскому учету и финансам:	+7 71133 75750 (доб. 105) e-mail: basia@kazburgas.kz	Главный бухгалтер Басирова Алтынганым Ангаловна
	+ 7 71133 75750 (доб. 107) e-mail: AmanG@kazburgas.kz	Заместитель главного бухгалтера Аманкулова Гульнара Александровна
Департамент бюджетирования и экономики	+7 71133 75750 (доб. 117) 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, 050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3, на территории ЖК «Тенгиз тауэрс» (южнее ул. Сатпаева, восточный берег р. Есентай – напротив Национального Банка Республики Казахстан);

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 аудиторе:

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 №1-21/32 на оказание аудиторских услуг от 09.04.2015 года.

