



АО «РД «КазМунайГаз»

(образовано в Республике Казахстан в соответствии с Законом об Акционерных Обществах, регистрационный номер 15971-1901-АО)

Информационный меморандум от 25 февраля 2010г.

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.

Определенные факторы риска, которые следует учитывать при рассмотрении вопроса о покупке-продаже рассматриваемых ценных бумаг, описаны в Разделе – 5 «Факторы Риска».

Содержание

Глоссарий терминов и сокращенных названий.....	4
РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.....	6
Сведения о допускаемых ценных бумагах	6
Сведения об иных ценных бумагах Эмитента.....	8
Цели листинга.....	10
Основные прогнозные показатели на 2010-2012 годы.....	10
РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.....	11
Реквизиты Эмитента.....	11
Основные виды деятельности.....	12
История образования Эмитента.....	12
Рейтинги.....	13
Сведения о наличии лицензий.....	13
Информация о филиалах и представительствах Эмитента.....	14
Избранные финансовые данные.....	15
РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ.....	17
Структура органов управления Эмитента	17
Совет директоров: полномочия, состав и вознаграждение членов совета директоров.....	17
Правление: полномочия, состав и вознаграждение членов правления.....	21
Комитеты.....	25
Организационная структура Эмитента.....	27
Акционеры Эмитента.....	28
Сведения об аффилированных лицах Эмитента.....	29
Информация о существенных сделках с акциями Эмитента.....	29
Сведения о дочерних и совместно-контролируемых предприятиях	29
Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует Эмитент.....	29
РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА.....	30
Организации, оказывающие финансовые услуги.....	30
Финансовый консультант.....	30
Независимый аудитор.....	31
РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ.....	32
Обзор.....	32

Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан.....	32
Сведения о попытках третьих лиц поглотить Эмитента.....	34
Сведения об условиях важнейших соглашений.....	34
Сведения о наличии лицензий и контрактов на недропользование.....	36
Описание месторождений.....	40
Запасы Компании.....	44
Объёмы добычи.....	45
Реализация продукции за последние три года.....	46
Капитальные вложения.....	48
Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж Эмитента...	48
Деятельность Эмитента по организации продаж своей продукции.....	48
Сведения об основных поставщиках и потребителях Эмитента.....	53
Сведения об участии Эмитента в судебных процессах.....	53
Факторы риска.....	53
РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭМИТЕНТА.....	56
Активы.....	56
Пассивы.....	66
Финансовые результаты за 2007-2009 годы.....	70
Прогнозные показатели на 2010-2012 годы.....	73
Движение денежных средств за 2007-2009 годы.....	74
Некоторые финансовые показатели по крупным ассоциированным компаниям и совместно-контролируемым предприятиям.....	75
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	76

Глоссарий терминов и сокращенных названий

<i>АРЕМ</i>	Агентство РК по регулированию естественных монополий
<i>ГДР</i>	Глобальная (-ые) депозитарная (-ые) расписка (-и)
<i>Казгермунай</i>	ТОО «СП «Казгермунай»
<i>Категория 1Р</i>	Доказанные запасы.
<i>Категория 2Р</i>	Доказанные и вероятные запасы.
<i>Категория 3Р</i>	Доказанные, вероятные и возможные запасы.
<i>КМГ ПКИ Финанс</i>	KazMunaiGaz PKI Finance B.V., компания с ограниченной ответственностью, зарегистрированной в соответствии с законодательством Нидерландов. 5 июля 2006 года приобрела 33% пакета акций ПетроКазахстан
<i>КТК</i>	Нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума
<i>КТО</i>	АО «КазТрансОйл»
<i>МСФО</i>	Международные Стандарты Финансовой Отчетности
<i>НК КМГ</i>	АО «НК «КазМунайГаз»
<i>МЭМР</i>	Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан
<i>ПетроКазахстан</i>	«ПетроКазахстан Инк.», компания, зарегистрированная в провинции Альберта, Канада.
<i>ПФ ОМГ</i>	Производственный филиал «Озенмунайгаз»
<i>ПФ ЭМГ</i>	Производственный филиал «Эмбамунайгаз»
<i>Регистратор</i>	АО «Фондовый центр»
<i>УАС</i>	Нефтепровод Узень-Атырау-Самара
<i>Эмитент, РД КМГ, Компания</i>	АО «РД «КазМунайГаз»

<i>CIC</i>	China Investment Corporation – государственный инвестиционный фонд Китайской Народной Республики
<i>CCEL</i>	CITIC Canada Energy Limited
<i>EBITDA</i>	Earnings Before Interest Tax, Depreciation and Amortization - широко применяемый финансовый показатель, обозначающий доход до учета процентных расходов, налогообложения и амортизации. Показатель зачастую используется в качестве приблизительной оценки денежных потоков компании.
<i>IPO</i>	Первичное публичное предложение/размещение простых акций и глобальных депозитарных расписок АО «РД «КазМунайГаз» на KASE и LSE
<i>KASE</i>	АО «Казахстанская фондовая биржа»
<i>kboepd</i>	Тысяч баррелей нефтяного эквивалента в день (широко используемый показатель в индустрии для обозначения темпов добычи (производства) нефти и (или) конденсата)
<i>LSE</i>	London Stock Exchange

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

Сведения о допускаемых ценных бумагах

Эмитент.....	АО «РД «КазМунайГаз»
Вид ценных бумаг.....	Привилегированные акции
НИН.....	KZ1P51460114
Количество объявленных ценных бумаг данного вида.....	4 136 107 штук
Количество размещенных ценных бумаг данного вида.....	4 136 107 штук
Порядок начисления дивидендов и дивидендная политика.....	<p>В соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан, размер дивидендов, начисляемых по привилегированным акциям, не может быть меньше размера дивидендов, начисляемых по простым акциям за этот же период. Кроме того, размер дивиденда, начисляемого по привилегированной акции Эмитента, составляет не менее 25 (двадцати пяти) тенге.</p> <p>Дивидендной политикой Эмитента установлен целевой уровень размера годового дивиденда, равного 15% от его консолидированного чистого дохода за предшествующий год, рассчитанного в соответствии с МСФО.</p> <p>В соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан, не допускается начисление дивидендов по акциям Эмитента (в том числе по привилегированным акциям):</p> <ol style="list-style-type: none">1) при отрицательном размере собственного капитала Компании или если размер собственного капитала Компании станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям;2) если Компания отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности в соответствии с Законодательством, либо указанные признаки появятся у Компании в результате начисления дивидендов по его акциям.
Налогообложение дохода по ценным бумагам	<p>Доход, получаемый держателями привилегированных акций в виде дивидендов и (или) прироста стоимости при их реализации, будет облагаться налогом в соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан.</p> <p>Ожидается, что включение привилегированных</p>

ценных бумаг в официальный список KASE, приведет к некоторым налоговым послаблениям для их держателей.

В частности, в соответствии с текущим законодательством, включение привилегированных акций в официальный список KASE, позволит не удерживать налог у источника при выплате дивидендов. Однако, нет никаких гарантий, что применимое законодательство не изменится в будущем. Инвесторы обязаны самостоятельно оценивать свои налоговые обязательства.

Права держателей ценных бумаг

В соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан, права держателей привилегированных акций включают:

1) преимущественное право перед акционерами-собственниками простых акций на получение дивидендов;

2) преимущественное право перед акционерами-собственниками простых акций на часть имущества Эмитента при его ликвидации;

3) право на участие в управлении Эмитентом в следующих случаях

а) общее собрание акционеров Эмитента рассматривает вопрос, решение по которому может ограничить права акционера, владеющего привилегированными акциями. Решение по такому вопросу считается принятым только при условии, что оно одобрено держателями не менее чем 2/3 (двух третей) общего количества размещенных (за вычетом выкупленных) привилегированных акций;

б) общее собрание акционеров Эмитента рассматривает вопрос о его реорганизации либо ликвидации;

в) дивиденды по привилегированной акции не выплачены в полном размере в течение 3 (трех) месяцев со дня истечения срока, установленного для их выплаты.

Каждый держатель привилегированных акций, имеющий право голосовать на общем собрании акционеров и присутствующий на нем лично или через своего представителя, имеет один голос по каждой принадлежащей ему привилегированной акции.

4) прочие права в соответствии с положениями применимого законодательства, Устава и других внутренних документов Эмитента.

Условия выкупа ценных бумаг
Эмитентом.....

Условия выкупа Эмитентом своих привилегированных акций определены в документе под названием «Методика определения стоимости

	акций при их выкупе», утвержденном Общим собранием акционеров Компании 23 января 2008 года. Документ доступен на интернет-сайтах Эмитента (www.kmgcp.kz) и KASE (www.kase.kz)
Код на KASE.....	RDGZp
Регистратор, ведущий реестр держателей акций.....	<p>Полное наименование регистратора - Акционерное общество «Фондовый центр»</p> <p>Сокращенное наименование регистратора – АО «Фондовый центр»</p> <p>Место нахождения – г. Алматы, ул. Желтоқсан 79А.</p> <p>Контактные телефоны – +7 (727) 2508960, +7 (727) 2508961 , факс +7 (727) 2501676.</p> <p>Регистратор осуществляет свою деятельность на основании Лицензии на занятие деятельностью по ведению реестра держателей ценных бумаг №0406200386 от 15.06.2005г, выданной АФН РК.</p>

Сведения об иных ценных бумагах Эмитента

Вид ценных бумаг.....	Простые акции
Количество объявленных ценных бумаг данного вида по состоянию на 01.01.2010.....	70 220 935 штук
Количество размещенных ценных бумаг данного вида по состоянию на 01.01.2010.....	70 220 935 штук
Ценные бумаги, выкупленные Эмитентом, по состоянию на 01.01.2010.....	1 797 191 штук
Листинг.....	Простые акции Эмитента включены в официальный список KASE
Порядок начисления дивидендов и дивидендная политика.....	<p>Дивидендной политикой Эмитента установлен целевой уровень размера годового дивиденда, равного 15% от его консолидированного чистого дохода за предшествующий год, рассчитанного в соответствии с МСФО.</p> <p>В соответствии с применимым законодательством Республики Казахстан, не допускается начисление дивидендов по акциям Эмитента:</p> <p>1) при отрицательном размере собственного капитала Компании или если размер собственного капитала</p>

	Компании станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям; 2) если Компания отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности в соответствии с Законодательством, либо указанные признаки появятся у Компании в результате начисления дивидендов по его акциям.
Код на KASE.....	RDGZ
Регистратор, ведущий реестр держателей акций.....	Полное наименование регистратора - Акционерное общество «Фондовый центр» Сокращенное наименование регистратора – АО «Фондовый центр» Место нахождения – г. Алматы, ул. Желтоксан 79А. Контактные телефоны – +7 (727) 2508960, +7 (727) 2508961 , факс +7 (727) 2501676. Регистратор осуществляет свою деятельность на основании Лицензии на занятие деятельностью по ведению реестра держателей ценных бумаг №0406200386 от 15.06.2005г, выданной АФН РК.
Дополнительная информация по ГДР	
ГДР РД КМГ.....	Простые акции Эмитента являются базовым активом глобальных депозитарных расписок (ГДР РД КМГ)
Банк-депозитарий.....	The Bank of New York
Коэффициент	Одна ГДР РД КМГ эквивалентна 1/6 (одной шестой) простой акции Эмитента
Листинг.....	LSE (IOB), торги с 4 октября 2006 года
Глобальное предложение.....	26 сентября 2006г. Эмитент осуществил глобальное первичное предложение/размещение своих простых акций и ГДР на местном и международных рынках, выручив свыше 2 млрд долл. США. Цена размещения составила 14,64 долл. США за одну ГДР и 11 163,39 тенге за одну простую акцию.
НИН.....	KZ1C51460018
ISIN.....	Reg S: US48666V2043, Rule 144A: US48666V1052

Простые и привилегированные акции Компании выпущены в бездокументарной форме. Привилегированные акций, в количестве до 10% акционерного капитала, были распределены в середине 90х годов среди сотрудников производственных объединений «ЭмбаМунайГаз», «УзеньМунайГаз» и «Тенгизмунайгаз». Номинальная стоимость одной привилегированной акции составляет 250 тенге.

Выпуск объявленных акций Компании внесен в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5146. Учредительные и эмиссионные документы Компании не содержат норм, ущемляющих или ограничивающих права акционеров на передачу (отчуждение) акций Компании.

Цели листинга

Повысить ликвидность привилегированных акций Эмитента, расширить возможности держателей привилегированных акций по их реализации и создать для них благоприятные налоговые условия.

Основные прогнозные показатели на 2010-2012 годы

Ниже представлены прогнозные данные Эмитента по добычи и реализации нефти. Производственные прогнозы пересматриваются Эмитентом регулярно и подлежат корректировкам.

Показатели	2010	2011	2012
Добыча нефти на основных нефтепромыслах, в тыс. тонн.....	9 200	9 200	9 210
<i>в том числе:</i>			
ПФ ОМГ.....	6 440	6 460	6 460
ПФ ЭМГ.....	2 760	2 740	2 750
Поставка нефти, в тыс. тонн.....	9 095	9 095	9 105

Показатели представлены согласно утвержденному бизнес-плану Компании от 26.01.10г. Пожалуйста, ознакомьтесь с заявлением относительно будущего на обложке документа.

Консенсус- прогноз некоторых финансовых показателей, рассчитанный агентством Bloomberg (февраль 2010г.):

	<i>в млн.долл. США</i>		
	2010	2011	2012
Выручка.....	3 993,6	4 165,80	4 280,86
ЕВITDA.....	1 740,83	1 756,50	1 876,00
Чистая прибыль (убыток).....	1 411,18	1 575,20	1 680,14
<i>Предположения:</i>			
Цена за бар. нефти (Брент).....	78,4	84,5	90,0

Представленные данные рассчитаны на основе прогнозов финансовых аналитиков, освещающих деятельность Эмитента, и не являются его собственными прогнозами.

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

Реквизиты Эмитента

Наименование	Полное	Сокращенное
На казахском языке:	«ҚазМұнайГаз» Барлау Өндіру» акционерлік қоғамы	«ҚазМұнайГаз» БӨ» АҚ;
На русском языке:	Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	АО «РД «КазМунайГаз»
На английском языке:	Joint stock company «KazMunaiGas» Exploration Production	JSC KazMunaiGas EP

Сведения о государственной регистрации.....

Государственная регистрация произведена департаментом юстиции города Астаны 31 марта 2004 года. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 31 марта 2004 года №15971-1901-АО

Организационно-правовая форма его существования.....

Акционерное общество

Полный юридический адрес...

Левый Берег, ул. Тәулсіздік 2, Астана, 010000, Республика Казахстан

Полный фактический адрес...

Левый Берег, ул. Кабанбай Батыра 17, Астана, 010000, Республика Казахстан

Коммуникационные реквизиты.....

Контактные телефоны: +7 (7172) 979 997
Факс +7 (7172) 977 426
E-mail: (Департамент по связям с инвесторами):
ir@kmgep.kz

Регистрационный номер налогоплательщика.....

620100210124

Банковские реквизиты эмитента.....

Астанинский региональный филиал АО "Народный Банк Казахстан"
БИК 195301603, ИИК 026467396, код сектора экономики 7, признак (резидентства) 1

Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Эмитента являются проведение геологоразведочных, изыскательских работ и разработка нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений; добыча, транспортировка нефти и газа; подготовка нефти и переработка газа, реализация сырья и продуктов переработки.

Эмитент занимается приобретением, разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Основная деятельность нефтегазовых объектов осуществляется в Прикаспийском и Мангистауском бассейнах Западного Казахстана. Крупным акционером Компании является НК КМГ, которая представляет интересы государства в нефтегазовой промышленности Казахстана. Компания разрабатывает 41 месторождение нефти и газа. ПФ УМГ разрабатывает 2 крупных месторождения, ПФ ЭМГ – группу из 39 месторождений. Кроме того, Компания владеет долями в ассоциированных компаниях, занимающихся добычей нефти и природного газа.

История образования Эмитента

- **1911:** Начало производства нефти в Казахстане.
- **1991:** Учреждение государственной корпорации «Казахстаннефтегаз», располагающей нефтегазовыми активами, унаследованными от Советского Союза.
- **1991-2002:** Увеличение доли частных операций в нефтегазовом секторе: принадлежащие государству активы переданы НК КМГ (созданной в 2002 г.)
- **1997:** Все принадлежащие ему акции в ОАО «ЭмбаМунайГаз» и ОАО «УзеньМунайГаз» государство передало ЗАО «Казахойл» – казахстанской национальной нефтяной компании.
- **2002:** В феврале 2002 г. произошло объединение ННК ЗАО «Казахойл» и НК ЗАО «Транспорт Нефти и Газа» и была образована НК КМГ.
- **2004:** РД КМГ было образовано в марте 2004 г., в результате слияния ОАО «ЭмбаМунайГаз» и ОАО «УзеньМунайГаз»
- **2005:** Реструктуризация активов с целью создания целевой компании по разведке, разработке месторождений и добыче нефти и газа
 - Продажа контрольного пакета акций в НПЗ Атырау (декабрь 2005 г.).
 - Сокращение доли в нефтехимическом секторе с 50% до 15% (декабрь 2005 г.).
- **2006:** В сентябре 2006 г. РД КМГ осуществила первоначальное публичное предложение/размещение своих акций на фондовом рынке: размещение простых акций на KASE, а также размещение глобальных депозитарных расписок (ГДР) на LSE.
- **2007:** В апреле 2007 г. РД КМГ приобрело 50% доли в Казгермунай. Спустя несколько месяцев Эмитент закрывает сделку по покупке 50%-ой доли в компании CCEL (владелец (оператор) месторождения Каражанбас)
- **2008:** В ноябре 2008 года начата программа обратного выкупа акций Компании, которая завершилась в октябре 2009 года.
- **2009:** В соответствии с намерением, заявленным в преддверии IPO, в декабре 2009г. РД КМГ приобрела 33% пакета акций в ПетроКазахстан через одну из своих дочерних организаций.

Рейтинги

По состоянию на 01.02.2010г. Эмитенту были присвоены следующие кредитные рейтинги

Standard & Poor's

Долгосрочный кредитный рейтинг	BB+
Прогноз.....	«Стабильный»

Moody's Investors Services

Рейтинг Эмитента	Baa2
Прогноз.....	«Негативный»

Fitch Ratings

Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента	BBB-
Прогноз.....	«Стабильный»

Эмитенту также присвоен рейтинг GAMMA-6 от рейтингового агентства Standard & Poor's, имеющий целью дать оценку системе корпоративного управления. Ниже приведен краткий обзор рейтингов GAMMA, присвоенных некоторым казахстанским организациям.

Рейтинги GAMMA* на 23.02.2010

НК КМГ.....	GAMMA -5
РД КМГ.....	GAMMA -6
Казахтелеком.....	GAMMA -5
Банк Развития Казахстана.....	GAMMA -5

* - по шкале от 1 до 10; источник: www.standardandpoors.ru

Сведения о наличии лицензий (основные)

Наименование лицензий	Дата выдачи	Номер	Срок действия	Орган, выдавший лицензию
На занятие деятельностью: природоохранное проектирование, нормирование	29.07.04г.	00167P	Бессрочная, с предоставлением ежегодной отчетности	Министерство охраны окружающей среды РК
На занятие обращение с источниками ионизирующего излучения	01.10.04г.	0000807	Бессрочная	Комитет по атомной энергетике МЭМР
На выполнение работ в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности на территории РК	17.09.04г.	016216	Бессрочная	Комитет по делам строительства Министерства индустрии и торговли РК
На занятие: ремонт средств измерений	30.12.2004г.	000045	Генеральная, бессрочная	Комитет по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли РК
На занятие видом деятельности:	30.12.2004г.	0003303	Генеральная,	Комитет по

эксплуатация горных производств			бессрочная	государственному энергетическому надзору МЭМР
На занятие видом деятельности: буровые работы на нефть и газ	20.07.2005г.	003907	Генеральная, бессрочная	МЭМР
На занятие видом деятельности: производство, передача и распределение тепловой энергии, передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций	02.09.2008г.	000158	Генеральная, бессрочная	АРЕМ
На занятие видом деятельности: эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов	15.09.2008г.	000194	Генеральная, бессрочная	АРЕМ
На занятие видом деятельности: монтаж и ремонт энергетического, взрывозащищенного электротехнического оборудования	26.08.2008г.	002257	Генеральная, бессрочная	МЭМР
На занятие видом деятельности: на право перевозки опасных грузов	11.06.2009г.	020515	Генеральная, бессрочная	Инспекция транспортного контроля по городу Астана
На занятие видом деятельности: изготовление, монтаж, ремонт химического, бурового, нефтегазопромыслового, геологоразведочного, взрывозащищенного электротехнического оборудования, подъемных сооружений и котлов	30.11.2009г.	0003363	Генеральная, бессрочная	Комитет по государственному энергетическому надзору министерства энергетики и минеральных ресурсов РК
На занятие видом деятельности: эксплуатация объектов хранения нефти и нефтепродуктов	21.01.2010г.	000667	Генеральная, бессрочная	АРЕМ

Информация о филиалах и представительствах Эмитента

Наименование	Дата государственной регистрации	Место нахождения и почтовый адрес
Филиал акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» «Производственный филиал «ОзенМунайГаз»	20 апреля 2004г.	Республика Казахстан, 466207, Мангистауская область, г. Жанаозен, ул. Сагпаева, 3
Филиал акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» «Производственный филиал «ЭмбаМунайГаз»	20 апреля 2004г.	Республика Казахстан, 465002, Атырауская область, г. Атырау, ул. Валиханова, 1
Филиал «Инженерный центр»	4 декабря 2007г.	Республика Казахстан, 130000, Мангистауская обл., г. Актау, 2 микр-н, зд 47 А, 102/104
Московское представительство АО «РД КазМунайГаз»	20 июля 2006г.	119180 г. Москва Ул. Большая полянка, дом 53 строение 2.

Избранные финансовые данные

Все данные, приведенные в этом разделе, основаны на предоставленной Эмитентом консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, и аудированной независимыми аудиторами.

Консолидированный отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности Эмитента

	<i>(тыс. тенге)</i>		
	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Доходы.....	485 493 479	604 993 422	486 974 879
Операционные расходы.....	(330 605 629)	(297 167 473)	(210 834 485)
Операционная прибыль.....	154 887 850	307 825 949	276 140 394
Финансовый доход.....	46 758 905	45 374 578	27 336 231
Расходы на финансирование.....	(3 241 289)	(3 146 631)	(6 093 363)
Доходы от курсовой разницы.....	89 534 814	696 455	(8 042 582)
Доход от продажи дочерних организаций.....			859 828
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий.....	(2 467 551)	57 623 884	17 429 850
Прибыль до налогообложения.....	285 472 729	408 374 235	307 630 358
Расходы по подоходному налогу.....	(75 745 829)	(167 091 866)	(150 511 277)
Прибыль за период.....	<u>209 726 900</u>	<u>241 282 369</u>	<u>157 119 081</u>
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов.....	13 013 592	1 015 039	(1 091 236)
Итого совокупный доход, за вычетом налогов.....	<u>222 740 492</u>	<u>242 297 408</u>	<u>156 027 845</u>
Прибыль на акцию			
Базовая.....	2,87	3,26	2,12
Разводненная.....	2,78	3,26	2,12
Дивиденды на акцию, объявленные по результатам прошедшего периода.....	0,656	0,563	0,5

Консолидированный отчет о финансовом положении

	<i>(тыс. тенге)</i>		
	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Активы			
Долгосрочные активы.....	552 788 232	402 582 366	379 698 819
Текущие активы.....	739 798 753	616 949 387	472 152 922
Итого активов.....	<u>1 292 586 985</u>	<u>1 019 531 753</u>	<u>851 851 741</u>
Капитал			
Уставный капитал.....	238 546 914	259 724 847	259 365 914
Нераспределенная прибыль.....	747 820 751	586 058 950	386 494 710
Прочие резервы и прочие компоненты капитала.....	14 411 484	1 308 839	580 988
Итого капитала.....	<u>1 000 779 149</u>	<u>847 092 636</u>	<u>646 441 612</u>
Долгосрочные обязательства.....	127 342 586	44 248 998	70 077 379
Текущие обязательства.....	164 465 250	128 190 119	135 332 750
Итого обязательств и капитала.....	<u>1 292 586 985</u>	<u>1 019 531 753</u>	<u>851 851 741</u>

Сведения о количестве выпущенных акций и акций в обращении на конец периода

	2009	2008	2007
Количество выпущенных и размещенных акций, в том числе:.....	74 357 042	74 357 042	74 357 042
простых акций.....	70 220 935	70 220 935	70 220 935
привилегированных акций.....	4 136 107	4 136 107	4 136 107
Количество акций в обращении, в том числе:.....	72 559 851	74 046 503	74 023 943
простых акций.....	68 423 744	69 910 396	69 887 836
привилегированных акций.....	4 136 107	4 136 107	4 136 107

Консолидированный отчёт о движении денежных средств

	<i>(тыс. тенге)</i>		
	2009	2008	2007
Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности.....	149 159 221	163 854 907	172 961 468
Чистые потоки денежных средств от инвестиционной деятельности.....	(252 701 063)	140 539 758	(164 678 826)
Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности.....	(73 962 333)	(40 977 580)	(44 974 056)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах.....	(177 504 175)	263 417 085	(36 691 414)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода.....	285 131 743	21 658 451	62 459 415
Курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам.....	(1 200)	56 207	(4 109 550)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода.....	107 626 368	285 131 743	21 658 451

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

Структура органов управления Эмитента

Эмитент создан в организационно-правовой форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан и является самостоятельным юридическим лицом.

Органами Компании являются:

- 1) высший орган - общее собрание акционеров;
- 2) орган управления - совет директоров;
- 3) исполнительный орган - правление;
- 4) орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании - служба внутреннего аудита.

Органами управления Компании являются общее собрание акционеров, совет директоров и правление (исполнительный орган). Распределение полномочий между советом директоров, правлением и генеральным директором Компании определяется Уставом Компании в пунктах 12 и 13. Совет директоров несет ответственность перед акционерами за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Компании и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями совета директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, рассмотрение потенциальных приобретений и прочие существенные вопросы.

Правление, в свою очередь, несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации данных функций и за текущую операционную деятельность Компании. Правление отчетывается перед советом директоров за состояние проделанной работы по достижению целей Компании.

Генеральный Директор, возглавляющий правление, является также членом совета директоров Компании, причем он – единственный представитель исполнительного органа Компании в совете директоров. В связи с первичным размещением акций в совет директоров РД КМГ были избраны три Независимых (Неисполнительных) Директора - Кристофер Макензи, Пол Мандука и Эдвард Уолш. Остальные четыре члена совета директоров, включая его председателя Каиргельды Кабылдина, являются представителями НК КМГ.

Совет директоров: полномочия, состав и вознаграждение членов совета директоров

Совет директоров – орган управления Компании, осуществляющий общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом Компании к компетенции общего собрания акционеров.

Вопросы исключительной компетенции совета директоров:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Компании;
- 2) принятие решения о созыве годового и внеочередного общего собрания акционеров;
- 3) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);

- 4) принятие решения о выкупе Компанией размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;
- 5) принятие решения о выкупе Компанией своих акций у акционеров на непропорциональной основе (за исключением покупок таких акций на рынке ценных бумаг);
- 6) предварительное утверждение годовой консолидированной финансовой отчетности Компании, одобрение годового отчета о работе совета директоров и правления Компании;
- 7) одобрение Устава, Кодекса, а также вносимых в них дополнений и/или изменений;
- 8) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Компании;
- 9) утверждение проспекта эмиссии для листинга ценных бумаг Компании на фондовой бирже;
- 10) определение количественного состава, срока полномочий правления Компании, утверждение положения о нем, избрание генерального директора (председателя правления) и членов правления, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 11) представление рекомендаций общему собранию акционеров в отношении размеров и условий выплаты вознаграждений членам совета директоров;
- 12) определение размера должностных окладов и условий оплаты труда и премирования членов правления;
- 13) установление и контроль за соблюдением в Компании процедур внутреннего контроля и утверждение ежегодного плана работы службы внутреннего аудита;
- 14) по представлению комитета по вопросам внутреннего аудита определение количественного и персонального состава работников службы внутреннего аудита, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 15) по представлению комитета по вопросам внутреннего аудита определение порядка работы службы внутреннего аудита, ее компетенции и функций, а также размера и условий оплаты труда и премирования, принятие решений о наложении дисциплинарных взысканий на работников службы внутреннего аудита;
- 16) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, утверждение положения о нем, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
- 17) определение размера оплаты услуг аудиторской организации, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Компании либо являющегося предметом крупной сделки;
- 18) определение порядка использования резервного капитала Компании (если таковой имеется);
- 19) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Компании, перечень которых утверждается советом директоров, в том числе внутреннего документа, устанавливающего условия и порядок размещения ценных бумаг Компании посредством проведения аукционов и/или подписки;
- 20) принятие решений об открытии и закрытии филиалов и представительств Компании и утверждение положений о них;
- 21) принятие решения о приобретении Компанией 10 (десяти) и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принятие решений по вопросам их деятельности;
- 22) выбор регистратора Компании в случае расторжения договора с прежним регистратором Компании;
- 23) определение информации о Компании или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;

- 24) принятие решения о заключении крупных сделок;
- 25) принятие решения о заключении сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность;
- 26) принятие решений об увеличении обязательств Компании на величину, составляющую 10 (десять) и более процентов размера собственного капитала Компании;
- 27) получение, передача Компанией (или любой из его дочерних или совместно-контролируемых организаций) лицензий или контрактов на недропользование в Республике Казахстан, а также за ее пределами, внесение изменений в такие лицензии или контракты (за исключением случаев изменения реквизитов сторон и внесения изменений, носящих редакционный характер);
- 28) утверждение стратегического плана развития Компании;
- 29) утверждение консолидированного годового бюджета и бизнес-плана Компании;
- 30) представление рекомендаций общему собранию акционеров о порядке распределения чистого дохода Компании за истекший финансовый год и размерах дивидендов в расчете на 1 (одну) простую и 1 (одну) привилегированную акцию Компании, выплачиваемых Компанией по итогам года;
- 31) создание какого-либо комитета или иного органа совета директоров, определение порядка их формирования и работы, составов, деятельности и круга полномочий, утверждение положений о них;
- 32) контроль за соблюдением листинговых правил фондовой биржи, на которой обращаются акции Компании;
- 33) принятие решения о временном или постоянном исключении ценных бумаг Компании из официального списка фондовой биржи, на которой обращаются ценные бумаги Компании;
- 34) принятие решения об участии Компании в создании других организаций;
- 35) утверждение любых планов опционов на акции или долгосрочных планов поощрения должностных лиц и работников Компании;
- 36) принятие решений о выдаче опционов на акции и вознаграждения по планам опционов на акции и долгосрочным планам поощрения работников Компании, за исключением опционов, предоставляемым членам совета директоров (кроме генерального директора (председателя правления) и независимых директоров);
- 37) одобрение добровольной ликвидации либо реорганизации Компании;
- 38) одобрение социальных расходов Компании (кроме требующихся по закону или существующим договорам); утверждение штата (общей численности) работников центрального аппарата Компании;
- 39) утверждение учетной политики Компании;
- 40) иные вопросы, предусмотренные Законодательством, листинговыми правилами соответствующей фондовой биржи и Уставом;
- 41) определение стратегии и политики управления рисками Компании;
- 42) рассмотрение вопросов, определенных Политикой управления денежными средствами Компании.

Члены совета директоров

По состоянию на 31 декабря 2009 года совет директоров состоял из восьми членов, которыми являются:

Фамилия, имя, отчество, год рождения	Опыт работы за три последних года и в настоящее время (наименование компании, сфера деятельности должность, годы), в том числе по совместительству	Количество акций и ГДР, принадлежавших членам совета директоров по состоянию на 31.12.2008г.
Председатель совета директоров		
Кабылдин Каиргельды Максutowич, 01.01.1953 года рождения, Председатель совета директоров	с 09.2007г. по 08.2008г. – Заместитель председателя правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук»; с 08.2008г. по настоящее время – президент АО НК «КазМунайГаз».	-
Члены совета директоров		
Ибрашев Кенжебек Ниязович, 14.07.1958 года рождения, Генеральный директор	С 2007г. и по 05.2009 - Вице-президент АО НК «КазМунайГаз» С 06.2009 по настоящее время – Генеральный директор АО «РД «КазМунайГаз».	-
Жангаулов Ержан Арыстанбекович, 28.05.1968 года рождения, Директор	С 07.2002г. по 05.2006г. - Исполнительный директор по правовому обеспечению АО НК «КазМунайГаз»; С 06.2006г. по настоящее время - Управляющий директор по правовому обеспечению АО НК «КазМунайГаз»	8 681 ГДР
Божжанов Толеген Джумадович, 11.02.1974 года рождения, Директор	С 08.2004г. по 2006г. - Исполнительный директор АО НК «КазМунайГаз»; с 2006г. по июль 2008г. – генеральный директор АО «Торговый дом «КазМунайГаз»; с июля 2008г.– Вице-президент, а с июня 2009г. и по настоящее время - Управляющий директор корпоративного центра АО НК «КазМунайГаз».	-
Балжанов Аскар Кумарович, 23.04.1958 года рождения, Директор	С 07.2005г. по 06.2006г. - Генеральный директор АО «МНК «КазМунайТениз»; С 06.2006г. по 06.2009 – Генеральный директор АО «РД «КазМунайГаз» С 06.2009г. - вице-президент, и в настоящее время – управляющий директор по разведке и добыче АО НК «КазМунайГаз».	23 158 ГДР
Макензи Кристофер, 28.06.1954 года рождения, Независимый Директор	С 12.2001г. по 01.2005г. - Brunswick Capital Ltd., Москва, Генеральный директор; С 01.2005г. по настоящее время - Equilibrium UK Ltd., Председатель совета директоров	6 996 ГДР
Уолш Эдвард Томас, 05.05.1941 года рождения, Независимый Директор	С 2001г. по настоящее время - Генеральный директор, Eddie Walshe Consulting Ltd.	6 828 ГДР
Мандука Пол, 15.11.1951 года рождения, Независимый Директор	С 12.2002г. по 03.2005г. - Генеральный директор по Европе, Deutsche Asset Management Ltd.	6 828 ГДР

Обновленная информация о владении членами совета директоров акциями и ГДР Компании будет раскрыта в годовом отчете Компании за 2009 год, который планируется опубликовать в апреле-мае 2010г.

Вознаграждение членов совета директоров

Общие суммы вознаграждений, выплаченных независимым директорам за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., указаны в нижеследующей таблице:

ФИО	Годовое	Физическое участие	Телефон-видео	Заседания независимых директоров	Возглавление комитета	Итого 2008 (за вычетом налогов)	Итого 2008 (включая налоги)
	000 \$ US	000 \$ US	000 \$ US	000 \$ US	000 \$ US	000 \$ US	000 KZT
Кристофер Макензи	100	40	25	15	15	195	26 107
Пол Мандука	100	60	20	15	25	220	29 459
Эдвард Уолш	100	60	20	15	15	210	28 120
Итого	300	160	65	45	55	625	83 686

Информация по суммам вознаграждений членам совета директоров за 2009 год будет раскрыта в годовом отчете за 2009 год, который будет опубликован в апреле-мае 2010 года.

Остальные члены совета директоров не получают вознаграждение в качестве членов совета директоров, но имеют право на возмещение расходов, связанных с таким назначением.

Правление: полномочия, состав и вознаграждение членов правления

В состав правления Компании входят руководители высшего звена, включая генерального директора, заместителя генерального директора по производству – руководителя группы оперативного управления в г. Актау, заместителя генерального директора по экономике и финансам и заместителя генерального директора по корпоративному развитию и управлению активами. Правление Компании обладает значительным техническим и коммерческим опытом в нефтегазовом секторе и играет главную роль в подготовке и осуществлении крупных нефтегазовых проектов в Казахстане. Они принимали участие в разработке государственной программы освоения казахстанского сектора Каспийского моря.

Правление Компании вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Компании, не отнесенным Законодательством и Уставом к компетенции других органов и должностных лиц Компании, в том числе:

- 1) принимает решения об увеличении обязательств Компании на сумму, составляющую от 5 (пяти) до 10 (десяти) процентов от размера собственного капитала Компании;
- 2) дает рекомендации совету директоров по вопросам получения, передачи Компанией (или любой из его дочерних или совместно-контролируемых организаций) лицензий или контрактов на недропользование в Республике Казахстан, а также за ее пределами, внесение изменений в такие лицензии или контракты (за исключением случаев изменения реквизитов сторон и внесения изменений, носящих редакционный характер);
- 3) утверждает структуру и штатное расписание работников центрального аппарата Компании;
- 4) утверждает структуру филиалов и представительств, общую численность и штат (штатное расписание) работников аппаратов управлений, а также общую численность работников структурных подразделений филиалов и представительств;
- 5) принимает решения (постановления) и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Компании;

- 6) утверждает документы, регулирующие внутреннюю деятельность Компании, за исключением документов, утверждаемых советом директоров;
- 7) координирует и направляет работу филиалов, представительств Компании;
- 8) обеспечивает своевременное представление членам совета директоров информации о деятельности Компании, в том числе носящей конфиденциальный характер, в срок не позднее 10 (десяти) дней с момента получения запроса;
- 9) принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Компании;
- 10) утверждает годовой план государственных закупок Компании;
- 11) одобряет ежемесячные управленческие отчеты;
- 12) одобряет заключение договоров внешнего финансирования;
- 13) утверждает ежегодную рабочую программу и ценовую политику Компании, а также изменения и дополнения в них;
- 14) одобряет годовой отчет Компании;
- 15) принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Компании, не относящимся к исключительной компетенции общего собрания акционеров, совета директоров и должностных лиц Компании.

Члены правления

ФИО	Должности, занимаемые за последние три года в хронологическом порядке
Ибрашев Кенжебек Ниязович 14.07.1958г.р., Генеральный директор Председатель правления	С 2003г. по 2005г. директор по развитию бизнеса в РК в Agip Kazakhstan North Caspian Operating NV; С 2005г. по 2006г. первый заместитель генерального директора в АО «МНК «КазМунайТениз»; С 2006г. по 2007г. генеральный директор АО «МНК «КазМунайТениз»; С 2007г. и по 05.2009 - вице-президент АО НК «КазМунайГаз» С 06.2009 по настоящее время – Генеральный директор АО «РД «КазМунайГаз». Полномочия - координация деятельности заместителей генерального директора, руководителя аппарата, коммерческого директора, производственных филиалов и дочерних организаций по курируемым ими направлениями.
Мирошников Владимир Яковлевич, 02.02.1950 года рождения, заместитель генерального директора по производству – Руководитель группы оперативного управления в г.Актау	С 03.2002г. по 04.2004г. - Управляющий директор по производству, Управление производством ЗАО «НК «КазМунайГаз»; С 04.2004г по 11.2009г. - Первый заместитель генерального директора АО «РД «КазМунайГаз». С 11.2009г. по настоящее время – Заместитель генерального директора по производству-Руководитель группы оперативного управления в г. Актау АО «РД «КазМунайГаз». Полномочия - определение основных параметров годовых, среднесрочных и долгосрочных планов развития производства, а также выполняет полномочия, возложенные доверенностью генерального директора.
Бекежанова Жаннета Дуйсетаевна, 08.11.1969 года рождения, Заместителя генерального директора по экономике и финансам	С 02.2002г. по 04.2004г. - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «КазТрансОйл»; С 04.2004г. по настоящее время - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «РД «КазМунайГаз». Полномочия - управление доходами и расходами Компании и иными финансовыми ресурсами, последующий учет взаимных расчетов (клиринговых операций), разработка финансовой документации, мониторинг рынков заемного капитала, размещение свободных денежных средств Компании, определение важнейших приоритетов в вопросах управления денежными ресурсами.
Аубакиров Аскар Акимбаевич, 29.05.1970	С 12.09.2005 г. по 01.02.2008 г. - Заместитель генерального директора по перспективному развитию, Заместитель генерального директора по

года рождения, Заместитель генерального директора по корпоративному развитию и управлению активами	корпоративному развитию- директор Московского представительства; С 03.03.2008 г. по 05.10.2009 г. - Исполнительный директор Ассоциации «Kazenergy»; С 05.10.2009 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора по корпоративному развитию и управлению активами.
Бисекен Багиткали Лескалиулы, 25.06.1958 года рождения, Директор ПФ ОМГ	С 01.2007г. по 05.2009г. - Директор ПФ ЭМГ; С 05.2009 г. по 12.2009 г. - Управляющий директор по управлению активами АО «РД «КазМунайГаз»; С 12.2009 г. по настоящее время – Директор ПФ ОМГ, директор ПФ ОМГ.
Баймуханов Истурган Узакбаевич, 05.09.1957 года рождения, Директор ПФ ЭМГ	С 07.2006 г. по 11.2007 г. - Технический директор, Председатель правления ТОО «СП «Казгермунай»; С 11.2007 г. по 05.2009 г. - Генеральный директор, Председатель правления ТОО «СП «Казгермунай»; С 05.2009 г. по настоящее время –директор ПФ ЭМГ.

Вознаграждение членов правления

Общие суммы вознаграждений, выплаченных членам правления за год, закончившийся 31 декабря 2008г., указаны в нижеследующих таблицах:

ФИО	Должность	Заработная плата	Прочие выплаты за год	(тыс. тенге)	
				Итого 2008	Итого 2007
Аскар Балжанов*	генеральный директор	30 418	26 505	56 923	37 779
Владимир Мирошников*	первый заместитель генерального директора	25 479	18 917	44 396	30 448
Жаннета Бекежанова	заместитель генерального директора по экономике и финансам	20 506	18 090	38 595	67 104
Аскар Аубакиров**	Заместитель генерального директора по корпоративному развитию	2 063	8 632	10 695	22 940
Кайролла Ережепов	управляющий директор по персоналу и социальной политике	12 016	9 485	21 502	17 912
Каирбек Елеусинов***	директор ПФ ОМГ	4 000	3	4 003	-
Багиткали Бисекен	директор ПФ ЭМГ	16 470	12 456	28 926	18 594
Мурат Курбанбаев***	директор ПФ ОМГ	10 725	11 198	21 923	54 262
Общая сумма вознаграждений		121 677	105 285	226 963	249 039

Информация по суммам вознаграждений членам правления за 2009 год будет раскрыта в годовом отчёте за 2009 год, который будет опубликован в апреле-мае 2010 года.

* Общая сумма выплат за 2007 год не включает единовременную годовую премию по итогам 2006 года, выплаченную в 2007 году Балжанову А.К. в сумме 44 443 361 тенге (включая налоги на сумму 4 443 361 тенге) и Мирошникову В.Я. в сумме 38 887 805 тенге (включая налоги на сумму 3 887 805 тенге), возвращенную 4 августа 2008 года и 3 октября 2008 года соответственно.

** Трудовой договор с Аскаром Аубакировым расторгнут 1 февраля 2008 года и вновь заключён в октябре 2009 года

*** 8 октября 2008 года прекращены полномочия Мурата Курбанбаева, избран Каирбек Елеусинов.

Директорам и членам правления были предоставлены Опционы на ГДР согласно Положениям опционной программы Компании (по состоянию на 31.12.2008г.):

ФИО	Дата предоставления	Количество ГДР, на которые предоставлены опционы	Цена исполнения опциона	Даты созревания
Каиргельды Кабылдин	-	-	-	-
Аскар Балжанов	4.10.2006г.	38 916	US\$14,64	По одной трети на каждое 4 октября 2007, 2008 и 2009 гг.
	29.12.2006г.	10 662	US\$0,00	29 декабря 2007г.
	4.12. 2007г.	15 300	US\$26,47	4 декабря 2010г.
Владимир Мирошников	4.10.2006г.	33 844	US\$14,64	По одной трети на каждое 4 октября 2007, 2008 и 2009 гг.
	29.12.2006г.	9 935	US\$0,00	29 декабря 2007г.
	4.12. 2007г.	12 240	US\$26,47	4 декабря 2010г.
Жаннета Бекежанова	4.10.2006г.	29 262	US\$14,64	По одной трети на каждое 4 октября 2007, 2008 и 2009 гг.
	29.12.2006г.	8 590	US\$0,00	29 декабря 2007г.
	4.12. 2007г.	10 880	US\$26,47	4 декабря 2010г.
Кайролла Ережепов	4.10.2006г.	22 025	US\$14,64	По одной трети на каждое 4 октября 2007, 2008 и 2009 гг.
	29.12.2006г.	6 465	US\$0,00	29 декабря 2007г.
	4.12. 2007г.	4 604	US\$26,47	4 декабря 2010г.
Каирбек Елеусинов	4.10.2006г.	9 854	US\$14,64	По одной трети на каждое 4 октября 2007, 2008 и 2009 гг.
	29.12.2006г.	2 714	US\$26,47	4 декабря 2010г.
Багиткали Бисекен	18.05.2007г.	16 968	US\$20,00	По одной трети на каждое 18 мая 2008, 2009 и 2010 гг.
	4.12.2007г.	6 347	US\$26,47	4 декабря 2010г.
Ержан Жангаулов	29.12.2006г.	9 154	US\$0,00	29 декабря 2007г.
Кенжебек Ибрашев	-	-	-	-
Толеген Бозжанов	29.12.2006г.	7 001	US\$0,00	29 декабря 2007г.

Информация по опционам на ГДР членам правления и совета директоров в 2009 году будет раскрыта в годовом отчёте за 2009 год, который будет опубликован в апреле-мае 2010 года.

Комитеты

Комитет по аудиту

Комитет по аудиту несет ответственность среди прочего за любые отчеты, содержащие финансовую информацию Компании, мониторинг системы управления рисками и системы внутреннего контроля и за вовлечение аудиторов Компании в этот процесс. Он также получает информацию от Службы внутреннего аудита Компании, которая следит за соблюдением процедур внутреннего контроля Компании. В частности, Комитет занимается вопросами соблюдения требований законодательства, бухгалтерских стандартов, применимых правил Листингового Агентства Великобритании (UKLA) и KASE, обеспечением эффективной системы внутреннего контроля. Совет директоров несет ответственность за предварительное одобрение годового финансового отчета.

Комитет по аудиту периодически проверяет крупные сделки по приобретениям и отчуждениям и рассматривает любые вопросы, с которыми совет директоров может обратиться к Комитету по аудиту.

В состав указанного Комитета входят только независимые директора, а именно: Кристофер Макензи, Пол Мандука (Председатель Комитета), и Эдвард Уолш. Назначения в Комитет по аудиту осуществляются на период до трёх лет, который может быть продлен по решению совета директоров не более чем на два дополнительных периода по три года, при условии, что члены Комитета по аудиту остаются независимыми.

Комитет по вознаграждениям

Комитет по вознаграждениям несет ответственность за мониторинг действующей в Компании системы вознаграждения членов совета директоров, генерального директора, членов правления и иных работников Компании, в том числе анализ политики вознаграждения в сравнении с другими компаниями.

Также Комитет по вознаграждениям несет ответственность за разработку и предоставление рекомендаций совету директоров по принципам и критериям определения размера и условий выплаты вознаграждений и компенсаций членам совета директоров, генеральному директору и членам правления Компании и по одобрению условий опционных планов Компании и других долгосрочных программ стимулирования членов органов Компании и иных работников Компании.

Комитет по вознаграждениям осуществляет надзор за согласованием политики Компании в области вознаграждения и действующей в Компании системы вознаграждения со стратегией развития Компании и ее финансовым положением, а также с ситуацией на рынке труда.

Комитет по вознаграждениям осуществляет надзор за обеспечением надлежащего раскрытия информации в отношении вознаграждений и компенсаций членов правления и совета директоров Компании в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, Листинговых Правил и внутренних документов Компании.

Кроме того, Комитет по вознаграждениям осуществляет контроль за выполнением решений общего собрания акционеров в части определения размера и порядка выплаты вознаграждения членам совета директоров Компании.

В состав указанного Комитета входят только независимые директора. Его членами являются Кристофер Макензи (Председатель Комитета), Пол Мандука и Эдвард Уолш. Сроки полномочий членов Комитета совпадают со сроками их полномочий в качестве членов совета директоров.

Комитет по назначениям

Основной целью деятельности Комитета является повышение эффективности и качества работы совета директоров при подборе специалистов для замещения должностей в органах Компании, а также обеспечение преемственности при смене должностных лиц и членов органов Компании, определение критериев подбора кандидатов на должности членов совета директоров, генерального директора, членов правления и Корпоративного секретаря Компании

Комитет по назначениям рассматривает вопросы, связанные с изменением в составе совета директоров, уходом на пенсию и назначением дополнительных и замещающих директоров, и предоставляет соответствующие рекомендации совету директоров.

В состав Комитета по назначениям входят независимые директора Кристофер Макензи, Эдвард Уолш и Председатель совета директоров Каиргельды Кабылдин, который является также Председателем Комитета.

Комитет по стратегическому планированию

Комитет по стратегическому планированию был создан 12 сентября 2007г.

Основной целью деятельности Комитета является разработка и предоставление рекомендаций совету директоров Компании по вопросам выработки приоритетных направлений деятельности Компании и стратегии его развития.

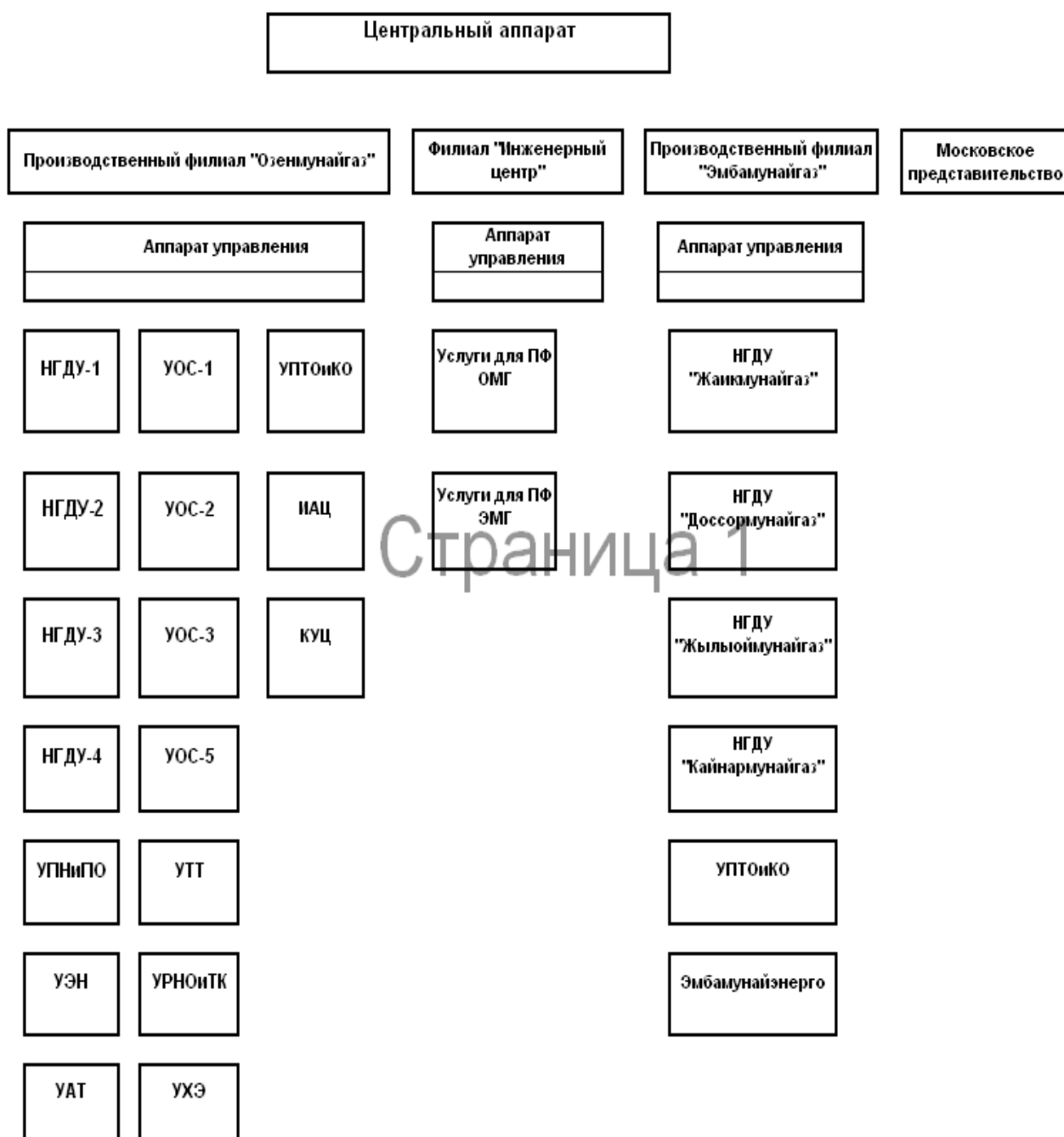
В состав Комитета входят члены совета директоров Аскар Балжанов, Кенжебек Ибрашев и независимый директор Эдвард Уолш, который является Председателем Комитета.

Комитет по управлению рисками

Комитет по управлению рисками осуществляет свою деятельность под председательством генерального директора. В состав Комитета входят заместитель генерального директора по производству, заместитель генерального директора по экономике и финансам, заместитель генерального директора по корпоративному развитию и управлению активами, управляющие директора и корпоративный секретарь. Руководитель службы внутреннего аудита участвует в заседаниях Комитета в качестве наблюдателя.

Основной целью деятельности Комитета является оперативное рассмотрение вопросов по управлению рисками в Компании, подготовка рекомендаций правлению для принятия им решений по вопросам управления рисками, а также мониторинг эффективности системы управления рисками и выработка рекомендаций структурным подразделениям Компании по совершенствованию системы управления рисками для повышения уровня эффективности бизнес-процессов и достижения стратегических целей Компании.

Организационная структура Эмитента



НГДУ – нефтегазодобывающее управление;

УПНиПО - управление подготовки нефти и производственного обслуживания;

УЭН – УзеньЭнергоНефть;

УАТ - управление автоматизации и транспортировки;

УОС – управление обслуживания скважин;

УТТ - управление технологического транспорта;

УРНОиТК - управление ремонта нефтепромыслового оборудования и технологических коммуникаций;

УХЭ - управление химизации и экологии;

УПТОиКО - управление производственного технического обеспечения и комплектации оборудования;

ИАЦ – информационно-аналитический центр;

КУЦ – корпоративно-учебный центр.

Численность сотрудников Эмитента

Среднесписочная численность сотрудников Эмитента за 2009 год составила 14 560 человек, в том числе по центральному аппарату 321 человек, по ПФ ЭМГ - 5 517 человек, по ПФ ОМГ - 8 623 человека, по филиалу «Информационный центр» - 94 человека и московскому представительству – 5 человек.

Руководители ключевых подразделений

ФИО работника	Должность	Дата рождения
Абдулгафаров Дастан Елемесович	Управляющий директор по развитию бизнеса	16.12.1974г.
Артыгалин Сейтжагипар Шиналиевич	Управляющий директор по информационным технологиям	29.05.1971г.
Баймуханбетов Серик Габитович	Управляющий директор по технике безопасности, охране здоровья и окружающей среды	04.01.1968г.
Гладышев Александр Игоревич	Управляющий директор по информационной политике и связям с инвесторами	31.07.1972г.
Дрейдер Шейн Эндрю	Управляющий директор - финансовый контролер	05.11.1969г.
Ескожа Базар Аташулы	Главный геолог	22.07.1947г.
Жапаров Жаксылык Кабдынасырович	Управляющий директор по нефтегазопереработки и нефтехимии	27.04.1952г.
Журсунов Рустам Манарбекович	Управляющий директор по правовым вопросам	16.02.1976г.
Кушеров Ляйля Есетовна	Управляющий директор по корпоративному развитию	18.11.1972г.
Мусаев Амангельды Джуматович	Управляющий директор по экономике и финансам	09.08.1974г.
Нурсеитов Абат Акмуканович	Технический директор	13.05.1963г.
Салимов Эльдан Рахимжанович	Управляющий директор по логистике и контрактам	04.01.1961г.
Хасанов Даулетжан Кенесович	Управляющий директор по управлению активами	21.10.1971г.

Акционеры Эмитента

По состоянию на 01.01.2010г. по сведениям Регистратора Эмитента следующие лица владели более 5% процентов размещенных ценных бумаг Эмитента

Наименование акционера	Общее количество акций, принадлежавших акционеру	Вид акций	Доля акций, принадлежащих акционеру от общего количества размещенных акций
НК КМГ	43 087 006 штук	Простые	57,95%

Кроме того, по данным международных СМИ, летом 2009г. китайский государственный фонд благосостояния China Investment Corporation (CIC) скупил некоторое количество ГДР РД КМГ на открытом рынке на общую сумму 939 млн. долл. США. По той же

информации, доля СИС в общем количестве размещенных простых акций, на момент покупки составила порядка 11%.

Сведения об аффилированных лицах Эмитента

Сведения об аффилированных лицах Эмитента приводятся в Приложениях №1 и №2.

Информация о всех существенных сделках, совершенных с акциями Компании в отчетном периоде, и изменения в составе акционеров Компании, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от общего их размещенного количества.

30 сентября 2009 года China Investment Corporation выпустила пресс-релиз о покупке порядка 11%-ой доли в Эмитенте путем скупки ГДР РД КМГ на открытом рынке на общую сумму 939 млн. долларов США.

Сведения о дочерних и совместно-контролируемых предприятиях

Сведения об организациях, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере), составляющим пять и более процентов от общего количества размещенных акций приводятся в Приложении №3

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует Эмитент

Эмитент является членом Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса – Kazenergy (www.kazenergy.com).

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

Организации, оказывающие финансовые услуги Компании

Название	Юридический адрес	Главный руководитель	Крупные сделки	депозиты на конец 2007, тыс. тенге	депозиты на конец 2008, тыс. тенге	депозиты на конец 2009, тыс. тенге
АО "Народный сберегательный банк Казахстана"	Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, пр.Абая, 109б	Председатель правления Шаяхметова Умут Болатхановна	Размещение депозитов, расчетно-кассовое обслуживание	187 909 655	184 726 459	284 204 891
АО "Казкоммерцбанк"	Республика Казахстан, 050060, г. Алматы, пр. Гагарина, 135ж	Председатель правления Жусупова Нина Ароновна	Размещение депозитов, расчетно-кассовое обслуживание	146 091 167	242 112 054	197 375 592
АО "БТА Банк"	Республика Казахстан, 050051, г. Алматы, мкр. Самал-2, ул. Жолдасбекова, 97	Председатель правления Сайденов Анвар Галимуллаевич	Размещение депозитов, расчетно-кассовое обслуживание	33 746 786	39 155 075	24 307 599
АО "Ситибанк Казахстан"	Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, ул.Казыбек би, 41-А	Председатель правления Дэниел Джозеф Коннели	Размещение депозитов	-	-	17 254 342
ДБ АО "HSBC Банк Казахстан"	Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, пр.Достык, 43	Председатель правления Саймон Андреас Мюнтер	Размещение депозитов	7 778 463	21 617 317	25 679 952
АО "ДБ "RBS (Kazakhstan)"	Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, ул.Хаджи Мукана, 45	Председатель правления Руди Гердинк	Размещение депозитов, расчетно-кассовое обслуживание	-	8 702 495	38 916 400
АО "АТФ Банк"	Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, ул.Фурманова, 100	Председатель правления Александр Пикер	Размещение депозитов, расчетно-кассовое обслуживание	16 686 036	42 667 028	43 506 484

Финансовый консультант

АО «VISOR Capital» (ВИЗОР Капитал) исполняет обязанности финансового консультанта Компании, принимает участие в подготовке документов и прохождения процедуры листинга привилегированных акций Компании на KASE.

Место нахождения - 050040, г. Алматы, пр.Аль-Фараби 77/7, здание "Есентай Тауэр", 12 этаж (факт.) \

Главный Руководитель: Майкл Картер

Телефон: 8 (727) 3 56 07 77

Факс: 8 (727) 3 56 07 78

web-сайт: www.visocap.com

Лицензия, выданная Национальной Комиссии Республики Казахстан по ценным бумагам на осуществление брокерской и дилерской деятельности на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя №0401201181 от 10.03.2006г.

Независимый аудитор Эмитента

ТОО «Эрнст энд Янг» является независимым аудитором Эмитента с момента его образования в 2004 году.

Юридический адрес: Казахстан, Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7 Здание «Есентай Тауэр»

Кит Гейбл - Управляющий партнер

Тел.: +7 (727) 258 5960

Факс: +7 (727) 258 5961

Лицензия: Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан серии МФЮ-2 №00000003, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 15 июля 2005 года.

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Обзор

К странам каспийского региона зачастую относят пять прибрежных государств и часть территории Узбекистана, в силу своей близости к Каспийскому морю. До настоящего времени ключевыми странами - производителями нефти в Каспийском регионе были Казахстан и Азербайджан, на долю которых, по данным BP Statistical Review за 2008 год, приходилось 3,2% и 0,6% мировых доказанных запасов нефти. Предполагается, что эти страны будут и дальше лидировать в области добычи сырой нефти в ближайшем будущем, увеличивая добычу на существующих месторождениях и разрабатывая недавно обнаруженные нефтеносные участки. Туркменистан и Узбекистан занимают доминирующее положение в области добычи газа в Каспийском регионе, однако не добывают нефть в таких значительных объемах, как Казахстан и Азербайджан. Районы России и Ирана, примыкающие к Каспийскому морю, не являются значительным источником добычи нефти для этих стран. Тем не менее, Россия играет важную роль в регионе, поскольку ее территория играет важного транспортного коридора между Каспийским и Черным морями.

Нефтегазовая отрасль Республики Казахстан

Инвестиции в нефтегазовую отрасль Казахстана

Период с 2000 по 2007 годы характеризовался стремительным ростом экономики Казахстана, чему способствовали два фактора – экономические реформы и иностранные инвестиции, большая часть которых по сей день сосредоточена в энергетическом секторе.

Рост экспорта нефти из Казахстана продолжает расти. В настоящее время большая часть нефти добываемой в республике поставляется на международные рынки по трубопроводам через Россию к пунктам отгрузки на Черном море. Открытие трубопровода КТК в 2001 году значительно повысило возможности экспорта сырой нефти из Казахстана.

Инвестиции в нефтегазовый сектор в Казахстане осуществлялись по международным проектам через создание совместных предприятий, в том числе с НК КМГ - государственной нефтегазовой компанией, а также заключение соглашений о разделе продукции и концессий на разведку и разработку месторождений. Крупными проектами являются Тенгиз, Карачаганак и Кашаган. ТОО «Тенгизшевройл» («ТШО») – совместное предприятие, созданное компаниями ChevronTexaco, ExxonMobil, Lukarco и НК КМГ – осуществляет разработку нефтяных месторождений Тенгиз и Королевское в соответствии с лицензией на добычу, выданной в 1993 году. Указанная лицензия на добычу была выдана на первоначальный срок 10 лет, который ТШО может продлить в общем до 40 лет; в 2003 году она была продлена ТШО до 2013 года. Компания «Карачаганак Петролеум Оперейшнз», осуществляющая разработку месторождения Карачаганак, осуществляет деятельность в соответствии с соглашением о разделе продукции, заключенном в 1997 году с Правительством сроком на 40 лет. Кашаганский консорциум, разрабатывающий месторождение Кашаган, также был создан в 1997 году в соответствии с соглашением о разделе продукции, заключенном с Правительством сроком на 40 лет. Это соглашение охватывает четыре нефтяных структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты и Кайран. Более подробное описание указанных и других важных событий нефтегазовой отрасли Казахстана представлено ниже.

Спрос и Предложение на Нефть

По состоянию на 31 декабря 2008 года Казахстан является девятым государством в мире по запасам нефти и восемнадцатым по запасам газа. Казахстан является вторым после России нефтедобывающим государством среди бывших республик Советского Союза. Казахстан имеет крупнейшие извлекаемые запасы сырой нефти в Каспийском регионе. По данным BP Statistical Review, на 31 декабря 2008 года доказанные запасы нефти и газа в

Казахстане составляют 5,3 миллиардов тонн (40 миллиардов баррелей) и 1,92 триллиона кубических метров.

Объем добычи нефти и газового конденсата в Казахстане в 2009 году, по оперативным данным, составил 76,5 млн тонн, что на 8,3% выше аналогичного показателя 2008 года. Согласно прогнозам правительства, республика планирует добывать порядка 150 миллионов тонн сырой нефти в год (около 3,0 миллиона баррелей в день) к 2015 году. Большую часть прироста планируется получить за счет трех месторождений Тенгиз, Карачаганак и Кашаган.

Казахстан имеет три крупных нефтеперерабатывающих завода, которые поставляют продукцию в северные области (в Павлодаре), западные области (в Атырау) и южные области (в Шымкенте) и имеют общую мощность переработки свыше 20 миллион тонн в год (приблизительно 427 тысяч баррелей в день).

В 2008 году эти три нефтеперерабатывающих завода вместе перерабатывали приблизительно 13,5 млн. тонн сырой нефти в год. НПЗ в Павлодаре получает сырую нефть, главным образом, из западной Сибири, АНПЗ работает исключительно на отечественной нефти из западного региона Казахстана, а НПЗ в Шымкенте в настоящее время использует нефть из южных районов Казахстана. АНПЗ находится в процессе модернизации для ввода в эксплуатацию ряда дополнительных мощностей, что позволит ему удовлетворять действующие европейские стандарты по топливу.

Конкуренция

Казахстан стал центром притяжения инвестиций от ведущих нефтегазовых компаний. После получения независимости в 1991 году, в нефтегазовом секторе Казахстана доминировали крупные западные нефтяные компании, такие как BG Group, Chevron, ENI, Exxon, Shell, Total и Лукойл, которые приобрели доли в проектах международного масштаба – ТШО, Северо-Каспийский проект и Карачаганакский проект. Нефтегазовые компании Азии начали осуществлять инвестиции в конце 1990-х годов.

Вместе с инвестициями международных нефтяных консорциумов, ряд независимых иностранных компаний, такие как PetroKazakhstan и Nelson Resources, начали свою деятельность в Казахстане в 1996 и 2000 гг., соответственно, и закрепили свои позиции как производители нефти, оперирующие прежде всего в Казахстане. В последние несколько лет возобновился интерес со стороны различных менее крупных компаний, которых привлекают возможности развития и имеющаяся в регионе инфраструктура. В эту группу входят такие компании как Tethys Petroleum, BMB Munai, Max Petroleum, Roxi Petroleum, Jupiter Energy Ltd., Zhaikmunai и прочие.

Повышение активности нефтяных компаний в получении доступа к ресурсам привело к быстрому росту количества сделок слияний и поглощений. Этот процесс затронул и Казахстан, где активность сохранялась и в 2009 году: сделки с участием иностранных инвесторов включали приобретение CNPC Exploration and Development 50%-ой доли в АО «Мангистаумунайгаз», а также покупку южнокорейской KNOС казахстанской АО «Сумбе».

Эмитент считает, что права, предоставляемые ему в рамках Договора о предоставлении услуг с НК КМГ (см. Раздел 5 – «Сведения об условиях важнейших контрактов, соглашений, заключенных Эмитентом, которые могут оказать в будущем существенное влияние на его деятельность»), дают ему некоторые конкурентные преимущества в борьбе за нефтегазовые активы на территории Казахстана.

По состоянию на конец третьего квартала 2009г., с учетом приобретения доли в ПетроКазахстане (про-форма), Эмитент занимал второе место по уровню добычи нефти в Республике Казахстан.

	Оператор (Проект)	Собственники	Производство, 9м2009 млрд
1	Тенгизшевройл	ChevronTexaco, ExxonMobil, НК КМГ, LukArco	432
2	Группа компаний РД КМГ*	НК КМГ, миноритарные акционеры	276
3	Карачаганак	Eni, BG, ChevronTexaco, Лукойл	235
4	CNPC – Актөбемұнайгаз	CNPC, НК КМГ	122
5	Мангистаумұнайгаз	CNPC E&D, НК КМГ	115
6	ТоргайПетролеум	Лукойл, ПетроКазахстан	68
7	Казгермунай	РД КМГ, CNPCI	67
8	Кумколь	ПетроКазахстан	64
9	CCEL (Каражанбасмунай)	CIPIC, РД КМГ	34
10	Казахойл-Ақтөбе	Caspian Investment Resources, НК КМГ	19
11	Прочие	-	176

Источник: МЭМР

* - включает доли производства в ассоциированных компаниях –Казгермунай, CCEL, ПетроКазахстан
При расчетах были применены следующие коэффициенты баррелизации: Казгермунай – 7,7 барр./тн, CCEL – 6.58 барр./тн, месторождения ПетроКазахстан– 7,75 барр./тн, прочие – 7,33 барр./тн.

Информация о группе НК КМГ

НК КМГ является национальной нефтегазовой компанией Республики Казахстан, включающей в себя около 33 компаний, среди которых есть нефтегазовые компании, работающие в Казахстане, а также различные другие компании, основная деятельность которых отлична от добывающей деятельности.

На 01.01.2010 доля НК КМГ в уставном капитале Эмитента составляла 57,95% от общего количества всех размещенных акций. Таким образом, НК КМГ является крупным акционером Эмитента и имеет большинство голосов на общем собрании акционеров, что позволяет НК КМГ иметь существенное влияние на стратегию и деятельность РД КМГ.

Согласно Уставу, основными целями НК КМГ является создание и разработка вертикально интегрированной структуры, способной осуществлять государственную политику в нефтегазовом секторе Казахстана, осуществлять обеспечение энергетической безопасности Республики Казахстан, гарантировать эффективное развитие энергетических ресурсов, а также содействовать общему регулированию и прогрессу промышленности в Республике Казахстан, в том числе путем поощрения вливаний различных видов инвестиций в нефтегазовый сектор. Более подробно взаимоотношения между РД КМГ и НК КМГ изложены в Договоре о предоставлении услуг и Договоре о взаимоотношениях, краткое описание которых приводится ниже, а также в Проспекте IPO. Эмитент считает, что эти договоры могут оказать в будущем существенное влияние на его деятельность.

Сведения о попытках третьих лиц поглотить Эмитента

Попыток поглотить Эмитента за последний заверченный и текущий годы не принималось.

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

К существенным договорам и сделкам относятся: Договор о предоставлении услуг и Договор о взаимоотношениях.

Договор о взаимоотношениях

Договор о Взаимоотношениях, заключенный 8 сентября 2006 года между Компанией и НК КМГ, (частично) регулирует степень контроля НК КМГ над руководством Компании. Основными целями Договора о Взаимоотношениях являются:

- (i) обеспечение возможности Компании осуществлять бизнес самостоятельно и независимо от НК КМГ и любого из ее аффилированных лиц и в лучших интересах всех акционеров;
- (ii) обеспечение того, чтобы сделки и отношения Компании с НК КМГ строились на справедливых коммерческих условиях.

Действие Договора о взаимоотношениях будет продолжаться до того момента, пока (i) не будет прекращен допуск ГДР РД КМГ к листингу в соответствующем листинговом органе и к торговле на соответствующей фондовой бирже, на которую были допущены ценные бумаги (кроме KASE) или (ii) НК КМГ (и/или какие-либо из ее аффилированных лиц) не перестанет (перестанут) быть контролирующим акционером Компании, в зависимости от того, какой момент наступит ранее. Под контролирующим акционером подразумевается лицо (или лица, действующие совместно по соглашению, будь-то формальному или иному), обладающее правом осуществлять или контролировать осуществление 30% или более прав голоса на общих собраниях акционеров Компании либо правом контролировать назначение директоров, которые вправе осуществлять большинство голосов на заседаниях директоров Компании.

Договор о предоставлении услуг

Договор о предоставлении услуг, заключаемый Компанией и НК КМГ с 2006 года, предусматривает, что НК КМГ предоставит Компании определенные права и услуги и будет воздерживаться от осуществления определенной деятельности в Республике Казахстан.

В частности, согласно Договору о предоставлении услуг, НК КМГ обязуется либо предпримет все разумные усилия по предоставлению Компании права преимущественной покупки нефтегазового актива либо нового интереса на суше на территории Республики Казахстан. Кроме того, НК КМГ приложит все разумные усилия для обеспечения доступа Компании к своей экспортной инфраструктуре.

В обмен на предоставление таких прав и услуг, Компания согласилась выплачивать НК КМГ вознаграждение в размере порядка 7-8 млрд. тенге в год.

Сведения о наличии лицензий и контрактов на недропользование

№	Лицензия/ Контракт	Серия, № документа	Дата выдачи (заключения)	Срок действия	Продление срока действия лицензии (приказ МЭМР РК № 82 от 21.03.2007г.)	Компетентный орган от РК
	Разведка и добыча (3)					
1.	Контракт на право пользования недрами для разведки УВС на блоке Р-9	№1817	26.08.2005г.	6 лет, с правом продл. периода разведки 2 раза на 2 года		МЭМР
2.	Контракт на право пользования недрами для разведки и добычи УВС на блоке Лиман	№406	19.02.2000г.	25 лет		
2.1.	Дополнение №1 к Контракту			2 года		МЭМР
2.2.	Дополнение №3 к Контракту			2 года		МЭМР
3.	Контракт на право пользования недрами для разведки и добычи УВС на блоке Тайсойган	№327	12.05.1999г.	Разведка 6 лет, с правом продл. разведки 2 раза на 2года и добычи 25 лет		
3.1.	Дополнение №2 к Контракту		Утверждение	4 года		МЭМР
3.2.	Лицензия на право пользования недрами для разведки и добычи УВС на блоке Тайсойган	Серия ГКИ №1529	09.01.1999г.	31 год		Агентство РК по инвестициям
	Добыча (11)					
4.	Контракт на добычу УВС по 23 месторождениям: Жанаталап, Ботахан, Доссор, Танатар, Байчунас, Бек-Беке, Алтыкуль, Комсомольское (Нармунданак), Искине, Кошкар, Карсак, Сагиз, Тентяксор, Б.Жоламанов (Орысказган), Камышитовый Юго-Западный, Камышитовый Юго-Восточный, Гран, Ровное, Забурунье, Макат, Макат Восточный и С.Балгимбаев (Мартыши), Жолдыбай Северный	№211	13.08.1998г.	Сроки указаны в Лицензиях		Госкомитет РК по инвестициям
4.1.	Лицензия по мест. Алтыкуль	Серия МГ №262	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.2.	Лицензия по мест. Байчунас	Серия МГ №263	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.3.	Лицензия по мест. Бек-Беке	Серия МГ	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	

		№264				
4.4.	Лицензия по мест. Искине	Серия МГ №266	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.5.	Лицензия по мест. Ботакан	Серия МГ №265	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.6.	Лицензия по мест. Нармунданак	Серия МГ №268	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.7.	Лицензия по мест. Карсак	Серия МГ №267	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.8.	Лицензия по мест. Сагиз	Серия МГ №270	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.9.	Лицензия по мест. Кошкар	Серия МГ №269	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.10.	Лицензия по мест. Танатар	Серия МГ №271	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.11.	Лицензия по мест. Доссор	Серия МГ №274	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.12.	Лицензия по мест. Макат	Серия МГ №275	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.13.	Лицензия по мест. Макат Восточный	Серия МГ №276	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.14.	Лицензия по мест. Жоламанов	Серия МГ №278	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.15.	Лицензия по мест. Жолдыбай Северный	Серия МГ №277	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.16.	Лицензия по мест. С.Балгимбаев	Серия МГ №279	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.17.	Лицензия по мест. Камышитовый Юго-Восточный	Серия МГ №282	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.18.	Лицензия по мест. Камышитовый Юго-Западный	Серия МГ №281	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.19.	Лицензия по мест. Забурунье	Серия МГ №284	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.20.	Лицензия по мест. Гран	Серия МГ №283	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
4.21.	Лицензия по мест. Жанаталап	Серия МГ №285	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	

4.22.	Лицензия по мест. Ровное	Серия МГ №280	01.12.1995г.	20 лет	До 13.08.2018г.	
5.	Контракт на добычу УВС по месторождению Новобогатинск Юго-Восточный	№61	28.05.1997г.	20 лет		Агентство РК по инвестициям
5.1.	Лицензия на добычу УВС на месторождении Новобогатинское Юго-Восточное	Серия МГ №94	05.01.1996г.	20 лет	До 28.05.2017г.	
6.	Контракт на добычу по месторождению Кенбай: Молдабек Восточный и Котыртас Северный	№37	16.01.1996г.	25 лет		МН и ГП РК
6.1.	Лицензия на добычу УВС на месторождении Кенбай	Серия МГ №88	08.02.1995г.	25 лет	До 16.01.2021г.	
7.	Контракт на добычу УВС по 15 месторождениям: Кульсары, Косчагыл, Тюлюс, Акингень, Терень-Узюк, Аккудук, Каратон, Кошкимбет, Актюбе, Кисимбай, Тажигали, С.Нуржанов, Прорва Западная, Досмухамбетовское	№413	03.03.2000г.	Сроки указаны в Лицензиях		Агентство РК по инвестициям
7.1.	Лицензия по мест. Досмухамбетовское	Серия МГ №96	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.2.	Лицензия по мест. Прорва Западная	Серия МГ №97	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.3.	Лицензия по мест. Косчгыл	Серия МГ №223	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.4.	Лицензия по мест. Тюлюс	Серия МГ №224	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.5.	Лицензия по мест. Акингень	Серия МГ №225	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.6.	Лицензия по мест. Каратон	Серия МГ №226	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.7.	Лицензия по мест. Кошкимбет	Серия МГ №227	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.8.	Лицензия по мест. Тажигали	Серия МГ №228	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.9.	Лицензия по мест. Терень-Узюк Западный	Серия МГ №229	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.10.	Лицензия по мест. Кисимбай	Серия МГ №230	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.11.	Лицензия по мест. Аккудук	Серия МГ №231	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.12.	Лицензия по мест. С.Нуржанов	Серия МГ	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	

		№232				
7.13.	Лицензия по мест. Актюбе	Серия МГ №233	27.07.1995г.	15 лет	До 03.03.2020г.	
7.14.	Лицензия по мест. Кульсары	Серия МГ №221	27.07.1995г.	20 лет	До 03.03.2020г.	
7.15.	Лицензия по мест. Центрально-Восточная Прорва западное поле	Серия АИ №1007	08.04.1999г.	26 лет		
8.	Контракт на добычу УВС по месторождениям Узень и Карамандыбас (нефть)	№40	29.06.1996г.	25 лет		МН и ГП РК
8.1.	Лицензия на добычу УВС на месторождении Узень	Серия МГ №254	05.09.1995г.	25 лет	До 29.05.2021г.	
8.2.	Лицензия на добычу УВС на месторождении Карамандыбас	Серия МГ №255	05.09.1995г.	25 лет	До 29.05.2021г.	

Описание месторождений

Эмитент имеет два производственных филиала - ПФ ОМГ и ПФ ЭМГ, которыми разрабатываются 41 нефтяных месторождения, при этом 2 из них расположены в Мангистауской области и 39 месторождений в Атырауской области. Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан предоставило Эмитенту исключительные права на разведку и добычу на этих месторождениях в соответствии с условиями лицензий и контрактов.

Месторождения ПФ ОМГ территориально расположены в Мангистауской области на расстоянии 130-150 километров к востоку от областного центра г.Актау. Месторождения полностью обустроены и имеют развитую инфраструктуру. Общий фонд скважин по состоянию на 31.12.2009 года равен 6 930 скважин.

Месторождения ПФ ЭМГ занимают значительную территорию Атырауской области в различных направлениях от г. Атырау и находятся от него на расстоянии до 400 километров. В основном все месторождения ПФ ЭМГ имеют завершенную инфраструктуру. Общий фонд скважин равен 6 836 скважин. Месторождения имеют самостоятельные системы сбора и подготовки нефти.

Месторождения Компании по величине своих запасов относятся к мелким и средним. Исключением является месторождение Узень, начальные геологические запасы которого составляют более 1 млрд. тонн.

На 31 декабря 2008 года оцененные доказанные плюс вероятные запасы нефти Компании на месторождениях ПФ ОМГ составили 182,34 миллионов тонн (около 1347,65 миллионов баррелей), а на месторождениях ПФ ЭМГ составили 58,84 миллионов тонн (около 427,58 миллионов баррелей).

В 2009 году, Компанией было добыто приблизительно 8,96 миллионов тонн сырой нефти. С 1 января 2002 по 31 декабря 2009 года годовой темп роста добычи нефти Компании составил около 9%, за этот период общий объем добытой Компанией сырой нефти составил 42,4 миллионов тонн.

В настоящее время Компания осуществляет деятельность по разведке в различных районах на суше Казахстана, включая блоки Р-9, Лиман и Тайсойган, а также на расширении месторождений Нуржанов, Восточный Макат и Акинген.

В 2009 году Компания была третьей, а с учетом приобретения доли в ПетроКазахстане - второй по объему добычи нефтяной компанией в Республике Казахстан.

Все запасы сырой нефти и производственные активы Компании находятся на суше на западе Казахстана в Прикаспийском и Мангыстауском бассейнах, где находились основные районы нефтедобычи в течение 20 века. Добыча нефти на некоторых месторождениях ПФ ЭМГ в Прикаспийском бассейне была начата еще в 1911 году, а начало добычи сырой нефти на месторождении Узень на Мангышлаке в 1965 году ознаменовало начало крупномасштабной деятельности предшественника Компании по добыче. Месторождения ПФ ОМГ занимают площадь 459,8 квадратных километров, а месторождения ПФ ЭМГ – 377,6 квадратных километров.

В 2009 году на месторождениях ПФ ОМГ и ПФ ЭМГ было добыто 6,25 миллионов тонн и 2,71 миллионов тонн нефти соответственно.

Характеристики месторождений ПФ ОМГ

На ПФ ОМГ расположены два нефтяных месторождения:

- месторождение Узень;
- месторождение Карамандыбас.

На 31 декабря 2008 года, запасы месторождения ПФ ОМГ составили приблизительно 76% от общих доказанных плюс вероятных запасов нефти Компании, которые составляют 241,18 миллионов тонн (1775,24 миллионов баррелей) нефти.

На 31 декабря 2009 года фонд добывающих скважин на месторождениях производственного филиала составил 3226 скважин и фонд нагнетательных скважин составил порядка 1191 скважин.

Месторождение Узень

Месторождение Узень было третьим по величине нефтяным месторождением в Казахстане по объему годовой добычи сырой нефти в 2009 году. Месторождение Узень было открыто в 1961 году, добыча на нем ведется с 1965 года. Это крупнейшее месторождение Компании и по запасам, и по объемам добычи нефти, которое содержит приблизительно 72% общих доказанных плюс вероятных запасов нефти Компании по состоянию на 31 декабря 2008 года. По оценкам GCA, по состоянию на 31 декабря 2008 года доказанные плюс вероятные запасы на месторождении Узень составили 171,83 миллионов тонн (1270,04 миллионов баррелей) сырой нефти.

Добыча на месторождении Узень ведется на 13 горизонтах юрских отложений на глубине до 1800 метров. В 2009 году на месторождении Узень было добыто 5,85 миллионов тонн нефти из 2965 добывающих скважин, что составило 65% от общих объемов добычи нефти Компании.

Месторождение Карамандыбас

Месторождение Карамандыбас было открыто в середине 1960-х годов к западу от месторождения Узень. Добыча на нем ведется с 1973 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, по оценкам GCA, оно содержит приблизительно 4% общих доказанных плюс вероятных запасов нефти Компании. По оценкам GCA, по состоянию на 31 декабря 2008 года доказанные плюс вероятные запасы на месторождении Карамандыбас составили 10,5 миллионов тонн (77,62 миллионов баррелей) сырой нефти.

Добыча на месторождении Карамандыбас ведется на девяти горизонтах юрских отложений на глубине до 2.200 метров. В 2009 году на месторождении Карамандыбас было добыто 397,48 тысяч тонн нефти из 261 добывающих скважин, что составило 5% от общих объемов добычи нефти Компании.

Техническая информация

Обработанная сырая нефть, добываемая на месторождениях ОМГ, обычно имеет плотность 35-37 градусов АНИ и процент массовой доли серы от 0,16% до 0,24%. Базовыми сортами сырой нефти для Компании являются Уральская Смесь (приблизительно 33 градуса АНИ и 1,25% серы), Смесь КТК (приблизительно 42-43 градуса АНИ и 0,5-0,6% серы) и Brent (приблизительно 38 градуса АНИ и 0,4% серы). Добываемая Компанией нефть обычно имеет относительно высокую обводненность.

Транспортировка

Месторождения Узень и Карамандыбас связаны нефтепроводом УАС с Атырауским НПЗ и через нефтепровод УАС с нефтепроводом КТК и через сеть промысловых трубопроводов с Актауским портом.

Характеристики месторождений ПФ ЭМГ

Месторождения ПФ ЭМГ включают 39 нефтяных месторождений, которые находятся на северном и восточном побережьях Каспийского моря. Тридцать семь из них находятся в эксплуатации, а два оставшихся месторождения, Сагиз и Тажигали, находятся на консервации из-за истощения и затопления морской водой. Из действующих месторождений ПФ ЭМГ следующие восемь являются самыми крупными по запасам и объему добычи:

- месторождение Кенбай (Восточный Молдабек/Северный Котырас);
- месторождение Юго-Западное Камышитовое;

- месторождение Забурунье;
- месторождение Жанаталап;
- месторождение Нуржанов;
- месторождение Ботахан;
- месторождение Макат Восточный;
- месторождение Юго-Восточное Камышитовое.

На действующие 37 месторождений ПФ ЭМГ приходится приблизительно 24% всех доказанных плюс вероятных запасов Компании по состоянию на 31 декабря 2008 года с доказанными плюс вероятным запасами 58,84 миллионов тонн (427,58 миллионов баррелей) сырой нефти.

По состоянию на 31 декабря 2008 года, на указанные выше восемь крупнейших месторождений ПФ ЭМГ приходится приблизительно 74% от общих доказанных плюс вероятных запасов месторождений филиала и 72% от всего объема добычи нефти на месторождениях ПФ ЭМГ в 2009 году.

На 31 декабря 2009 года на месторождениях ЭМГ находилось 2169 добывающих скважин и 408 нагнетательных скважин.

Месторождение Кенбай (Восточный Молдабек/Северный Котырас)

Месторождение Кенбай (Восточный Молдабек/Северный Котырас) было открыто в 1986 году, добыча ведется с 1996 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом месторождении составляли 6,1 миллионов тонн (43,58 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 2,5% от всех доказанных плюс вероятных запасов Компании.

Добыча ведется на 15 горизонтах меловых, юрских и триассовых пластов на глубине до 1900 метров. В 2009 году из 397 добывающих скважин на месторождении Кенбай (Восточный Молдабек/Северный Котырас) было добыто 423,39 тысяч тонн сырой нефти, что составило 4,7% от общего объема добычи нефти Компании.

Месторождение Юго-Западное Камышитовое

Месторождение Юго-Западное Камышитовое было открыто в 1967 году, добыча ведется с 1972 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом месторождении составляли 6,6 миллионов тонн (49,31 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 3% от всех доказанных и вероятных запасов Компании.

Добыча ведется на 7 горизонтах меловых, юрских и пермо-триассовых пластов на глубине менее 850 метров. В 2009 году из 167 добывающих скважин на месторождении Юго-Западное Камышитовое было добыто 234,69 тысяч тонн сырой нефти, что составило 2,6% от общего объема добычи нефти Компании.

Месторождение Забурунье

Месторождение Забурунье было открыто в 1982 году, добыча ведется с 1989 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом месторождении составляли 3,4 миллионов тонн (23,95 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 1,3% от всех доказанных и вероятных запасов Компании.

Добыча ведется на 3 горизонтах меловых пластов на глубине до 920 метров. В 2009 году из 90 добывающих скважин на месторождении Забурунье было добыто 194,52 тысячи тонн сырой нефти, что составило 2,17% от общего объема добычи нефти Компании.

Месторождение Жанаталап

Месторождение Жанаталап было открыто в 1968 году, добыча ведется с 1974 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом

месторождении составляли 4,44 миллионов тонн (32,23 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 1,8% от всех доказанных и вероятных запасов Компании. Добыча ведется на 7 горизонтах юрских и пермо-триассовых пластов на глубине до 1.200 метров. В 2009 году из 78 добывающих скважин на месторождении Жанаталап было добыто 163,16 тысяч тонн сырой нефти, или 1,82% от общего объема добычи нефти Компании.

Месторождение Нуржанов

Месторождение Нуржанов было открыто в 1964 году, добыча ведется с 1967 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом месторождении составляли 12,35 миллионов тонн (88,8 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 5% от всех доказанных и вероятных запасов Компании. Добыча ведется на 9 горизонтах меловых, юрских и триассовых пластов на глубине до 3.320 метров. В 2009 году из 160 добывающих скважин на месторождении Нуржанов было добыто 392,47 тысяч тонн сырой нефти, или 4,38% от общего объема добычи нефти Компании. Месторождение Нуржанов также включает западную часть месторождения Центрально - Восточная Прорва.

Месторождение Ботахан

Месторождение Ботахан было открыто в 1980 году, добыча ведется с 1981 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом месторождении составляли 4,01 миллионов тонн (30,02 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 1,6% от всех доказанных и вероятных запасов Компании. Добыча ведется на 2 горизонтах юрских пластов на глубине до 1.400 метров. В 2009 году из 100 добывающих скважин на месторождении Ботахан было добыто 213,5 тысяч тонн сырой нефти или 2,38% от общего объема добычи нефти Компании.

Месторождение Макат Восточный

Месторождение Макат Восточный было открыто в 1988 году, добыча ведется с 1993 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом месторождении составляли 3,67 миллионов тонн (27,67 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 1,6% от всех доказанных и вероятных запасов Компании. Добыча ведется на 6 горизонтах меловых, юрских и пермотриассовых пластов на глубине до 1.350 метров. В 2009 году из 61 скважин на месторождении Макат Восточный было добыто 195,31 тысяч тонн сырой нефти, или 2,18% от общего объема добычи нефти Компании.

Месторождение Юго-Восточное Камышитовое

Месторождение Юго-Восточное Камышитовое было открыто в 1982 году, добыча ведется с 1987 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года, доказанные плюс вероятные запасы на этом месторождении составляли 3,48 миллионов тонн (24,98 миллионов баррелей) сырой нефти, что составляет приблизительно 1,4% от всех доказанных и вероятных запасов Компании.

Добыча ведется на 4 горизонтах меловых и юрских пластов на глубине до 650 метров. В 2009 году из 65 добывающих скважин на месторождении Юго-Восточное Камышитовое было добыто 138,27 тысяч тонн сырой нефти, что составило 1,54% от общего объема добычи нефти Компании.

Техническая Информация

Обработанная сырая нефть, добываемая на месторождениях ПФ ЭМГ обычно имеет плотность от 22 до 45 градусов АНИ и процент массовой доли серы от 0,01% до 1,38%. Обводненность нефти сравнительно высокая. Базовыми сортами сырой нефти для Компании являются Смесь КТК (приблизительно 42-43 градуса АНИ и 0,5-0,6% серы),

Уральская Смесь (приблизительно 33 градуса АНИ и 1,25% серы) и Brent (приблизительно 38 градуса АНИ и 0,4% серы).

Транспортировка

Месторождения ПФ ЭМГ связаны сетью промысловых трубопроводов с нефтепроводом УАС (с выходом на Атырауский НПЗ) и трубопроводом КТК (через трубопровод УАС).

Разведка

Исторически, деятельность предшественников Компании в первую очередь была сосредоточена на добыче нефти из существующих запасов Компании. С конца 90-ых годов предшественники Компании начали разведку дополнительных запасов нефти в Прикаспийском бассейне, которые сейчас разрабатываются ПФ ЭМГ. С 2002 года предшественники Компании также осуществляли разведку в Мангистауском бассейне. Компания считает проведение разведки ключевым аспектом своей долгосрочной стратегии, направленной не только на пополнение имеющихся запасов, но и на повышение общего уровня добычи. Компания продолжает вести разведку на выбранных участках, а также в пределах месторождений ЭМГ, по которым Компания в настоящее время анализирует геологические данные, бурит на них разведочные скважины и проводит двухмерную и трехмерную сейсморазведку. Хотя значительная часть западного Казахстана уже хорошо геологический изучена, Компания сейчас анализирует геологические данные по другим районам на суше западного Казахстана и другим районам Казахстана, которые менее разведаны. В зависимости от результатов анализа, Компания планирует получить контракты на разведку и добычу в районах, которые она считает экономически привлекательными.

В настоящее время Эмитент ведёт разведку на следующих блоках:

- Тайсойган,
- Лиман,
- Р-9
- С. Нуржанов (доразведка).

Запасы Компании

Данные по доказанным, вероятным и возможным запасам нефти Компании на месторождениях ПФ ОМГ и ПФ ЭМГ на 31 декабря 2008 года согласно независимой оценке Gaffney, Cline and Associates Ltd. приведены в таблице ниже:

Наименование месторождения	Запасы по состоянию на 31.12.2008г.					
	тыс. тонн			тыс. барр.		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Месторождения ПФ ОМГ						
Узень	68 680	171 834	194 372	507 616	1 270 036	1 436 613
Карамандыбас	4 238	10 502	12 053	31 320	77 618	89 081
Всего по месторождениям ПФ ОМГ	72 918	182 336	206 425	538 936	1 347 654	1 525 694
Месторождения ПФ ЭМГ						
Кенбай (Восточный Молдабек/Сев.Котырас)	3 101	6 125	9 213	22 055	43 583	65 525
ЮЗ Камышитовое	1 959	6 554	7 805	14 740	49 312	58 724
Забурунье	1 340	3 401	3 898	9 440	23 952	27 452

Жанаталап	1 380	4 443	4 948	10 008	32 233	35 900
Нуржанов	4 369	12 354	17 209	31 404	88 801	123 704
Ботахан	1 474	4 009	4 388	11 041	30 020	32 857
Мака́т Восточный	1 436	3 668	4 317	10 832	27 666	32 555
ЮВ Камышитовое	1 127	3 475	4 096	8 102	24 977	29 440
Другие месторождения ЭМГ	6 440	14 815	19 284	46 380	107 039	139 215
Всего Месторождения ЭМГ:	22 626	58 844	75 158	164 002	427 583	545 372
Всего Месторождения ОМГ и ЭМГ :	95 544	241 180	281 583	702 938	1 775 237	2 071 066

Исходя из уровня добычи в 2009 году и запасов, оцененных по состоянию на 31 декабря 2008 года, оставшийся срок жизни доказанных плюс вероятных запасов нефти месторождений ОМГ составляет около 28 лет, а месторождений ЭМГ порядка 21 года.

Объемы добычи

Компания практически достигла намеченных планов по добыче нефти на 2009 год, добыв 8 962 тыс. тонн нефти, что на 5% меньше аналогичного показателя в 2008 году и меньше плана добычи на 2009 год на 37,85 тыс. тонн. Невыполнение плана добычи на 49,19 тыс. тонн наблюдается в ПФ ОМГ, в то время как в перевыполнение плана добычи ПФ ЭМГ составило 11,34 тыс. тонн.

Объемы добычи нефти Эмитента

(тыс. тонн)

	2009	2008	2007
Месторождения ПФ ОМГ			
Узень	5 853,3	6 239,3	6 323,5
Карамандыбас	397,5	406,7	400,5
Всего по месторождениям ПФ ОМГ	6 250,8	6 646,0	6 724,0
Месторождения ПФ ЭМГ			
Кенбай (Восточный Молдабек/Сев.Котырас)	423,4	444,6	445,6
ЮЗ Камышитовое	234,7	235,7	236,3
Забурунье	194,5	201,1	201,6
Жанаталап	163,2	168,3	168,9
Нуржанов	392,5	389,7	386,2
Ботахан	213,5	228,6	226,7
Мака́т Восточный	195,3	219,2	219,7
ЮВ Камышитовое	138,3	141,4	142,9
Другие месторождения ЭМГ	756,0	795,4	778,0
Всего Месторождения ЭМГ:	2 711,3	2 824,0	2 806,0
Всего Месторождения ОМГ и ЭМГ :	8 962,1	9 470,0	9 530,0

Основными причинами снижения добычи ПФ ОМГ стали такие факторы, как аномально суровая зима 2009 года с обильными и продолжительными снегопадами и сильными морозами, проблемы энергообеспечения, которые возникли в результате падения опоры и обрыва магистральной линии электропередачи 110КВ АО «МРЭК» в период 24.01.09-25.01.09гг., обледенения проводов и изоляторов на магистральных ЛЭП 29.01.2009г, ограничения поставок электроэнергии со стороны ТОО «МАЭК» в период 01.07.09-5.07.09г.

В результате суровых погодных условий увеличился фонд простаивающих скважин и количество скважин работающих ниже режимных параметров, произошло промерзание выкидных линий, возникли потери производительного времени бригад ПРС, возникли сложности с доставкой персонала на объекты и прочее.

В результате проблем энергообеспечения в течение года происходили аварийные остановки добычи нефти на скважинах, остановка закачки воды для ППД, отказ подземного оборудования.

Основная часть месторождений Компании находится в поздней стадии разработки, характеризующейся высокой обводненностью и общим снижением уровня добычи нефти. Для проведения намеченных планов добычи Компанией проводились работы по эксплуатационному бурению, капитальному ремонту скважин и мероприятия по интенсификации добычи нефти.

Реализация продукции за последние три года

В следующей таблице приведены данные об объемах продаж и ценах реализации нефти и нефтепродуктов за 2007-2009гг:

	2009	2008	2007	Изменения 2009-2008	Изменения 2008-2007
(в тыс. тенге, если не указано иное)					
Экспортные продажи нефти					
Трубопровод УАС					
Реализация (тыс.тенге).....	313 121 601	383 714 296	305 100 868	-18%	26%
Объем (в тыс. тонн).....	4 947	4 898	5 237	1%	(6%)
Средняя цена (тенге за тонну).....	63 293	78 347	58 260	-19%	34%
Средняя цена (доллар США/баррель)	59,35	90,09	65,75	-34%	37%
Трубопровод КТК					
Реализация.....	122 693 779	168 406 193	132 450 248	-27%	27%
Объем (в тыс. тонн).....	1 999	2 110	2 117	-5%	0%
Средняя цена (тенге за тонну).....	61 389	79 813	62 559	-23%	28%
Средняя цена (доллар США/баррель)	57,57	91,77	70,61	-37%	30%
Всего экспорт нефти.....	435 815 380	552 120 489	437 551 117	-21%	26%
Реализация нефти на внутренний рынок					
Реализация нефти на внутренний рынок (тыс.тенге).....	36 861 944	36 933 575	37 401 142	0%	(1%)
Объем (в тыс. тонн).....	1 959	2 072	2 230	-5%	(7%)
Средняя цена (тенге за тонну).....	18 818	17 827	16 768	6%	6%
Средняя цена (доллар США/баррель)	17,65	20,50	18,93	-14%	8%
Всего реализация нефти на внутренний рынок.....	36 861 944	36 933 575	37 401 142	0%	(1%)
Суммарные продажи нефти					
Реализация нефти (тыс.тенге).....	472 677 325	589 054 064	474 952 259	-20%	24%
Объем (в тыс. тонн).....	8 905	9 079	9 585	-2%	(5%)
Средняя цена (тенге за тонну).....	53 082	64 878	49 554	-18%	31%
Средняя цена (доллар США/баррель)	49,78	74,60	55,93	-33%	33%
Прочие продажи.....	12 816 155	15 939 358	12 022 620	-20%	33%
Всего доход.....	485 493 479	604 993 422	486 974 879	-20%	24%

Основные аспекты реализации нефти в 2007-2009 годах.

Выручка от реализации нефти в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличилась на 24% и составила 589 млрд. тенге в основном в связи с ростом средней цены реализации на 31%. Положительный эффект от роста цен в 2008 году был частично уменьшен за счет

сокращения объема поставки на 506 тыс. тонн или 5%. Снижение объема реализации обусловлено увеличением объема запасов нефти в 2008 году, а также значительным начальным остатком запасов нефти на конец 2006 года, который был реализован в течение 2007 года.

Выручка от реализации нефти в 2009 году по сравнению с 2008 годом снизилась на 20% и составила 473 млрд. тенге в основном в связи со снижением средней цены реализации на 33% и сокращением объемов реализации нефти на 2% или 174 тыс. тонн. Снижение объема реализации нефти обусловлено ограничением приема нефти со стороны АНПЗ. Следует отметить, что темп снижения средней цены реализации составил 33%, что ниже темпа падения мировых цен в 36% в результате того, что сокращение объема поставок на внутренний рынок и рост объемов реализации на экспорт оказали положительный эффект на формирование средней цены реализации.

Экспорт – трубопровод УАС

Выручка от реализации нефти на экспорт по трубопроводу УАС в 2008 году увеличилась на 26% и составила 384 млрд. тенге. Рост выручки связан с ростом цен реализации на 34% до 78 347 тенге за тонну и был частично скорректирован сокращением объема поставок по трубопроводу на 339 тыс. тонн или 6%. Выручка от реализации в 4-м квартале 2008 года по сравнению с аналогичным периодом 2007 года уменьшилась на 43% в связи со снижением средней цены реализации на 42% до 42 384 тенге за тонну.

Выручка от реализации нефти на экспорт по трубопроводу УАС в 2009 году снизилась на 18% и составила 313 млрд. тенге. Снижение выручки связано со снижением средней цены реализации на 19% до 63 293 тенге за тонну и частично скорректировано увеличением объема поставок по трубопроводу на 1% или на 50 тыс. тонн. Выручка от реализации в 4-м квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года увеличилась на 76% в связи с увеличением средней цены реализации на 83% до 77 601 тенге за тонну. Данный эффект частично скорректирован за счет снижения объема реализации на 4% или 47 тыс. тонн.

Экспорт – трубопровод КТК

Выручка от реализации нефти по трубопроводу КТК в 2008 году увеличилась на 27% по сравнению с 2007 годом - до 168 млрд. тенге. Увеличение связано с ростом средней цены реализации на 28% - до 79 813 тенге за тонну.

Выручка от реализации на экспорт по трубопроводу КТК в четвертом квартале 2008 года по сравнению с аналогичным периодом 2007 года уменьшилась на 45% в связи со снижением средней цены реализации на 51%. Отрицательный эффект от снижения цены частично компенсирован за счет увеличения объема реализации на 65 тыс. тонн или 12%.

Выручка от реализации нефти по трубопроводу КТК в 2009 году уменьшилась на 27% по сравнению с 2008 годом до 123 млрд. тенге. Снижение выручки было вызвано падением средней цены реализации на 23% до 61 389 тенге за тонну и снижением объема экспорта через КТК на 5%. Отрицательный эффект на выручку оказало то, что премия по баррелизации оказалась меньше расходов банка качества на 13%, тогда как в 2008 году разница составила 9%.

Выручка от реализации на экспорт по трубопроводу КТК в 4-м квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года увеличилась на 45% в связи с увеличением средней цены реализации на 115% и уменьшением объема реализации на 33%. При этом выгоды от премии по баррелизации превышали расходы по банку качества

Реализация на внутреннем рынке РК

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 2008 году уменьшилась на 1% по сравнению с 2007 годом и на 34% в четвертом квартале 2008 года по сравнению с аналогичным периодом 2007 года. Уменьшение выручки связано с уменьшением в 4-м квартале объема поставок нефти на внутренний рынок из-за отсутствия у АНПЗ

технической возможности принять для переработки запланированный объем нефти. При этом часть объема была реализована на экспорт.

Выручка от реализации нефти на внутреннем рынке в 2009 году сложилась на уровне 2008 года, а в 4-м квартале 2009 года увеличилась по сравнению с аналогичным периодом 2008 года на 64% в связи с увеличением объема реализации на 52% с одной стороны и увеличением средней цены реализации на 8% с другой стороны.

Капитальные вложения

	2007	2008	2009
Капитальные вложения	40 095 396	41 891 804	43 326 083

(тыс. тенге)

Основными направлениями капитальных вложений Общества являются эксплуатационное бурение, приобретение основных средств и нематериальных активов, строительство и модернизация объектов производственного назначения, проектно-изыскательные работы, а так же освоение и пробная эксплуатация участков Уз, Кондыбай.

Факторы, позитивно и негативно влияющие на доходность продаж Эмитента по основной деятельности

См. Раздел 5 - «Факторы Риска»

Деятельность Эмитента по организации продажи своей продукции

Транспортировка сырой нефти

Сырая нефть, добываемая Компанией, транспортируется по системам магистральных нефтепроводов, собственниками или операторами которых являются третьи лица.

В настоящее время Компания реализует нефть по следующим транспортным маршрутам:

- внутренний рынок - транспортировка с месторождений по системе магистрального нефтепровода Узень-Атырау до Атырауского НПЗ;
- экспорт - транспортировка с месторождений по системе магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара (УАС), с дальнейшей передачей в систему магистральных нефтепроводов ОАО АК Транснефть, (транзит по территории РФ) для транспортировки до пунктов назначения которые оговорены условиями контракта;
- экспорт - транспортировка по системе магистрального нефтепровода «Каспийский Трубопроводный Консорциум» (КТК), проходящего по территории Казахстана и России, до морского порта Новороссийск, Южная Озереевка (Россия).

Казахстанская часть трубопровода УАС находится в собственности и управлении КазТрансОйл, полностью принадлежащего НК КМГ дочернего предприятия, и имеет длину порядка 1 500 километров (около 932 миль). Вся трубопроводная система УАС простирается от Узень на юго-западе Казахстана до Атырау, а затем до границы с Россией, где соединяется с российской системой Транснефти в Самаре для транспортировки нефти на экспорт до портов на Черном море или по трубопроводу Дружба до портов на Балтике и в центральную и восточную Европу.

КТК владеет, управляет и обслуживает трубопроводную систему (включая объекты хранения и отгрузки) длиной 1 510 километров (около 938 миль), которая соединяет нефтяные месторождения на западе Казахстана с российским портом Новороссийск на Черном море. Трубопровод КТК вступил в строй в 2001 году и является дополнительным крупным экспортным маршрутом и первым крупным трубопроводом, проходящим через

российскую территорию, и который не является собственностью российского трубопроводного оператора - Транснефть.

В 2009 году Компания реализовала на экспорт 6,9 млн тонн сырой нефти, что составляет приблизительно 77% от объема добытой Компанией сырой нефти в 2009 году.

Ниже в таблице приводятся основные данные по реализации нефти на экспорт и внутренний рынок, за указанные периоды

	(тыс. тонн)		
	2009	2008	2007
Поставка по УАС (экспорт и вн.рынок)...	6 906	6 969	7 467
<i>Новороссийск(экспорт).....</i>	<i>4 507</i>		
<i>Одесса(экспорт).....</i>	<i>417</i>	<i>4 897</i>	<i>5 237</i>
<i>Приморск(экспорт).....</i>	<i>23</i>		
<i>АНПЗ (внутренний рынок).....</i>	<i>1 959</i>	<i>2 072</i>	<i>2 230</i>
Поставка по КТК.....	1 999	2 110	2 117
<i>Новороссийск(экспорт).....</i>	<i>1 999</i>	<i>2 110</i>	<i>2 117</i>
Всего реализовано: УАС+КТК.....	8 905	9 079	9 585

Нефтепровод Узень-Атырау-Самара

Основным экспортным маршрутом Компании является магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара с пропускной способностью 15,0 миллионов тонн в год, который в настоящее время полностью загружен поставками Компании и других производителей нефти.

Компания заключила контракт с КазТрансОйл, который гарантирует ей право на транспортировку по трубопроводу УАС установленных минимальных объемов сырой нефти по квотам МЭМР до конца 2012 года. Компания обязана отгружать по сегменту Атырау-Самара трубопровода УАС не менее указанных ниже минимальных объемов нефти, утвержденных МЭМР (как описано ниже):

	(млн тонн)			
	2009	2010	2011	2012
Минимальные объемы.....	4,8	4,8	4,7	4,0

После 2012 года Компания постарается воспользоваться обязательствами НК КМГ в отношении трубопровода УАС по Договору о предоставлении услуг.

В 2009 году Компания поставила на экспорт около 4,9 миллионов тонн нефти, или 71% ее экспортной продукции, через трубопровод Узень-Атырау-Самара.

До конца октября-ноября месяцев каждого года, для установления окончательных квот на транспортировку нефти Компания направляет КТО и МЭМР прогноз по предполагаемым объемам транспортировки нефти по трубопроводу Узень-Атырау-Самара на следующий год. Не позднее 15 дней до начала каждого месяца МЭМР составляет график поставок нефти на такой месяц и отправляет КТО для введения его в действие. Фактический объем нефти, транспортируемый Компанией за месяц, не может превысить объемы, указанные в графике. Фактический ежегодный объем транзитной квоты определяется МЭМР поквартально в конце каждого года.

КТО, которая является естественной монополией в Казахстане, взимает с Компании единовременный тариф за транспортировку нефти по трубопроводу Узень-Атырау-Самара. Размер тарифа утверждается АРЕМ и базируется прежде всего на затратах КТО на техническое обслуживание и эксплуатацию трубопровода. На 31 декабря 2009 года средневзвешенный тариф КТО на транспортировку через насосные станции (Узень, Прорва и т.д.) до Самары составил 2900 тенге за тонну.

Тарифы на транспортировку нефти по трубопроводу Транснефти устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации. На 31 декабря 2009 года тариф

Транснефти на транспортировку по территории России составил 23,22 доллара за тонну, а через Украину до Одессы 19,92 долларов за тонну.

По Договору о предоставлении услуг, НК КМГ обязано обеспечить себе и осуществить все разумные действия в обеспечение, в отношении любого действия со стороны любого третьего лица, того, чтобы (i) КТО и дальше предоставляло Компании мощности на транспортировку, как предусмотрено в Договоре о предоставлении услуг по транспортировке сырой нефти между Компанией и КТО от 10 сентября 2004 года («Договор с КТО о Транспортировке»), а Компания предоставляла объем сырой нефти для транспортировки и оплачивала ее в соответствии с Договором с КТО о Транспортировке; (ii) по истечении срока действия Договора с КТО о Транспортировке КТО в соответствующее время выделит Компании мощности на транспортировку нефти на условиях, не хуже предлагаемых другим пользователям трубопровода, при условии, что КТО может предоставить преимущественное право пользователям, которые соблюдают свои договорные обязательства перед КТО; и (iii) транспортировка ресурсов Компании по трубопроводу УАС предполагается в согласованных между Компанией и КТО объемах в соответствии с Договором с КТО о Транспортировке с предоставлением Компанией гарантий по отгрузке заявленных объемов.

Трубопровод КТК

Мощность трубопровода КТК составляет около 28,2 миллионов тонн нефти в год. В 2009 году Компания экспортировала около 2 миллиона тонн или 29% всего объема экспорта сырой нефти Компании по трубопроводу КТК.

Только акционеры КТК имеют права на долю в пропускной мощности трубопровода КТК, которые включают «преимущественные права на установленную долю в мощности», и «права на избыточные мощности», которые являются правами на использование доли в мощности, которая не используется другими акционерами. Правительство РК является одним из акционеров КТК, интерес в котором находится у НК КМГ. Акционеры КТК могут передать аффилированным грузоотправителям все или часть принадлежащих им прав на мощности. Компания в настоящее время является одним из назначенных аффилированных грузоотправителей НК КМГ в отношении прав НК КМГ на мощности трубопровода КТК.

За два месяца до планируемой отгрузки, отправители представляют КТК шестимесячный прогноз объемов транспортировки, составленный на месячной основе. На основе этих прогнозов КТК представляет каждому отправителю график на шесть месяцев, на основании которого каждый отправитель определяет свои предполагаемые объемы транспортировки на следующие шесть месяцев. В первый день каждого месяца КТК сообщает каждому отправителю о принятии предполагаемых объемов на месяц в течение последующих шести месяцев полностью или частично в виде пропорциональной доли. По этим данным КТК формирует окончательный график транспортировки. Тарифы устанавливаются акционерами КТК. Трубопровод КТК предусматривает транспортировку на мировые рынки нефти разного качества и рыночной стоимости, которая называется «Смесь КТК». КТК взимает с грузоотправителей тариф на транспортировку с учетом количества поставляемой нефти сорта «Смесь КТК». Согласно контрактам на транспортировку с КТК все отправители должны участвовать в расчетах по банку качества на входе и на выходе. Порядок таких расчетов предусматривает денежные корректировки для отправителей в целях справедливой компенсации за различия в относительной стоимости сырой нефти каждого отправителя, поступающей в трубопровод, вследствие различий в качестве сырой нефти, поступающей в трубопровод, и нефти, выходящей из него уже в виде Смеси КТК. Поскольку сырая нефть, добываемая на месторождениях Компании, имеет более низкую плотность АПИ, чем добываемая на других месторождениях и также имеет относительно высокое содержание серы, Компания

является нетто-плательщиком в банк качества КТК. Эти платежи отнесены на вычет доходов.

Маркетинг и сбыт

От Компании требуется поставлять некоторую часть добываемой сырой нефти на местный рынок, а остальную часть экспортировать. В настоящее время (по результатам 2009 года) у Компании имеется три крупных потребителя: Атырауский НПЗ, Trade House KMG AG (до середины 2009 года) – Trade House KMG N.V. с середины 2009 года (дочерние компании ТД КМГ) и Esomet (до октября 2009 года), на которых в совокупности приходится 78% продаж Компании.

Ниже в таблице представлена краткая информация о реализации Компанией нефти на экспорт и казахстанские НПЗ за указанным периоды.

	<i>(тыс. тонн)</i>		
	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Trade House KMG AG			
(до середины 2009 года)			
Trade House KMG N.V. (с середины 2009 года).....	5 321	5 213	5 559
Новороссийск.....	3 323	3 103	3 442
КТК (Южная Озереевка).....	1 999	2 110	2 117
Esomet SAS.....	1 625	1 795	1 795
Одесса.....	417	1 795	1 795
Новороссийск.....	1 185		
Приморск.....	23		
Местный рынок			
АНПЗ.....	1 959	2 072	2 230
Всего реализовано.....	8 905	9 079	9 585

С 2002 года Компания осуществляла продажи и маркетинг через АО «Торговый Дом КазМунайГаз», являющийся дочерним предприятием НК КМГ. В соответствии с договорами поручения, заключаемым на ежегодной основе («Договор поручения»), Торговый Дом КМГ выступает в качестве агента для поиска покупателей продукции Компании, организации транспортировки и отгрузки, получения лицензий на экспорт и другой документации по продаже и получения платежей. Нефть, из ресурсов Компании продается по средней цене, определяемой на основе котировок для сырой нефти сорта Urals (RCMB) и Brent (DTD), опубликованных в «Platt's Crude Oil Marketwire», минус скидка на фрахт и страховку, потери, комиссии маклеров и другие торговые и транспортные расходы. В каждом случае Компания уплачивает Торговому Дому КМГ комиссию в размере 0,50 доллара США за тонну за его агентские услуги. Право собственности переходит от Компании покупателю в Новороссийске и Одессе, в зависимости от случая. Расчет обычно производится в течение 30 дней после даты отгрузки.

Trade House KMG AG - Trade House KMG N.V.

Trade House KMG AG - Trade House KMG N.V., являющиеся дочерними предприятиями АО «Торговый Дом «КазМунайГаз», являются одними из основных покупателей продукции Компании. В 2009 году Компания заключила договора по экспорту нефти с Trade House KMG N.V. и начала поставлять нефть с середины 2009 года. Компания продает нефть в соответствии с условиями экспортных контрактов, заключенными на основании договора поручения. В 2009 году Компания продала Trade House KMG AG и Trade House KMG N.V. 5,3 млн. тонн нефти, что составило 60% от объема добычи Компании или 60% от объема продаж Компании. Компания в 2009 году транспортировала нефть до портов назначения по трубопроводу УАС и системе Транснефти, где она

продавалась Trade House KMG AG - Trade House KMG N.V. на условиях оговоренных условиями контрактов. Нефть, поставляемая по трубопроводу КТК, в 2009 году, также продавалась Trade House KMG AG - Trade House KMG N.V. в порту Новороссийск (Южная Озереевка) на условиях оговоренных в контракте.

Esomet

16 августа 2004 года Компания заключила Договор с Esomet, которая выплатила ей аванс на общую сумму 650 млн. долл. США. В качестве гарантии погашения долга Компания согласилась отгружать Esomet до сентября 2009 года определенные объемы сырой нефти, которые продавались по рыночной стоимости (со ссылкой на Platt's Crude Oil Marketwire), а выручка используется для оплаты основной суммы, причитающейся Esomet. Любые излишки от продажи этого ежемесячного объема сверх требуемого погашения передовались Компании. В 2009 году Компания продала 1,6 миллиона тонн Esomet и ее аффилированным лицам, что составило 18 % от объемов добычи Компании и 18% от объемов продаж. По договоренности с Esomet Компания транспортировала нефть до портов назначения по трубопроводу УАС и системе Транснефти, где она продавалась Esomet на условиях оговоренных в контракте. Объемы поставок по Договору с Esomet также регулировались условиями договоренностей с Торговым Домом КМГ, и с них Торговому Дому КМГ выплачивается комиссия 0,50 доллара США за тонну. В сентябре 2009 года полученный аванс от Esomet SAS был полностью погашен и договор о поставки нефти компании Esomet SAS были завершены.

Поставки на местный рынок

Согласно требованиям Правительства Компания в настоящее время поставляет сырую нефть на местный рынок, в основном на Атырауский НПЗ. Квоты на поставки нефти Компанией на Атырауский НПЗ устанавливаются МЭМР на ежемесячной основе. Исторически, такие поставки составляли приблизительно 50% перерабатывающей мощности Атырауского НПЗ. В феврале 2006 года подписан меморандум «О социальном партнерстве по обеспечению внутреннего рынка нефтепродуктами в 2006 г.» между МЭМР и основными компаниями, добывающими природные ископаемые (включая Компанию). В соответствии с этим меморандумом и условиями Договора о Взаимоотношениях с НК КМГ, Компания обязана ежегодно в период с 2006 года по 2010 год поставлять Торговому Дому КМГ (который сейчас владеет Атырауским НПЗ) 1,9 миллионов тонн сырой нефти по цене, равной совокупным затратам Компании плюс 3%. В период с 2011 по 2015 год сырая нефть будет поставляться в объеме, который будет определен в соответствии с бизнес-планом Компании (утвержденным советом Директоров, в настоящее время, предполагается, что данный объем не будет превышать 1,9 миллиона тонн в год), по цене, равной затратам Компании плюс 3%. Дополнительно, для удовлетворения собственных нужд Компании в продуктах переработки, на Атырауский НПЗ ежегодно поставляется 0,3 миллиона тонн (2,2 миллионов баррелей) сырой нефти на процессинг за вознаграждение, при этом излишки продуктов переработки продаются на местном рынке. В 2007 – 2008 гг, Компания поставляла нефть в адрес ТД КМГ на основе договора купли-продажи, а нефтепродукты, необходимые на нужды производственных филиалов – закупало от ТД КМГ.

С 01 января 2009 года Компания перешла на схему поставки нефти на переработку и отгрузки нефтепродуктов для нужд производственных филиалов. Излишек нефтепродуктов Компания реализовало на условиях EXW-АНПЗ.

Сведения об основных поставщиках и потребителях Эмитента

Поставщики, на которых приходится более десяти процентов всех поставок товарно-материальных ценностей за 2009 год:

Поставщик	Местонахождение	Наименование	Доля
ТОО "KSP Steel"	Павлодар	трубы НКТ	19,82%

Потребители, на которых приходится более десяти процентов общей выручки от реализации продукции по состоянию на 31.12.2009г.

Потребитель	Местонахождения	Доля
Trade House KMG N.V.	Нидерланды	49,1%
Trade House KMG AG	Швейцария	21,3%
АО «Торговый Дом «КазМунайГаз»	Казахстан	10,2%
Esomet SAS	Франция	19,4%

Источник: данные Эмитента

Сезонность

В деятельности Эмитента существенной сезонности не наблюдается.

Доля импорта в сырье и материалах, поставляемых Эмитенту

2007	2008	2009
45%	43%	22%

Источник: данные Эмитента

Доля экспорта в структуре продаж Эмитента и описание его основных рынков сбыта

Доля продукции, реализуемой Эмитентом на экспорт, традиционно превышала 70%. Для подробного анализа структуры продаж и рынков сбыта см. Раздел 6 – «Финансовое состояние Эмитента».

Сведения об участии Эмитента в судебных процессах

См. Приложение № 4

Факторы риска

Деятельность Эмитента сопряжена с множеством рисков и неопределенностей в экономической, политической, законодательной, социальной и финансовых сферах. При принятии решений заинтересованным лицам необходимо принимать во внимание риски, которые могут влиять на финансовые и операционные результаты Компании.

В 2008 году в РД КМГ внедрена корпоративная система управления рисками, призванная идентифицировать риски и управлять ими. По результатам идентификации и оценки рисков Комитетом по управлению рисками был сформирован портфель рисков Компании. Портфель рисков Компании составляет 24% рисков с внешним источником и 68% с внутренним источником влияния. Риски с внутренним источником полностью находятся в

зоне управления и контроля Компанией, напрямую связаны с эффективностью системы управления и внутреннего контроля.

Риски с внешним источником находятся вне зоны контроля и системы управления Компании, но в отношении таких рисков Компания предпринимает возможные меры для их минимизации и смягчения их воздействия.

Некоторая информация о рисках содержится в Проспекте эмиссии простых акций и ГДР, опубликованном 29 сентября 2006 года, а также циркулярах, описывающих сделки по приобретению долей участия в Казгермунай и KazMunaiGas PKI Finance B.V., опубликованных 15 марта 2007 года и 24 сентября 2009, соответственно. Кроме того анализ ключевых финансовых рисков содержится в годовой аудированной отчетности за 2006, 2007 и 2008 финансовые годы.

Далее представлен дополнительный исчерпывающий перечень основных рисков.

Волатильность цены на сырую нефть и нефтепродукты

На изменения цены на сырую нефть и нефтепродукты влияет состояние мировой экономики, политическая нестабильность или конфликты, действия стран главных экспортеров нефти, погода и природные катаклизмы. Изменения цены на нефть и нефтепродукты может повлиять на уровень ожидаемых доходов, на принятие инвестиционных решений и операционную деятельность. В связи с этим Компания готовит ежегодные бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на сырую нефть в будущем.

Риски персонала

Высококвалифицированные кадры являются конкурентным преимуществом и основой достижения стратегических целей Компании. Ежегодно Компания сталкивается с проблемой привлечения кадров с соответствующей квалификацией. Это связано, прежде всего, с невозможностью рекрутинга персонала, ввиду дефицита необходимой категории специалистов на рынке труда. Также по некоторым оценкам, существующий уровень заработной платы в Компании уступает показателям рынка по уровню заработной платы в компаниях, сопоставимых по уровню капитализации и по отрасли. Для снижения данного риска Компания инициировала проект по внедрению системы стимулирования сотрудников, направленной на приведение уровня заработной платы в соответствие с рыночными показателями в целях мотивации и удержания высококвалифицированного персонала. В 2008 году решением правления Компании был произведен перерасчет заработных плат исходя их уровня инфляции.

Изменения законодательства, фискального и регуляторного режима

Изменения законодательства в области недропользования, налогового и таможенного режимов может привести к увеличению фискальной нагрузки на Компанию, снижению финансовых результатов, затруднить операционную деятельность и сократить имеющиеся у Компании ресурсы для инвестиций. В зависимости от изменения налоговой и таможенной нагрузки Компания намерена анализировать свои производственные и инвестиционные планы и при необходимости вносить в них изменения.

Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды

Производственная деятельность Компании сопряжена с широким спектром рисков. К таким рискам можно отнести несоблюдение техники безопасности, аварии на производстве, причинение вреда окружающей среде, экологические загрязнения и природные катаклизмы. Последствия при наступлении этих рисков могут быть самые тяжелые, в том числе смертельные случаи на производстве, загрязнение атмосферы, почвы и водоемов, пожары, приостановка или полная остановка производства. В зависимости от причины наступления этих событий последствия могут негативно

повлиять на репутацию, финансовую и операционную деятельность Компании. В отношении безопасности производства и охраны труда, Компанией предпринимаются своевременные меры по предупреждению наступления рискованных обязательств, путем проведения оперативного контроля над состоянием безопасности и охраны труда, выявлением опасных факторов и обучения персонала. В Компании внедрена и успешно функционирует интегрированная система международных стандартов ISO 14001 и OHSAS 18001.

Разведка

Согласно мировому опыту в проведении геолого-разведочных работ всегда существует риск некоммерческого обнаружения залежей углеводородов и/или бурения «сухой» скважины. Для снижения риска геологоразведочных работ проводится комплекс геолого-геофизических исследований, который помимо традиционных сейсмических исследований включает: геохимические исследования, высокоразрешающие электроразведочные работы, а также специальные методики по обработке данных сейсмоки и графики.

Партнеры

Компания сотрудничает со многими зарубежными и местными компаниями по различным направлениям своей деятельности. Компания имеет ограниченную возможность оказывать влияние на поведение и операционную деятельность своих партнеров, что может сказаться на операционных и финансовых результатах Компании. В этой связи Компания работает над развитием долгосрочных, лояльных и взаимовыгодных партнерских отношений. Для минимизации случаев нарушения или неисполнения обязательств Компания предусматривает в своих договорах серьезные санкции.

Информационные технологии

Компания подвержена рискам в области информационных технологий в связи с использованием и внедрением большого количества высокотехнологичного оборудования и программного обеспечения для эффективной операционной деятельности. В связи, с чем могут возникнуть проблемы адаптации нового оборудования и программного обеспечения, безопасного хранения конфиденциальных бизнес данных. В целях обеспечения эффективной работы в данном направлении Компания ежегодно анализирует используемые технологии, при выборе и покупке предпочтение отдает наиболее адаптируемым и зарекомендовавшим себя информационным технологиям, обеспечивает надежный контроль доступа в базы данных.

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭМИТЕНТА

АКТИВЫ

Нематериальные активы

в тыс.тенге

	2009	2008	2007
На 1 января			
Чистая начальная балансовая стоимость.....	2 831 782	5 548 240	7 921 252
Поступления.....	487 845	641 198	1 074 150
Выбытия.....	(27 179)	(4 167)	(27 337)
Амортизационные отчисления.....	(1 015 703)	(3 353 489)	(3 419 825)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря	2 276 745	2 831 782	5 548 240
На 31 декабря			
Первоначальная стоимость.....	13 018 707	12 575 142	11 938 752
Накопленная амортизация.....	(10 741 962)	(9 743 360)	(6 390 512)
Чистая балансовая стоимость.....	2 276 745	2 831 782	5 548 240

Основные средства

в тыс.тенге

	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершённое капитальное строительство	Итого
2007				
Чистая начальная балансовая стоимость на 1 января 2007 года.....	202 670 160	46 267 153	10 396 059	259 333 372
Поступления.....	882 535	3 905 958	37 259 086	42 047 579
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива.....	(2 204 963)	-	-	(2 204 963)
Выбытие дочерних организаций.....	-	(8 526 860)	-	(8 526 860)
Выбытия.....	(3 253 513)	(4 232 607)	(2 788 893)	(10 275 013)
Перемещения из незавершённого капитального строительства.....	34 384 609	4 584 445	(38 969 054)	-
Отчисления по износу и истощению.....	(26 581 417)	(5 255 131)	-	(31 836 548)
(Обесценение) / сторнирование обесценения	553 868	149 460	(2 567 238)	(1 863 910)
Чистая балансовая стоимость на конец периода на 31 декабря 2007 года.....	206 451 279	36 892 418	3 329 960	246 673 657
На 31 декабря 2007 года				
Первоначальная стоимость.....	304 590 605	47 139 649	3 329 960	355 060 214
Накопленный износ.....	(98 139 326)	(10 247 231)	-	(108 386 557)
Чистая балансовая стоимость	206 451 279	36 892 418	3 329 960	246 673 657
2008				
Чистая начальная балансовая стоимость на 1 января 2008 года.....	206 451 279	36 892 418	3 329 960	246 673 657
Поступления.....	962 924	371 751	42 062 732	43 397 407
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива.....	(6 769 655)	-	-	(6 769 655)
Выбытия	(1 208 967)	(1 162 411)	(810 685)	(3 182 063)
Перемещения из незавершённого капитального строительства.....	30 036 378	3 226 796	(33 263 174)	-
Внутренние перемещения.....	5 602 827	(5 626 288)	23 461	-
Отчисления по износу и истощению.....	(26 885 283)	(4 130 053)	-	(31 015 336)
(Обесценение) / сторнирование обесценения	(186)	(759 145)	576 245	(183 086)
Чистая балансовая стоимость на конец периода на 31 декабря 2008 года.....	208 189 317	28 813 068	11 918 539	248 920 924
На 31 декабря 2008 года				
Первоначальная стоимость.....	332 724 973	41 972 079	11 918 539	386 615 591

Накопленный износ.....	(124 535 656)	(13 159 011)	–	(137 694 667)
Чистая балансовая стоимость.....	208 189 317	28 813 068	11 918 539	248 920 924
2009 год				
Чистая начальная балансовая стоимость на 1 января 2009 года.....	208 189 317	28 813 068	11 918 539	248 920 924
Поступления.....	1 020 029	1 253 022	42 019 721	44 292 772
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива.....	(794 517)	–	–	(794 517)
Выбытия.....	(2 468 772)	(380 150)	(2 281 856)	(5 130 778)
Перемещения из незавершенного капитального строительства.....	35 083 465	6 285 162	(41 368 627)	–
Внутренние перемещения.....	483 912	(496 180)	12 268	–
Отчисления по износу и истощению.....	(26 166 197)	(3 973 459)	–	(30 139 656)
(Обесценение) / сторнирование обесценения	–	(791 888)	1 382 446	590 558
Чистая балансовая стоимость на конец периода на 31 декабря 2009 года.....	215 347 237	30 709 575	11 682 491	257 739 303
На 31 декабря 2009 года				
Первоначальная стоимость.....	363 383 910	46 672 242	11 682 491	421 738 643
Накопленный износ и истощение.....	(148 036 673)	(15 962 667)	–	(163 999 340)
Чистая балансовая стоимость.....	215 347 237	30 709 575	11 682 491	257 739 303

За 2007 – 2009 годы переоценка основных средств не проводилась.

Незавершенное капитальное строительство

№	Объект незавершенного капитального строительства (НКС)	Дата начала проекта	Наименование подрядчика	Сальдо на конец периода в тыс. тенге	Завершение
1	Здание административного офиса Кабанбай батыра 17	30.09.2009	ТОО International Business Center	6 739 249	2010
2	НКТ 73X5,5 ГЛАДКИЕ	2009	n/a	553 309	2010
3	Расходы по Тайсойган	31.12.2006	n/a	456 976	
4	Квартиры в ЖК Новый мир и Арайлым	30.09.2009	ТОО Asia Group Company LTD	404 612	2010
5	Разработка ПСД на строит-во п.р. скв. на блоке Р-9	30.09.2009	ТОО НИИ Каспиймунайгаз	397 365	2010
6	Построение геол-ской модели м/р Узень	30.04.2008	ТОО "ГККазмунайтехно сервис"	263 373	2011
7	АГРЕГАТ АПРС-40 НА БАЗЕ УРАЛ 4320	2009	n/a	140 000	2010
8	Построение гидродин-ской модели м/р Узень	31.01.2009	ТОО "ГККазмунайтехно сервис"	127 983	2011
9	БЛОК ОПЕРАТОРНЫЙ, ИЗ 2 МОБИЛЬНЫХ ЗДАНИЙ	2009	n/a	120 316	2010
10	ПО SAS Financial Management	31.08.2009	ТОО "ИСП"	118 693	2010
11	Комплексн.автомат.технологических процессов"ЭМГ"	31.12.2006	ТОО ZeiNet	104 065	2010-2013
12	АРМАТУРА УСТЬЕВАЯ АШ65Х21 С ОТВ.ФЛАНЦАМИ	2009	n/a	103 078	2010
13	ЕМКОСТЬ ДЛЯ ВГУ, 200 МЗ; 12ММ	2009	n/a	82 979	2010
14	ПИР "Внедрение инженерно-техн ср. защиты У-Караман	31.08.2009	Семсер Орт Сондируши	80 107	2010

15	НКТ СТЕКЛОПЛАСТ.ДУ-63 ММ, РН-13,8 МПА	2009	n/a	78 471	2010
16	АЦН-10 НА БАЗЕ КАМАЗ-53228	2009	n/a	77 477	2010
17	ИНСТРУМЕНТ"ЭНЕРКЕТ"(КАНАД А)С-НО ОПИСАНИЮ	2009	n/a	67 308	2010
18	АНРВ-М НА БАЗЕ КАМАЗ-43118	2009	n/a	62 785	2010
19	ПИР по строительству газотурбин электростанций	31.12.2009	ТОО Vicor plus	61 947	2010
20	ППУА-1600/100 (ШАССИ КАМАЗ- 53228)	2009	n/a	59 646	2010
21	ЕМКОСТЬ 5МЗ,ГОРИЗ.ЦЕЛЬНОСВАР.НА ЛОЖЕМЕН.	2009	n/a	57 455	2010
22	Управление налич и ликвид,казнач и рисками SAP R/3	30.09.2008	ТОО"ERP-Service "KazTransCom"	52 998	2010
23	СТАНОК-КАЧАЛКА ПНШ-8-3-4-02	2009	n/a	51 607	2010
24	УСТАНОВКА ЦЕНТРИФУГИ ОГС- 352К	2009	n/a	51 524	2010
25	АЗС на территории базы	30.06.2009	ТОО "Армак "	49 975	2010
26	АВТОБУС DAEWOO BS 090, (30 МЕСТ)	2009	n/a	43 750	2010
27	Утилизация газа Прорвинской группы	31.12.2007	ТОО СБП КазМунайГаз - Бурение	43 684	2010
28	СТАНОК-КАЧАЛКА ПНШ-8-3-4-02	2009	n/a	42 645	2010
29	ППУА-1600/100 (ШАССИ КАМАЗ- 53228)	2009	n/a	39 764	2010
30	ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ МАШИНА НА ШАССИ УРАЛ-4	2009	n/a	38 946	2010
31	ОБОРУДОВАНИЕ ПРОТИВОВЫБРОСНОЕ "SHOTTER79	2009	n/a	38 396	2010
32	ПОДЪЕМНИК ПТП-40 НА БАЗЕ ТРАКТОРА Т-10МБ	2009	n/a	36 786	2010
33	ПРЕВЕНТОР 350Х350	2009	n/a	35 067	2010
34	НКТ 73Х5,5 ГЛАДКИЕ	2009	n/a	33 810	2010
35	ШКАФ АВТОМАТИЗ-БЫЙ С ПРОГРАММ. ОБЕСП-М	2009	n/a	33 000	2010
36	ВАГОН-СТОЛОВАЯ НА 50 МЕСТ	2009	n/a	32 614	2010
37	ПШН6-2,5-2800СТАНОК- КАЧ.Г/П6ТН С ДОР.ПЛ	2009	n/a	32 589	2010
38	ТРУБА БУРИЛЬНАЯ Ф 89Х8 ПР.	2009	n/a	32 559	2010
39	АВТОБУС НЕФАЗ-4208-11-13	2009	n/a	28 929	2010
40	АГРЕГАТ АКН-10-ОД ШАССИ УРАЛ-4320-1912	2009	n/a	27 991	2010
41	Буйыргын на блоке Р-9	30.11.2009	ТОО "Каспиан Энерджи Ресеч"	27 200	2010
42	Печи подогр.типа ПТ 3,5 4	31.12.2009	АО"Западно- Казахстанская машин	25 848	2010
43	Общежитие м/р Теренузек	31.08.2009	ТОО ЭкоНорматив	25 420	2010
44	Стр-во здании общежития м/р Карсак	31.12.2009	ТОО Фирма АТК	25 000	2010
45	АВТОМОБИЛЬ УАЗ 390995-310	2009	n/a	24 775	2010

46	Система консолидации финансовой отчетности СУО	31.10.2009	ТОО"ERP-Service "KazTransCom"	24 750	2010
47	ВАКУМНАЯ МАШИНА АКН-6,6-5557, УРАЛ-5557	2009	n/a	24 600	2010
48	АВТОЦИСТЕРНА АТК УРАЛ - 4320-1912-30	2009	n/a	22 813	2010
49	КТПН-6/0,4КВ С ТР-ОМ 100 КВА	2009	n/a	22 177	2010
50	Доработка ГИС база данных	31.05.2008	ТОО Азия-Софт	21 416	2010
51	АВТОБУС ВАХТ.УРАЛ-3255-0010-41, С КОНД-М	2009	n/a	21 051	2010
52	КТПН-6/0,4КВ С ТР-ОМ 400КВА	2009	n/a	20 866	2010
53	ВАГОН СТОЛОВАЯ НА 30 МЕСТ	2009	n/a	20 589	2010
54	ВИНТОВАЯ ПАРА/РОТОР+СТАРТNTZ278*100S T7.0	2009	n/a	20 001	2010
ИТОГО				11 230 334	

Примечание: объекты НКС, представленные в таблице составляют 96% от общей суммы НКС по состоянию на 31 декабря 2009 года.

Инвестиции в ассоциированные компании и совместно-контролируемые предприятия и дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия

<i>в тыс.тенге</i>	2009	2008	2007
Доля в ПетроКазахстан.....	130 962 455	—	-
Доля в Казгермунай	122 424 309	120 814 950	100 757 096
Прочее.....	761 154	1 095 816	2 242 036
Итого.....	254 147 918	121 910 766	102 999 132

ПетроКазахстан.

22 декабря 2009 года Компания приобрела у НК КМГ 100% простых акций КМГ ПКИ Финанс. Акции были приобретены за денежные средства в размере 100 500 тысяч долларов США (14 930 515 тысяч тенге). КМГ ПКИ Финанс владеет 33% долей участия в ПКИ, которое занимается разведкой, разработкой и добычей углеводородов в южном и центральном Казахстане, а также продажей нефти и нефтепродуктов.

Данное приобретение КМГ ПКИ Финанс не представляет собой объединение бизнеса, соответственно, Компания учитывала эту сделку как приобретение активов и обязательств. Инвестиции КМГ ПКИ Финанс в ПетроКазахстан признаются в консолидированной финансовой отчетности Компании как инвестиции в ассоциированную компанию.

Компания капитализировала затраты по приобретению в размере 5 675 тысяч долларов США (846 066 тысяч тенге), которые непосредственно относятся к этому приобретению.

Компания выплатила НК КМГ денежные средства в сумме 85 858 тысяч долларов США (12 758 155 тысяч тенге), за вычетом налога у источника. На 31 декабря 2009 года задолженность Компании по налогу у источника выплат составляла 14 642 тысячи долларов США (2 172 360 тысяч тенге), которая должна быть уплачена Правительству Республики Казахстан в результате этой сделки.

Доля Компании в активах и обязательствах ПетроКазахстан на 31 декабря 2009 года на предварительной основе представлена следующим образом:

	<i>в тыс.тенге</i>
	2009
Денежные средства.....	12 376 981
Текущие активы.....	51 528 240
Долгосрочные активы.....	149 376 305
Итого активов.....	213 281 526
Текущие обязательства.....	28 416 660
Долгосрочные обязательства.....	53 902 411
Итого обязательств.....	82 319 071
Чистые активы.....	130 962 455

Доля финансовых результатов ассоциированной компании за период с даты приобретения по конец года, включённая в консолидированную финансовую отчётность Компании на предварительной основе представлена следующим образом:

	<i>в тыс.тенге</i>
	2009
Доход.....	3 489 068
Расходы от операционной деятельности.....	(2 851 783)
Доход от операционной деятельности.....	637 285
Финансовые затраты, нетто.....	(12 725)
Доход до налогообложения.....	624 560
Расходы по подоходному налогу.....	(366 019)
Прибыль за период.....	258 541
Убыток от пересчёта иностранной валюты, признанный непосредственно в прочем совокупном доходе.....	(276 913)

Учет приобретенной 33%-ой доли в ПетроКазахстан в консолидированной финансовой отчетности за 2009 год основан на предварительной оценке, в силу того что Компания не завершила независимую оценку справедливой стоимости активов, обязательств и условных обязательств ПетроКазахстан на момент приобретения.

Казгермунай

24 апреля 2007 года Компания приобрела у НК КМГ 50%-ую долю участия в Казгермунай осуществляющего добычу нефти и природного газа в южном и центральном Казахстане.

На 31 декабря доля Компании в активах и обязательствах совместного предприятия представлена следующим образом:

	<i>в тыс.тенге</i>		
	2009	2008	2007
Денежные средства.....	28 182 715	5 797 262	7 212 286
Текущие активы.....	8 219 342	8 971 883	12 811 469
Долгосрочные активы.....	127 628 947	131 413 798	139 900 055
Итого активов.....	164 031 004	146 182 943	159 923 810
Текущие обязательства.....	16 472 625	4 470 120	5 785 528
Долгосрочные обязательства.....	25 134 070	20 897 873	53 381 186
Итого обязательств.....	41 606 695	25 367 993	59 166 714
Чистые активы.....	122 424 309	120 814 950	100 757 096

Доля финансовых результатов совместного предприятия, включённая в консолидированную финансовую отчётность Компании представлена следующим образом:

в тыс.тенге

	2009	2008	2007
Доход.....	86 500 472	106 058 916	56 436 402
Расходы от операционной деятельности.....	(69 279 410)	(48 216 992)	(26 625 703)
Доход от операционной деятельности.....	17 221 062	57 841 924	29 810 699
Финансовые (затраты) доходы, нетто.....	(2 092 941)	55 335	821 556
Доход до налогообложения.....	15 128 121	57 897 259	30 632 255
(расходы) льгота по подоходному налогу.....	(17 525 803)	872 844	(12 720 687)
(Убыток) прибыль за период.....	(2 397 682)	58 770 103	17 911 568
Положительная курсовая разница, признанная непосредственно в прочем совокупном доходе.....	7 775 291	579 154	(655 350)
Дивиденды выплаченные.....	(3 768 250)	(39 164 528)	(36 177 000)

Дебиторская задолженность совместно-контролируемого предприятия

в тыс.тенге

	2009	2008	2007
Дебиторская задолженность CCEL.....	21 351 028	18 862 017	18 478 228

Инвестиции в CCEL

В 2007 году Компания приобрела 50%-ую долю в совместно-контролируемом предприятии CCEL, средства которого инвестированы в добычу нефти и природного газа в западном Казахстане от «State Alliance Holdings Limited» (холдинговая компания, принадлежащая «CITIC Group», компании, котируемой на фондовой бирже Гонконга).

CCEL обязано ежегодно объявлять дивиденды на основании имеющегося в наличии распределяемого капитала. В то же самое время Компания приняла на себя обязательство переводить CITIC любые дивиденды полученные от CCEL, в превышение гарантированной выплаты в размере до максимальной суммы, которая составила 790,5 миллионов долларов США (117 288 512 тысяч тенге) на 31 декабря 2009 года (в 2008 году: 778,8 миллионов долларов США или 94 056 389 тысяч тенге) до 2020 года. Максимальная сумма представляет собой остаток доли компании в первоначальной цене приобретения профинансированной CITIC плюс начисленное вознаграждение. Компания не имеет обязательства уплачивать суммы CITIC до тех пор, пока она не получит эквивалентную сумму CCEL. Соответственно, Компания признает в своем отчёте о финансовом положении только право на получение дивидендов от CCEL в размере гарантированной выплаты на ежегодной основе до 2020 года, плюс право на удержание любых дивидендов в превышение максимальной гарантированной суммы. Балансовая стоимость этой дебиторской задолженности составила 141,7 миллиона долларов США (21 022 017 тысяч тенге) на 31 декабря 2009 года (в 2008 году: 153,5 миллиона долларов США или 18 533 003 тысячи тенге).

Кроме того, Компания имеет право, в определенных случаях указанных в договоре о покупке, реализовать свой опцион на продажу и вернуть CITIC инвестиции и получить обратно 150 миллионов долларов США плюс вознаграждение по годовой ставке 8%, минус совокупную сумму полученных гарантированных платежей.

17 ноября 2008 года гарантированный платеж был увеличен с 26,82 миллионов долларов США до 26,9 миллионов долларов США, уплачиваемого двумя равными платежами не позднее 12 июня и 12 декабря. После заключения данного соглашения эффективная ставка вознаграждения по дебиторской задолженности составляет 15% в год.

Доля Компании в активах и обязательствах совместно-контролируемого предприятия представлена следующим образом:

	<i>в тыс.тенге</i>		
	2009	2008	2007
Текущие активы.....	27 436 006	35 420 789	24 881 950
Долгосрочные активы.....	112 162 558	121 482 925	132 980 689
Итого активов.....	139 598 564	156 903 714	157 862 639
Текущие обязательства.....	11 680 985	39 822 436	29 012 554
Долгосрочные обязательства.....	127 917 579	117 081 278	128 850 085
Итого обязательств.....	139 598 564	156 903 714	157 862 639
Чистые активы.....	-	-	-

Чистые активы равны нулю, так как CCEL обязан распределять весь доход своим участникам и, соответственно, классифицирует весь распределяемый доход в качестве обязательства.

Финансовые активы

	<i>в тыс.тенге</i>		
	2009	2008	2007
Долгосрочные финансовые активы (со сроком свыше 1 года)			
Долгосрочные вклады, выраженные в тенге.....	636 520	613 815	706 456
Долгосрочные вклады, выраженные в долларах США.....	-	3 863 736	-
Прочее.....	161 411	630 470	1 247 343
Итого долгосрочных финансовых активов.....	797 931	5 108 021	1 953 799
Краткосрочные финансовые активы (со сроком меньше 1 года свыше 3 месяцев).....			
Срочные вклады, выраженные в долларах США.....	447 254 500	124 625 296	187 559 204
Срочные вклады, выраженные в тенге.....	87 033 308	129 292 592	184 767 036
Финансовые активы, удерживаемые до погашения.....	-	10 758 938	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.....	-	-	6 277 414
Прочее.....	270	270	270
Итого краткосрочных финансовых активов.....	534 288 078	264 677 096	378 603 924

В 2009 году средневзвешенная ставка вознаграждения по срочным вкладам в долларах США составляла 9,3% (в 2008 году: 8,9%). Средневзвешенная ставка вознаграждения по срочным вкладам в тенге составляла в 2009 году 7,9% (в 2008 году: 10,2%).

На 31 декабря 2009 года Компания признала обесценение финансовых активов, удерживаемых до погашения, на сумму 570 928 тысяч тенге. Обесценение относится к непогашенным в срок облигациям, выпущенными БТА Банком. БТА Банк не выполнил свои обязательства по купонной выплате, запланированной на 29 октября 2009 года.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность в разбивке по валютам

в тыс.тенге

	2009	2008	2007
Торговая дебиторская задолженность.....	49 398 083	37 640 937	51 213 760
Прочая.....	523 914	1 467 613	511 192
в том числе			
в долларах США.....	44 973 032	35 388 273	48 874 913
в тенге.....	4 948 965	3 720 277	2 850 039
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности.....	(211 081)	(1 289 077)	(1 641 085)
Итого.....	49 710 916	37 819 473	50 083 867

На 31 декабря 2009 года торговая и прочая дебиторская задолженность, выраженная в долларах США, представляла 90% от общей суммы дебиторской задолженности (в 2008 году: 94%). Оставшаяся дебиторская задолженность выражена в тенге. Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной со сроком погашения в 30 дней.

Крупные дебиторы

Вид дебиторской задолженности	Местонахождение дебитора	Причина возникновения задолженности	Сумма задолженности на 31.12.2009	Срок погашения
долгосрочная				
<i>в тыс.тенге</i>				
Торговая дебиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:				
			-	
Авансы выданные и расходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:				
			3 809 857	
	Республика Казахстан	Аванс за проведение работ по бурению скважин	1 273 661	до конца 31.12.2010 года
<i>ТОО Бургылау</i>				
	Республика Казахстан	Аванс за проведение работ по бурению скважин	1 247 665	до конца 31.12.2010 года
<i>СБП КазМунайГаз - Бурение</i>				
	Республика Казахстан	Аванс за проведения модернизации на КазГПЗ	1 081 474	до конца 31.12.2010 года
<i>КазНефтеГазпром ТОО</i>				
Прочая задолженность			800 389	
Резервы по сомнительной задолженности				
			-	
Краткосрочная задолженность:				
Торговая дебиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших должников с			49 398 083	

указанием мест нахождения:

<i>Trade House KazMunaiGaz NV</i>		Реализация сырой нефти (экспорт)	44 953 443	до 30 дней со дня образования задолженности
	Нидерланды			
<i>АО "Торговый Дом КазМунайГаз"</i>		Реализация сырой нефти (внутренний рынок)	2 668 813	до 30 дней со дня образования задолженности
	Республика Казахстан			
Авансы выданные и расходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших должников с указанием мест нахождения:			21 595 622	
<i>Таможенное управление г. Астана</i>	Республика Казахстан	Плата за экспортную таможенную пошлину согласно полученному уведомлению	15 407 267	n/a
<i>КТО</i>	Республика Казахстан	аванс за транспортировку нефти по трубопроводу Узень-Атырау-Самара	3 686 307	до конца 31.12.2010 года
<i>КТК</i>	Российская Федерация	аванс за транспортировку нефти по трубопроводу КТК	781 029	до конца 31.12.2010 года
<i>ТОО МАЭК Казатомпром</i>	Республика Казахстан	Аванс за поставку электроэнергии	533 448	до конца 31.12.2010 года
<i>АО Мангистауская распределительная электросетевая компания</i>	Республика Казахстан	Аванс за поставку электроэнергии	243 856	до конца 31.12.2010 года
Прочая задолженность			523 914	
Резервы по сомнительной задолженности			-211 081	
Итого текущая дебиторская задолженность			71 306 538	
Всего дебиторская задолженность			75 916 784	

Дебиторская задолженность связанных сторон (по наиболее крупным дебиторам)

Наименование	Причина возникновения задолженности	Сумма задолженности на 31.12.2009, в тыс.тенге	Срок погашения
Trade House KazMunaiGaz NV	Реализация сырой нефти (экспорт)	44 953 443	до 30 дней со дня образования задолженности
КазТрансОйл	Аванс за транспортировку нефти по трубопроводу Узень-Атырау- Самара	3 686 307	до 30 дней со дня образования задолженности
АО "Торговый Дом КазМунайГаз"	Реализация сырой нефти (внутренний рынок)	2 668 813	до 30 дней со дня образования задолженности
ТОО МАЭК Казатомпром	Аванс за поставку электроэнергии	533 448	до 30 дней со дня образования задолженности
АО Мангистауская распределительная электросетевая компания резерв	Аванс за поставку электроэнергии	243 856	до 30 дней со дня образования задолженности
		-	
Всего дебиторская задолженность		52 085 867	

Пассивы

Акционерный капитал

	<i>в тыс.тенге</i>							
	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Резерв по пересчету валют	Резервы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	Доля меньшинства	Итого капитала
На 1 января 2007 года.....	263 094 581	(3 818 100)	92 249	266 383 385	–	–	5 700	525 757 815
Прибыль за год.....	–	–	–	157 119 081	–	–	–	157 119 081
Прочий совокупный доход.....	–	–	–	–	(655 350)	(435 886)	–	(1 091 236)
Итого совокупный доход.....	–	–	–	157 119 081	(655 350)	(435 886)	–	156 027 845
Выбытие дочерних организаций..	–	–	–	–	–	–	(5 700)	(5 700)
Признание выплат, основанных на акциях	–	–	1 579 975	–	–	–	–	1 579 975
Исполнение опционов.....	–	89 433	–	–	–	–	–	89 433
Выкуп собственных акций.....	–	–	–	–	–	–	–	–
Дивиденды.....	–	–	–	(37 007 756)	–	–	–	(37 007 756)
На 31 декабря 2007 года.....	263 094 581	(3 728 667)	1 672 224	386 494 710	(655 350)	(435 886)	–	646 441 612
Прибыль за год.....	–	–	–	241 282 369	–	–	–	241 282 369
Прочий совокупный доход.....	–	–	–	–	579 153	435 886	–	1 015 039
Итого совокупный доход.....	–	–	–	241 282 369	579 153	435 886	–	242 297 408
Признание выплат, основанных на акциях	–	–	354 612	–	–	–	–	354 612
Исполнение опционов.....	–	880 251	(641 800)	–	–	–	–	238 451
Выкуп собственных акций.....	–	(521 318)	–	–	–	–	–	(521 318)
Дивиденды.....	–	–	–	(41 718 129)	–	–	–	(41 718 129)
На 31 декабря 2008 года.....	263 094 581	(3 369 734)	1 385 036	586 058 950	(76 197)	–	–	847 092 636
Прибыль за год.....	–	–	–	209 726 900	–	–	–	209 726 900
Прочий совокупный доход.....	–	–	–	–	13 013 592	–	–	13 013 592
Итого совокупный доход.....	–	–	–	209 726 900	13 013 592	–	–	222 740 492
Признание выплат, основанных на акциях.....	–	–	248 106	–	–	–	–	248 106
Изъятие долевых инструментов..	–	–	(164 690)	–	–	–	–	(164 690)
Исполнение опционов.....	–	203 266	5 637	–	–	–	–	208 903
Выкуп собственных акций.....	–	(21 381 199)	–	–	–	–	–	(21 381 199)
Дивиденды.....	–	–	–	(47 965 099)	–	–	–	(47 965 099)
На 31 декабря 2009 года.....	263 094 581	(24 547 667)	1 474 089	747 820 751	12 937 395	–	–	1 000 779 149

Разрешённые к выпуску акции

Общее количество объявленных к выпуску простых и привилегированных акций составляет 70 220 935 (в 2008 году: 70 220 935) и 4 136 107 (в 2008 году: 4 136 107) соответственно. По состоянию на 31 декабря 2009 года 43 087 006 простых акций (в 2008 году: 43 087 006) принадлежат НК КМГ. Простые и привилегированные акции Эмитента не имеют номинальной стоимости.

Дивиденды

В соответствии с казахстанским законодательством, дивиденды не могут быть объявлены, в случае если Компания имеет отрицательный капитал в финансовой отчётности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учёта Республики Казахстан, или если выплата дивидендов приведёт к отрицательному капиталу в нормативной финансовой отчётности.

Суммарные дивиденды на акцию, признанные как выплаты акционерам за 2009 год по итогам 2008 года, составили 656 тенге за акцию (в 2008 году по итогам 2007 года: 563 тенге за акцию, в 2007 году по итогам 2006 года: 500 тенге за акцию), как по обыкновенным, так и по привилегированным акциям на дату фиксации реестра 8 июня 2009 года.

Кредитные линии

в тыс.тенге

	2009	2008	2007
Займы с фиксированной процентной ставкой.....	8 690 190	20 438 076	32 849 434
Средневзвешенная эффективная процентная ставка.....	7,45%	5,23%	5,74%
Займы с плавающей процентной ставкой..	128 982 970	–	–
Средневзвешенные эффективные процентные ставки.....	5,41%	–	–
Итого займов.....	137 673 160	20 438 076	32 849 434
Долгосрочная часть.....	92 023 143	5 532 332	14 135 480
Текущая часть.....	45 650 017	14 905 744	18 713 954

Займы Компании выражены в долларах США. Займы с фиксированной ставкой (в 2009 году: 7 330 565 тысяч тенге, в 2008 году: 6 089 431 тысяча тенге), в основном, относятся к обязательству по возмещению исторических затрат, понесённых Правительством до того, как Компания приобрела лицензии, срок которых истекает 31 декабря 2025 года. Компания дисконтировала это обязательство по ставке в 7,93% и учитывает эти займы по амортизированной стоимости.

Займы Компании с плавающей ставкой вознаграждения относятся к нотам КМГ ПКИ Финанс, которые были выпущены в 2006 году, в связи с приобретением 33%-ой доли участия в ПетроКазахстан (Примечание 7). 5 июля 2006 года КМГ ПКИ Финанс выпустило ноты с плавающей ставкой вознаграждения на сумму 1 374 500 тысяч долларов США. На 31 декабря 2009 года непогашенная сумма по нотам и начисленное вознаграждение составляют 850 010 тысяч долларов США и 19 382 тысячи долларов США, соответственно (126 107 460 тысяч тенге и 2 875 510 тысяч тенге, соответственно). В отношении Компании или её активов регрессное требование отсутствует, за исключением:

- i) акций, заложенных по всем правам, льготам и правовому титулу КМГ ПКИ Финанс в 33%-ой доле участия в ПетроКазахстан;

- ii) 80% от любых дивидендов или выплат осуществлённых ПетроКазахстан ограничены с целью дальнейшего погашения суммы основного долга и начисленного вознаграждения по нотам.

Вознаграждение по нотам начисляется по ставке двенадцатимесячный Либор плюс маржа в 2,9073%. Ставка устанавливается ежегодно в июле. За год, закончившийся 31 декабря 2009 года, ставка вознаграждения составила 4,5323%. Ноты погашаются по 1/7 от суммы основного долга и начисленного вознаграждения в первый понедельник июля каждого года в размере, не превышающим денежные средства находящиеся в ограничении. Так как этот заём является безоборотным, любые непогашенные годовые суммы основного долга и вознаграждения по нотам будут считаться подлежащими уплате на следующую дату платежа и вознаграждение будет начисляться по ставке, применимой для соответствующего периода начисления. Если КМГ ПКИ Финанс не сможет погасить общую сумму отсроченной суммы основного долга и вознаграждения, непогашенных на дату истечения первоначального периода в июле 2013 года, КМГ ПКИ Финанс может просить погашения имеющейся суммы задолженности на каждый восьмой, девятый и десятый годы после даты выпуска. Будет ли КМГ ПКИ Финанс разрешено погасить непогашенную сумму на восьмой, девятый и десятый годы после даты выпуска будет оставлено на усмотрение доверительного собственника. На 31 декабря 2009 года отсроченная сумма основного долга составляла 79 463 тысячи долларов США (11 789 187 тысяч тенге).

Кредиторская задолженность

Разбивка по валютам

	<i>в тыс. тенге</i>		
	2009	2008	2007
Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	18 965 392	19 368 170	24 899 891
Прочее.....	15 436 867	13 012 065	10 284 594
в том числе			
в тенге.....	33 677 749	30 767 118	27 209 081
в долларах США.....	724 510	1 613 117	7 975 404
Итого.....	34 402 259	32 380 235	35 184 485

Крупные кредиторы

Вид кредиторской задолженности	Местонахождение	Причина возникновения задолженности	Сумма задолженности на 31.12.2009	Срок погашения
			<i>в тыс.тенге</i>	
долгосрочная				
Торговая кредиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:			-	
Авансы полученные и доходы будущих периодов, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:			-	
Прочая задолженность			-	
Резервы по сомнительной задолженности			-	
Краткосрочная задолженность:				

Торговая кредиторская задолженность, в т.ч. указать крупнейших кредиторов с указанием мест нахождения:			18 965 392	
<i>ТОО Бургылау</i>	Республика Казахстан	Задолженность за капитальный ремонт скважин, услуги по бурению	2 631 361	До востребования
<i>ТОО Компания Мунай экология</i>	Республика Казахстан	Задолженность за экологические услуги	1 373 737	До востребования
<i>АО "Национальная компания КазМунайГаз"</i>	Республика Казахстан	Задолженность за услуги по управлению	1 009 802	До востребования
<i>Bank of America Trustees Limited</i>	США	Задолженность за Банк качества	724 510	До востребования
<i>ТОО Прикасп машиностроит компл</i>	Республика Казахстан	Задолженность за услуги по ремонту, ТМЦ	445 503	До востребования
<i>СБП КазМунайГаз - Бурение</i>	Республика Казахстан	Задолженность за капитальный ремонт скважин, услуги по бурению	408 641	До востребования
<i>ТОО "КазЮниСервис(КазUniService)"</i>	Республика Казахстан	Задолженность за ТМЦ	403 556	До востребования
<i>ТОО "Завод Гидромаш-Орион"</i>	Республика Казахстан	Задолженность за ТМЦ	390 555	До востребования
<i>ТОО МунайФилдСервис</i>	Республика Казахстан	Задолженность за услуги по гидроразрыву пласта	386 568	До востребования
<i>АО "Торговый дом "КазМунайГаз"</i>	Республика Казахстан	Задолженность за агентское вознаграждения по реализации	356 385	До востребования
Дивиденды к уплате			750 797	
Прочая задолженность			14 686 070	
Резервы по сомнительной задолженности			-	
Итого текущая кредиторская задолженность			34 402 259	
Всего задолженность			34 402 259	

Кредиторская задолженность связанных сторон (по наиболее крупным)

Наименование	Причина возникновения задолженности	Сумма задолженности на 31.12.2009 в тыс.тенге	Срок погашения
АО "Национальная компания КазМунайГаз"	Задолженность за услуги по управлению	1 009 802	До востребования
АО "Торговый дом "КазМунайГаз" резерв	Задолженность за агентское вознаграждение по реализации	356 385	До востребования
Всего кредиторская задолженность		1 366 187	

Финансовые результаты

Доходы от основной деятельности

	<i>в тыс.тенге</i>		
	2009	2008	2007
Экспорт:			
Сырая нефть.....	435 815 380	552 120 489	437 551 117
Внутренний рынок			
Сырая нефть.....	31 964 447	36 933 575	37 401 142
Продукты переработки.....	4 897 497	-	-
Продукты переработки газа.....	4 826 049	5 288 097	4 804 395
Прочие продажи услуги.....	7 990 106	10 651 261	7 218 225
Итого.....	485 493 479	604 993 422	486 974 879

Подробнее описание смотрите в разделе 5 главе «реализация продукции за 3 последних года»

Операционные расходы

Операционные расходы Компании состоят в основном из производственных расходов. В таблице ниже представлены составляющие операционных расходов Компании.

	<i>в тыс.тенге</i>		
	2009	2008	2007
Рентный налог.....	58 673 500	-	-
Налог на добычу полезных ископаемых.....	55 087 266	-	-
Транспортные расходы.....	53 793 843	53 135 541	48 247 039
Вознаграждения работникам.....	50 876 767	43 117 573	39 389 555
Износ, истощение и амортизация.....	31 155 360	34 368 825	34 663 502
Услуги по ремонту и обслуживанию.....	21 568 989	24 653 917	20 496 194
Электроэнергия.....	10 429 959	9 291 579	7 633 700
Материалы и запасы.....	10 135 010	12 717 118	13 878 706
Управленческий гонорар и комиссии по продажам.....	7 648 453	8 439 633	8 002 198
Штрафы и пени.....	8 132 702	1 808 845	2 735 535
Прочие налоги.....	5 031 000	5 690 873	4 830 875
Обесценение инвестиции в совместное предприятие.....	3 043 907	2 396 198	-
Убыток от выбытия основных средств.....	2 547 437	852 909	2 992 114
Социальные проекты.....	2 239 845	1 649 078	3 660 170
Экспортная таможенная пошлина.....	-	68 796 006	-
Роялти.....	-	25 312 574	17 948 868
Изменение баланса нефти.....	213 835	(4 656 735)	(1 489 717)
Прочее.....	10 027 756	9 593 539	7 845 746
Итого	330 605 629	297 167 473	210 834 485

Операционные расходы за 2009 год по сравнению с предыдущим периодом увеличились на 33 млрд. тенге или 11%. Основными причинами роста являются повышение налоговой нагрузки за счет НДС, начисление провизии по результатам налоговой проверки за 2004-2005 гг., увеличение выплат работникам, а также изменение в запасах нефти. В сравнении 2008 года с 2007 годом операционные расходы увеличились на 41% до 297 млрд. тенге в основном за счет введения в действие экспортной пошлины с мая 2008 года и роста расходов по роялти и услугам транспортировки. Без учета экспортной таможенной пошлины, роста роялти и транспортных расходов операционные расходы в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличились на 2,5%.

С 1 января 2009 года в соответствии с новым налоговым кодексом роялти заменен НДС. Увеличение расходов по НДС по сравнению с роялти связано с тем, что при расчете НДС используется рыночная цена на нефть, в то время как при расчете роялти – цена реализации. Расходы по роялти в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличились на 7,4 млрд. тенге или 41%. Данное увеличение связано с ростом средних рыночных цен на нефть в 2008 году по сравнению с 2007 годом.

Расходы по экспортной таможенной пошлине в 2008 году возникли в результате введения с 17 мая 2008 года экспортной таможенной пошлины. Первоначальная ставка была установлена на уровне 109,91 доллара США за тонну и с 11 октября 2008 года увеличена до 203,8 долларов США за тонну. В соответствии с новым Налоговым Кодексом экспортная таможенная пошлина заменяется рентным налогом с экспортных продаж.

Выплаты работникам за 2009 год по сравнению с предыдущим периодом увеличились на 18% из-за увеличения численности производственного персонала на 8% и увеличения средних расходов на персонал на 19%. Рост численности обусловлен набором в связи с забастовками персонала, ранее уволенного в дочерних организациях, а также набором персонала по производственной необходимости. Повышение средней заработной платы связано с ростом базовых тарифов на оплату труда производственного персонала, с увеличением премии производственному персоналу и приравниванием районных коэффициентов в ПФ ЭМГ к показателям ПФ ОМГ. Расходы по выплатам работникам в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличились на 9% в основном в связи с увеличением основной заработной платы на 10%, а также в связи с дополнительным увеличением заработной платы работников производственных подразделений примерно на 40% начиная с июля 2008 года.

Транспортные расходы в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличились на 10% в основном по причине увеличения на 24,9% тарифа транспортировки нефти на экспорт по трубопроводу УАС по территории РК с 1 января 2008 года и тарифа транспортировки по трубопроводу КТК на 25,7% с 1 октября 2007 года. Эффект от увеличения тарифов транспортировки был частично компенсирован снижением объема транспортировки на 5% и сокращением расходов по демерреджу на 964 млн. тенге.

Расходы по статье «Износ, истощение и амортизация» уменьшились, а убытки от реализации основных средств увеличились в 2009г. по сравнению с 2008 годом в связи с тем, что в 2008 г. было ликвидировано всего 215 скважин, тогда как в 2009 году – 320 скважин. Кроме того, амортизация лицензии по блоку Лиман начислялась в течение 12 месяцев в 2008 году и только до 19.02.09г в отчетном периоде в связи с истечением срока действия лицензии.

Услуги по ремонту и обслуживанию в 2009г. уменьшились на 13% в связи с сокращением количества ремонтов скважин и снижением объемов 2D и 3D исследований согласно производственной программе на 2009 год. Кроме того, в 2008 году были списаны расходы по 2D исследованиям на блоке Лиман. Расходы по услугам по ремонту и обслуживанию производственных активов в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличились в связи с увеличением объема и стоимости капитального ремонта скважин, операций по поддержанию пластового давления и сейсмических исследований на блоках Лиман и Р-9.

В 2009 году расходы по обеспечению энергией увеличились на 12% в связи с увеличением тарифов на электроэнергию и ее транспортировку, что частично нивелировано сокращением объемов потребления электроэнергии и технической воды. В 2008 году в сравнении с 2007 годом расходы по обеспечению энергией увеличились на 22% в связи с увеличением тарифов на энергию на 15% и тарифов на транспортировку энергии на 37%. Сокращение расходов по материалам на 20% в 2009 году и на 8% в 2008 году связано с использованием собственных нефтепродуктов, полученных в результате процессинга сырой нефти на АНПЗ.

Управленческий гонорар выплачивается в соответствии с Соглашением об управленческих услугах, заключенным с АО «Национальная Компания «КазМунайГаз». Снижение расходов по управленческому гонорару в 2009г. на 9% связано со снижением годовой суммы гонорара на 10%, а также сокращением периодов начисления расходов до 8 месяцев, начиная с мая месяца. В 2008 году сумма гонорара была скорректирована с учетом уровня инфляции, предусмотренного в бюджете РК в размере 7% (8,01 млрд. тенге в 2008 году, по сравнению с 7,49 млрд. тенге в 2007 году).

Увеличение расходов по пеням и штрафам на 6,3 млрд. тенге в 2009 году в основном объясняется начислением провизии по результатам налоговой проверки за 2004-2005 гг. Налоговый Комитет Министерства Финансов РК произвел комплексную проверку за 2004-2005 гг. По результатам проверки, начатой в 2007 и завершенной 5 августа 2009 г., налоговым органом доначислено 32,0 млрд. тенге, из которых 16,2 млрд. тенге - недоимка, 8,0 – административный штраф и 7,8 млрд. тенге - пеня. Главными причинами расхождений стали вопросы отнесения на вычеты расходов по транспортировке и прочим услугам, а также признание доходов по переоценке основных средств в целях налогообложения. Расходы по штрафам и пеням в 2008 году по сравнению с 2007 годом уменьшились на 34% в связи с тем, что в 2007 году в результате налогового аудита за 2003-2004гг. Компании был доначислен штраф по налогу на сверхприбыль, а также по социальному налогу и налогу на имущество.

Расходы по налогам, кроме подоходного налога, налога на добычу и рентного налога, в 2009 году уменьшились на 12% по сравнению с предыдущим периодом. Основными факторами уменьшения явилась отмена отчислений в дорожный фонд и подписной бонус, снижение ставок и уменьшение базы начисления (перечня веществ) по платежам за загрязнение окружающей среды, снижение средней ставки по социальному налогу, что частично нивелировано повышением ставок по налогу на имущество. Расходы по прочим налогам в 2008 году по сравнению с 2007 годом увеличились на 18% или 860 млн. тенге в основном в связи со сторнированием в 2007 году ранее начисленного резерва по НДС в сумме 2,1 млрд. тенге. Данное увеличение было частично компенсировано снижением в 2008 году отчислений в дорожный фонд, в связи с подписанием дополнительного соглашения по контракту на недропользование №40.

В 2009 году расходы по обеспечению инвестиций в совместные предприятия увеличились на 27% в отчетном периоде по сравнению с 2008 годом. Это было вызвано тем, что 1 октября 2009 года АО «РД «КазМунайГаз» произвело полную выплату в пополнение уставного капитала ТОО «КРІ Inc.», тем самым доведя свою долю до 4,9 млрд. тенге.

Увеличение расходов по проектам социальной инфраструктуры в 2009 году по сравнению с 2008 годом связано с оказанием спонсорской помощи в целях развития инфраструктуры г. Жанаозен и обеспечением некоторых социальных объектов. В сравнении 2008 года с 2007 годом уменьшение расходов по социальным проектам связано с плановым завершением в 2008 году проектов строительства социальных объектов.

Расходы по статье «Изменение в запасах нефти» связаны с увеличением остатков готовой продукции в 2009 и 2008 году. Данные объемы реализации перенесены на следующие периоды в связи с неблагоприятными погодными условиями в конце отчетного периода.

Структура доходов и расходов от неосновной деятельности

в тыс тенге	За год, закончившийся 31 декабря		
	2009	2008	2007
Доходы от неосновной деятельности			
финансовые доходы.....	46 758 905	45 374 578	27 336 231
финансовые расходы.....	(3 241 289)	(3 146 631)	(6 093 363)
доход (убыток) от курсовой разницы.....	89 534 814	696 455	(8 042 582)
доход от продажи дочерних организаций.....			859 828
доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий.....	(2 467 551)	57 623 884	17 429 850

Коэффициенты

	2009	2008	2007
Доход на акцию:			
Базовый, тыс. тенге.....	2,87	3,26	2,12
Разводненный, тыс. тенге.....	2,78	3,26	2,12
ROA.....	18,1%	25,8%	19,8%
ROE.....	22,7%	32,3%	26,8%

Прогнозы в отношении объемов реализации, ее себестоимости и других показателей

В следующей таблице представлены прогнозные объемы добычи и реализации нефти Эмитентом. Данные являются предварительными, и подлежат регулярному пересмотру.

Наименование показателей	ед. изм	планируемые данные		
		2010	2011	2012
Добыча нефти.....	тыс. тонн	9 200	9 200	9 210
ПФ ОМГ.....	тыс. тонн	6 440	6 460	6 460
ПФ ЭМГ.....	тыс. тонн	2 760	2 740	2 750
Поставка нефти.....	тыс. тонн	9 095	9 095	9 105

Компания ожидает, что себестоимость ее продукции на протяжении следующих трех лет будет изменяться, главным образом, в соответствии с уровнем инфляции.

Ниже представлены прогнозные данные в отношении некоторых финансовых показателей Эмитента, рассчитанные агентством Bloomberg (февраль 2010г) на основе прогнозов аналитиков брокерско-дилерских компаний, освещающих деятельность Эмитента (консенсус-прогноз).

	в млн.долл. США		
	2010	2011	2012
Выручка.....	3 993,6	4 165,8	4 280,9
ЕВITDA.....	1 740,8	1 756,5	1 876,0
Чистая прибыль (убыток).....	1 411,2	1 575,2	1 680,1
<i>Предположения:</i>			
Цена за бар. нефти (Брент).....	78,4	84,5	90,0

Движение денежных средств

(в тыс.тенге)

	За год, закончившийся 31 декабря		
	2009	2008	2007
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения.....	285 472 729	408 374 235	307 630 358
Корректировки для прибавления (вычета) неденежных статей			
Износ, истощение и амортизация.....	31 155 360	34 368 825	34 663 502
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий.....	2 467 551	(57 623 884)	(17 429 850)
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании.....	(10 830 585)	(17 862 800)	(18 173 826)
Убыток от выбытия основных средств.....	2 547 437	852 909	2 992 114
(Сторнирование обесценения) обесценение основных средств.....	(590 558)	183 086	1 863 910
Признание расходов по опционной программе.....	248 106	354 612	1 579 975
Изъятие долевых инструментов.....	(164 690)	-	-
Обесценение инвестиций в совместно-контролируемое предприятие.....	3 043 907	2 396 198	-
(Сторнирование) начисление резерва по сомнительным долгам.....	(1 057 105)	1 057 105	-
Нереализованный доход от курсовой разницы.....	(7 993 206)	(464 941)	7 906 399
Доход от выбытия дочерних организаций.....	-	-	(859 828)
Прочие неденежные расходы.....	686 909	5 840 391	4 049 298
Плюс расходы на финансирование.....	3 241 289	3 146 631	5 787 911
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности.....	(46 758 905)	(45 374 578)	(27 030 779)
Корректировки оборотного капитала			
Изменение в прочих активах.....	(4 352 007)	(10 008)	(202 451)
Изменение в товарно-материальных запасах.....	(1 282 335)	(2 607 882)	2 552 904
Изменение предоплаты по налогам и НДС к возмещению.....	(2 818 233)	(2 587 032)	114 467
Изменение в расходах будущих периодов.....	(13 762 247)	(1 815 510)	(999 296)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности.....	(9 697 855)	11 241 450	(13 303 022)
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к оплате.....	36 177 299	-	-
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности.....	(6 558 436)	1 241 412	(5 496 872)
Изменение в резервах.....	5 670 976	(3 578 130)	(2 455 217)
Подходный налог уплаченный.....	(115 686 180)	(173 277 182)	(110 228 229)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности.....	149 159 221	163 854 907	172 961 468
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств.....	(43 326 083)	(41 891 804)	(40 095 396)
Поступления от продажи основных средств.....	1 221 183	545 183	65 759
Приобретение нематериальных активов.....	(15 764)	(227 771)	(26 464)
Взнос в капитал, приобретение доли в совместных предприятиях и займа к получению от совместно-контролируемого предприятия.....	(3 043 907)	(1 816 093)	(137 157 588)
Приобретение дочерней организации за вычетом полученных средств.....	459 646	-	-
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместно-контролируемых предприятий.....	3 768 250	39 164 528	36 179 141
Продажа (приобретение) финансовых активов, нетто.....	(253 356 352)	91 555 956	(138 309 725)
Продажа финансовых активов, удерживаемых до погашения.....	10 517 548	-	-
Продажа финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, нетто.....	-	6 449 113	(6 767 606)

Погашение займов, полученных от связанных сторон.....	5 028 216	2 036 327	97 540 000
Поступления от реализации дочерних организаций.....			10 346 935
Вознаграждение полученное.....	26 046 200	44 724 319	13 546 118
Чистые потоки денежных средств, (использованных в)	(252 701 063)	140 539 758	(164 678 826)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Расходы по опционной программе.....	-	299 279	-
Выкуп собственных акций.....	(21 392 129)	(521 318)	-
Поступления по займам.....	-	30 000	1 995 378
Погашение займов.....	(6 352 778)	(311 960)	(8 174 960)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании.....	(46 108 343)	(39 504 759)	(35 705 178)
Вознаграждение уплаченное.....	(109 083)	(968 822)	(3 089 296)
Чистые потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности.....	(73 962 333)	(40 977 580)	(44 974 056)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов.....	(177 504 175)	263 417 085	(36 691 414)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года.....	285 131 743	21 658 451	62 459 415
Отрицательная курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам.....	(1 200)	56 207	(4 109 550)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года.....	107 626 368	285 131 743	21 658 451

Потребности Компании в ликвидности возникают, в основном из потребности в финансировании существующей операционной деятельности (оборотный капитал), необходимости финансирования инвестиций (капитальные расходы) и достижения роста за счет приобретений. Руководство считает, что Компания обладает достаточным уровнем ликвидности для исполнения своих краткосрочных обязательств и осуществления инвестиционных возможностей.

Некоторые финансовые показатели по крупным ассоциированным компаниям и совместно-контролируемым предприятиям

ПетроКазахстан – доля владения 33%

<i>в тыс.тенге</i>	2009	2008	2007
Уставный капитал.....	143 184 369	-	-
Резерв по пересчету иностранной валюты.....	-8 793 548	-	-
Прочий резервный капитал.....	-119 815 172	-	-
Нераспределенная прибыль.....	160 125 612	-	-
Активы.....	347 513 626	-	-
Выручка.....	426 210 381	-	-
Чистая прибыль.....	74 216 638	-	-

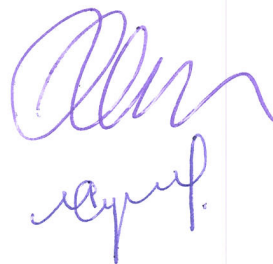
Казгермунай – доля владения 50%

<i>в тыс.тенге</i>	2009	2008	2007
Уставный капитал.....	148 360	120 770	120 300
Нераспределенная прибыль.....	108 123 273	66 404 418	54 803 267
Активы.....	146 285 707	79 363 281	69 917 518
Выручка.....	172 999 627	212 117 802	153 286 585
Чистая прибыль.....	33 769 624	89 533 220	70 254 789

ССЕЛ – доля владения 50%

<i>в тыс.тенге</i>	2009	2008	2007
Уставный капитал.....	2 161 112	2 161 112	-
Прочий резервный капитал.....	1 746 416	2 049 052	-
Нераспределенная прибыль.....	109 064 424	91 580 481	-
Активы.....	173 120 297	181 899 477	-
Выручка.....	101 433 426	123 849 403	-
Чистая прибыль.....	17 507 158	38 870 511	-

**Управляющий директор-
финансовый контролер**



Ш. Дрейдер

Главный бухгалтер

М. Сериков

Приложение №1

Список аффилированных лиц – юридические лица

Юридические лица				
Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечания
АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	03.11.2008, № 32244-1901-АО, г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 23	подпункт 1) пункта 1 ст. 64	24.10.2006	постановление правительства РК №1020 от 24.10.2006
АО НК "КазМунайГаз"	г. Астана, 010000, пр. Кабанбай батыра, 22	пп. 1), 9) пункта 1 ст. 64	31.03.2004г	
АО "МНК «КазМунайТениз»	17.03.2003 г. №13463-1901-АО г.Астана, пр. Кабанбай батыра, 2/2	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
АО «Торговый дом «КазМунайГаз»	17.06.2004 г. №13554-1901-АО г.Астана, ул. Сары-Арка, 1	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	17.06.2004	
АО «КазТрансОйл»	31.05.2004 г. №6636-1901-АО г.Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
АО «КазТрансГаз»	09.06.2004 г. №13898-1901-АО г.Астана, пр. Кабанбай батыра, 20	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
АО "Казахский институт нефти и газа"	01.10.2003 г. №13027-1901-АО г.Астана, ул. Иманова,20	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 65	31.03.2004	
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	22.07.2005 г. №6652-1901-ТОО г.Астана, ул. Ауэзова, 66	пп. 4),5),6),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	

АО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр»	07.10.97 №3767-1915-АО г. Атырау, Смагулова д.12	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
АО «Казахстанско-Британский технический университет»	30.04.2004 г. №44252-1910-АО, г. Алматы, ул. Толе би, 59	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «Казахойл-Украина»	03.02.2005 №68362-1910-ТОО г. Алматы, ул. Желтоксан, д.115	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
АО «КТК-К»	04.12.1997 г. № 2292-1900-АО (ИУ) 465002, г. Атырау. ул. Валиханова, д. 11	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ЗАО «КТК-Р»	06.02.1997 г. Р-08044.17 119017, г. Москва, ул. Б.Ордынка, д. 40, строение 4, Бизнес-комплекс "Легион 1", 4-й этаж	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «Казахтуркмунай»	17.02.2003 г. №7424-1901-ТОО(ИУ) г.Астана, пр.Абая 113, Бизнес-центр отеля Окан Интер Континенталь, 6 этаж	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «Казахойл-Актобе»	08.08.2000 г. №:6600-1904-ТОО-(ИУ) г.Актобе, м-он 12, д.21 секции Г-Д	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО СП «Тенгизшевройл»	21.06.1999 г. №3838-1900-ТОО (ИУ) г.Атырау, ул. Сатпаева д.3, головной офис ТШО	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «КазРосГаз»	05.06.2006 г. №78259-1910-ТОО (ИУ) г.Алматы, ул. Чайковского 95	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
Торговое партнёрство «Кылыш»	01.06.1994 1 Westferry Circus Canary Wharf London, E14 4HA	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
АО НМСК «Казмортрансфлот»	29.12.1998 г. №42731-1910-АО г.Актау, мкр.13, зд. 55 Бизнес Центр	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	

КОО «Kazakhstan pipeline ventures»	28.07.1997 г. 1209 Орандж стрит, Нью Касл Каунти, Штат Делавер 19081, США	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «ТенизСервис»	26.12.2003 г. №5918-1943-ТОО г.Актау, мкр.13, зд.55 Бизнес Центр	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ООО «Каспийская нефтегазовая компания»	06.12.2005 г. №1053000031875 414000, Россия, г.Астрахань, ул.Наташи Качуевской, 7-9	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	06.12.2005	
АО "Международный аэропорт Атырау"	09.10.1996 г. №678-1915-АО, г. Атырау, Аэропорт	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
КОО Kashagan b.v.	17.10.2005г. № 34234942, Нидерланды, Амстердам, Рокин 55	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	17.10.2005	
ТОО "КМГ-Кумколь"	29.06.2006 г. №23280-1901-ТОО г. Астана, Кабанбай батыра 22	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	29.06.2006	
Cooperative KazMunaiGaz PKI U.A.	04.07.2006 г. №34250159, Нидерланды, Амстердам, Рокин 55	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	04.07.2006	
АО "Рауан Медиа Групп"	29.10.2003г. № 58781-1910-АО, г. Астана, ул. Кабанбай батыра 22/1	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО "Н Оперейтинг Компани"	30.09.2008г., № 9456-1943-ТОО, г. Актау, 14 микрорайон, д 61, здание "Звезда Актау", 5 этаж	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	30.09.2008	
ТОО "КМГ-Транскаспий"	23.10.2008г., №32161-1901-ТОО, г. Астана, район Алматы, пр-т Республики, д.26	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	23.10.2008	
ТОО "Semser Security"	12.12.2008г. № 32585-1901-ТОО, г.Астана, район Алматы, мкрн.Ак-булак-2, дом 5	пп. 4),5),7) пункта 1 ст. 64	12.12.2008	

АО "Kazakhstan Petrochemical Industries"	№78299-1910 от 06.06.2006 050004, г.Алматы, ул. Толебаева, 38	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	декабрь 2004 г.	
ТОО "Kazakhstan Petrochemical Industries Inc."	№91427-1910-ТОО ИУ от 22.10.2008 050004, г.Алматы, Толебаева, 38	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	октябрь 2008 г.	
ТОО «Кен-Курылыссервис»	№4-1943-07 от 22.10.2004 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «Акниет-Эмба»	№127-1915-09 от 05.12.2005 466039 Атырауская обл., г.Кульсары, промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	на стадии ликвидации
ТОО «Эмбаэнергомунай»	№ 3698-1915 от 25.12.2000 060002 Атырауская обл., п.Бирлик промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	на стадии ликвидации
ТОО «КРУЗ»	№7-1943-07 от 11.11.2004 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «Жондеу»	№2244-1943 от 20.08.2004 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
"Munaishy Finance B.V."	не резидент, Schouwburgplein 30-343012 CL ROTTERDAM	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	май 2006г.	
Munaishy Holdings Limited	не резидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я438, г.Рoad-Таун, Тортола, Британские Виргинские острова	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.11.2006	
ТОО «ЦБКО»	№2675-1915 от 08.10.2004, 060002 Атырауская обл., п.Бирлик промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	не осуществляет фин-хоз.деятельность

ТОО «Эмбакуорталыгы»	№3700-1915 от 08.10.2004, 060002 Атырауская обл., п.Бирлик промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	Доля участия товарищества передана в оперативное управление ЧУ "ЕЦРП"
ТОО «КазМунайГаз- Сервис»	№6652-1901 от 24.06.2003, 010000 г.Астана, ул.Аэзова 66	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «Озен-Елес»	№4180-1943 от 20.08.2004, 130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, ул.К.Сатпаева-2, гост.Аруана	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	
ТОО «Мунайэнергосервис»	130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона,	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	31.03.2004	на стадии ликвидации
ТОО "СП"Казгермунай"	перерегистр. № 6795-1933-ТОО от 29.08.2007 г., г.Кызылорда, пос.Тасбугет, ул.Аменгельды 100	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	29.08.2007	
ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"	165-1943-07-ТОО Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	10.10.2006	
ТОО "Управление по добыче и транспортировке воды"	164-1943-07-ТОО Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	30.10.2006	
KMG EP NETHERLANDS ENERGY COÖPERATIEF U.A.	не резидент Prins Bernhardplein 2001097 JB Amsterdam The Netherlands	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	18.10.2007	
"KMG EP Norge AS"	С.Ж. Гамброс 2 Д(С.Ј. Hambros plass 2 D), г. Осло, Королевство Норвегия (Norway)	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	01.01.2009	

KazMunaiGaz PKI Finance B.V.	Strawinskylaan 411, 1077 XX Амстердам, Нидерланды	подпункт 6) пункта 1 ст. 64	22.12.2009	
ТОО «Жол-Сервис»	130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	апр.99	
ТОО «Мунайгазкурылыссервис»	130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	июл.98	
ТОО «Кендирли-Курылыс»	130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	сен.01	
ТОО «Агаш-Тас-Асфальт»	130200 Мангистауская обл., г.Жанаозен, промзона	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	мар.97	не осуществляет фин-хоз.деятельность
ТОО SAT Operating Aktau	г. Актау	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	июл.04	
ТОО SAT Operating Atyrau	г. Атырау	подпункт 7) пункта 1 ст. 65	июл.04	
KMG EP Finance Ltd (BVI)	не резидент, Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я438, г.Рoad-Таун, Тортола, Британские Виргинские острова	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	окт.07	
CCEL (Canada)	Suites 3001-3006, 30/F., One Pacific Place, 88 Queensway, HK (China)	подпункт 7) пункта 1 ст. 64	сен.06	

Приложение №2

Список аффилированных лиц –физические лица

№	Ф.И.О.	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.08.2008	председатель совета директоров АО «РД «КазМунайГаз», член совета директоров АО НК «КазМунайГаз», председатель правления АО НК «КазМунайГаз», председатель совета директоров АО «РД «КазМунайГаз»
	Кудыбаева Галия Зейнешовна	10.03.1955	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	20.08.2008	супруга
2	Бозжанов Толеген Джумаdович	11.02.1974	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.08.2008	член совета директоров АО «РД «КазМунайГаз», член правления АО НК «КазМунайГаз»
	Калдыбаева Жанар Оразбековна	05.12.1975	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008	супруга
	Бозжанова Дамели Толегеновна	08.12.1997	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008	дочь
	Бозжанов Ади Толегенович	12.10.2001	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008	сын
	Бозжанова Айкен Толегеновна	16.03.2006	подпункт 2) пункта 1 ст. 64	19.08.2008	дочь
3	Жангаулов Ержан Арыстанбекович	28.05.1968	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	член совета директоров АО «РД «КазМунайГаз», член правления АО НК «КазМунайГаз»
	Жангаулов Арыстанбек Канапьянович	1928	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	отец
	Хангельзина Роза Мукашевна	1957	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	мать

	Альмухамбетова Нургуль Жексенбаевна	1973	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	супруга
	Жангаулов Мухамедкарим Арыстанбекович	1948	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	брат
	Жангаулова Гульбану Арыстанбековна	1961	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	сестра
	Жангаулов Ербол Арыстанбекович	1970	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	брат
	Арыстанбекова Аружан Ержановна	2000	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	дочь
	Арыстанбекова Жаннур Ержановна	2005	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	дочь
	Арыстанбекова Ерасыл Ержанович	2006	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	сын
	Альмухамбетов Жексенбай Альмухамбетович	1948	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	отец супруги
	Альмухамбетова Сауле	1953	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	мать супруги
	Альмухамбетова Бибигуль Жексенбаевна	1974	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	сестра супруги
	Альмухамбетов Орал Жексенбаевич	1976	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	брат супруги
4	Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	член совета директоров АО «РД «КазМунайГаз», член правления АО НК «КазМунайГаз», председатель совета директоров АО МНК "КазМунайТениз"
	Балжанов Кумар Каирбаевич	30.12.1928	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	отец
	Балжанова Изилия Галиевна	01.11.1933	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	мать
	Балжанов Рустем Кумарович	01.12.1960	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	брат
	Балжанова Райхан Кумаровна	04.11.1961	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	сестра

	Балжанов Мухтар Кумарович	04.11.1965	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	брат
	Кумаров Мухит Кумарович	29.07.1971	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	брат
	Балжанов Алдияр Аскарлович	17.09.1983	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	сын
	Балжанов Бахтияр Аскарлович	23.03.1985	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	сын
	Жилбаева Жумабике Алиевна	24.10.1958	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	супруга
	Жилбаева Али Манапович	23.05.1934	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	отец жены
	Жилбаева Бакыт Казиевна	19.05.1933	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	мать жены
	Жилбаев Алибек Алиевич	08.03.1960	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	брат жены
	Жилбаева Гульжан Алиевна	29.08.1961	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	12.06.2006	сестра жены
5	Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	30.10.2007	член совета директоров, председатель правления АО «РД «КазМунайГаз»
	Бисенгалиева Галия Кибашевна.	01.11.1955	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	жена
	Ибрашева Нургуль Кенжебековна .	14.09.1985	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	дочь
	Ниязова Гульназ Кенжебековна.	19.12.1992	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	дочь
	Ибрашев Асау Ниязович	1950	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	брат
	Ибрашев Кашаган Ниязович	1953	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	брат
	Ибрашев Мамай Ниязович	1955	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	брат

	Имангалиева Сагида Ниязовна	1939	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	сестра
	Ибрашева Жолдыкыз Ниязовна	1942	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	сестра
	Ибрашева Шайда Ниязовна	1947	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	сестра
	Бисенгалиев Анарбек Кибашевич	15.09.1946	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	брат супруги
	Бисенгалиев Акылбек Кибашевич	27.03.1949	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	брат супруги
	Бисенгалиев Асылбек Кибашевич	14.04.1952	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	брат супруги
	Бисенгалиев Кенжебек Кибашевич	10.05.1960	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	30.01.2007	брат супруги
6	Мирошников Владимир Яковлевич	02.02.1950	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	01.04.2004	член правления АО «РД «КазМунайГаз»
	Оболиш Ольга Яковлевна	05.02.1952	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	03.04.2004	сестра
	Мирошников Владимир Владимирович	31.10.1973г.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	04.04.2004	сын
	Мирошникова Юлия Владимировна	04.10.1975 г.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	05.04.2004	дочь
	Мирошников Олег Владимирович	08.03.1991г.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	06.04.2004	сын
7	Бекежанова Жаннета Дуйсетаевна	08.11.1969	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	член правления АО «РД «КазМунайГаз»
	Бекежанова Светлана Алихановна		подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	мать
	Бекежанов Аскар Дуйсетаевич	27.09.1974	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	брат
	Бекежанова Айгерим Дуйсетаевна	16.02.1972	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	сестра

	Бекежанов Марат Дуйсетаевич	10.02.1963	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	брат
	Бекежанова Алтынай Дуйсетаевна	17.09.1980	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	сестра
	Мукшаев Жанибек Султанович	24.10.2001	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	сын
	Мукшаева Сулужан Султановна	01.02.2004	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	дочь
	Мукшаев Султан Абдухаимович	24.10.1963	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	супруг
	Мукшаева Алия Абдухаимовна	01.08.1970	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	13.10.2004	сестра
8	Баймуханов Истурган Узакбаевич	05.09.1957	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	30.07.2009	член правления АО «РД «КазМунайГаз»
9	Абилханов Довулбай Курумбаевич	25.10.1961	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	30.07.2009	член правления АО «РД «КазМунайГаз»
10	Аубакиров Аскар Акимбаевич	29.05.1970	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	член правления АО «РД «КазМунайГаз»
	Тлеубергенова Бимария	1944.24.05.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	мать
	Кубекова Дина	1974.09.03	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	супруга
	Аубакиров Аблай	2000.11.06.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	сын
	Аубакирова Алтынай	1966.02.02.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	сестра
	Аубакирова Гульсынай	1967.05.07.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	сестра
	Аубакиров Абай	1974.04.12.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	брат
	Аубакирова Айзахан	1980.29.05.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	01.12.2009	сестра

11	Ережепов Кайролла Жеткизгенович	25.11.1947	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	член правления АО «РД «КазМунайГаз»
	Жуматова Нагия,	1927г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	мать
	Молдаханова Моншак,	1948г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	супруга
	Ережепов Болат Кайроллаевич,	1971г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сын
	Ережепова Эльвира Кайроллаевна	1972г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	дочь
	Ережепов Габидолла Жеткизгенович	1952г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат
	Ережепова Айшолпан Жеткизгеновна	1953г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сестра
	Ережепова Зейнет Жеткизгеновна	1954г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сестра
	Ережепов Сагидолла Жеткизгенович	1957г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат
	Ережепов Гизатулла Жеткизгенович	1959г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат
	Ережепова Зоя Жеткизгеновна	1960г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сестра
	Ережепова Галия Жеткизгеновна	1961г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сестра
	Ережепов Руслан Жеткизгенович	1962г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат
	Молдаханов Дармен	1950г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат супруги
	Молдаханов Жардем	1952г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат супруги
	Молдаханов Бахытжан	1957г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат супруги
	Бапанова Тогжан	1954г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сестра супруги

	Бапанов Бисембай	1965 г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат супруги
	Бапанов Бауыржан	1962г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	брат супруги
	Бапанова Гульбаршын	1967г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сестра супруги
	Бапанова Жанна	1970г.р.	подпункт 2) пункта 1 статьи 64	16.09.2004	сестра жены
12	Масимов Карим Кажимканович	15.06.1965	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008	премьер-министр Республики Казахстан, председатель совета директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
13	Султанов Бахыт Турлыханович	29.11.1971	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008	министр экономики и бюджетного планирования РК, член совета директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
14	ЖамишевБолат Бидахметович	28.06.1957	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008	министр экономики и бюджетного планирования РК, член совета директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
15	Мынбаев Сауат Мухаметбаевич	19.11.1962	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008	министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, член совета директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
16	Исекешев Асет Орентаевич	17.08.1971	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.10.2008 21.06.2009	министр индустрии и торговли РК, председатель совета директоров АО "Банк Развития Казахстана", член совета директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"

17	Келимбетов Кайрат Нематович	28.01.1969	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	13.10.2008 17.10.2008 22.10.2008	председатель правления, член совета директоров АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
18	Дунаев Арман Галиаскарович	07.10.1966	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	18.10.2008 22.08.2008 13.12.2008 03.02.2009	заместитель председателя правления "Фонд национального благосостояния"Самрук-Казына", председатель совета директоров АО "Kazyna Capital Management", АО "Фонд стрессовых активов", АО "БТА Банк"
19	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21.11.1963	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	07.11.2008 12.06.2008 25.06.2008 30.11.2007 08.05.2008 06.03.2009 17.03.2009	член правления "Фонд национально благосостояния"Самрук-Казына", член совета директоров АО "Банк Развития Казахстана", председатель совета директоров АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций", член совета директоров АО "Астана-финанс", АО "БТА Банк" председатель совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX", председатель совета директоров АО "Жилстройсбербанк Казахстана", председатель совета директоров АО "Фонд недвижимости "Самрук-Казына", председатель совета директоров АО "Фонд ДАМУ"
20	Сафинов Канатбек Бейсенбекович	24.03.1962	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.11.2008	член правления АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына",председатель совета директоров АО "Самрук-Энерго", председатель совета директоров АО "Казпочта"

21	Айтекенов Кайрат Медыбаевич	21.11.1963	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.11.2008	член правления АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына", член совета директоров АО "Банк Развития Казахстана", председатель совета директоров АО "Государственная страховая корпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций", член совета директоров АО "Астана-финанс", председатель совета директоров АО "Корпорация по развитию и продвижению экспорта "KAZNEX"
22	Кулибаев Тимур Аскарлович	10.09.1966	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.05.2009	председатель совета директоров АО "Национальная компания «КазМунайГаз», АО "НК Казакстан темир жолы", АО "Самрук-Энерго", АО "KEGOC", АО "НАК "Казатомпром" Заместитель Председателя правления АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"
23	Акчулаков Болат Уралович	09.04.1971	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.06.2006	член совета директоров АО "KEGOC", член совета директоров АО НК «КазМунайГаз», член совета директоров АО "НАК "Казатомпром"
24	Кешубаев Галиаусат Каирбекович	15.08.1950	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	21.06.2006	член совета директоров АО НК «КазМунайГаз», член совета директоров АО "НМСК "Казморттрансфлот"
25	Кабылдин Каиргельды Максutowич	01.01.1953	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.08.2008	член совета директоров АО НК «КазМунайГаз», председатель правления АО НК «КазМунайГаз», председатель совета директоров АО «РД «КазМунайГаз»

26	Иденов Максат Багитович	11.09.1967	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	27.07.2007	член правления АО НК «КазМунайГаз»
27	Берлибаев Данияр Амирбаевич	21.12.1968	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.11.2007	член правления АО НК «КазМунайГаз», член совета директоров АО Торговый Дом «КазМунайГаз», председатель правления АО Торговый Дом «КазМунайГаз»
28	Бозжанов Толеген Джумадович	11.02.1974	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.08.2008	член правления АО НК «КазМунайГаз», член совета директоров «РД «КазМунайГаз»
29	Ибрашев Кенжебек Ниязович	14.07.1958	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	10.12.2007	член совета директоров, председатель правления АО «РД «КазМунайГаз»
30	Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	12.06.2006 16.09.2009	член правления АО НК «КазМунайГаз», член совета директоров АО «РД «КазМунайГаз», председатель совета директоров АО МНК "КазМунайТениз"
31	Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009	член правления АО НК «КазМунайГаз», председатель совета директоров АО "КазТрансОйл", АО "НМСК"Казмортрансфлот", член совета директоров АО "КТК-К", ТОО "КМГ-Транскаспий"
32	Уразбеков Марат Жанабергенович	12.10.1960	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	03.11.2009	председатель совета директоров АО "Международный аэропорт Атырау"
33	Сыртланов Галей Валеевич	31.12.1965	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.03.2008	член совета директоров АО "Международный аэропорт Атырау"
34	Безродный Владимир Алексеевич	08.11.1963	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.05.2007	Первый заместитель Председателя правления АО "МАО"

35	Лекеров Бакытжан Омарович	23.05.1905	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.10.2009	Заместитель председателя правления по авиационной безопасности
36	Максутов Кайрат Берикович	16.05.1970	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.02.2009	Заместитель Председателя правления по финансам и экономике, член правления
37	Жауханов Кайрат Кенесбекович	07.05.1967	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	19.06.2006	председатель правления АО "Международный аэропорт Атырау"
38	Кукатов Айбат Тургалиевич	09.11.1964	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	02.04.2004	член правления АО "Международный аэропорт Атырау"
39	Юн Алик	09.02.1948	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.05.2002	член правления АО "Международный аэропорт Атырау"
40	Кабдуалиева Гульбаршин Калусариевна	11.08.1963	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009	член правления АО "Международный аэропорт Атырау"
41	Пак Дмитрий Евгеньевич	27.09.1973	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	17.03.2009	член правления АО "Международный аэропорт Атырау"
42	Балжанов Аскар Кумарович	23.04.1958	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	16.09.2009	председатель совета директоров АО МНК "КазМунайТениз", член совета директоров АО «РД «КазМунайГаз», член правления АО НК «КазМунайГаз»,
43	Марабаев Ермек Насибкалиевич	26.12.1959	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	12.09.2007	член совета директоров АО МНК "КазМунайТениз", председатель правления АО МНК "КазМунайТениз"
44	Ахметжанов Ануар Муратович	12.12.1975	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	16.09.2009	член совета директоров АО МНК "КазМунайТениз"
45	Аманкулов Болат Рахметович	13.07.1959	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009	член правления
46	Сейджапарова Динара Нурлановна	01.07.1975	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009	член правления
47	Жанбирев Молдагали Бекбаевич	19.08.1962	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009	член правления
48	Кудранов Агзам Утильевич	14.03.1956	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	28.10.2009	член правления
49	Тиесов Данияр Суиншиликович	06.12.1970	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009	председатель совета директоров АО "Торговый дом «КазМунайГаз», член правления АО НК «КазМунайГаз»,

50	Сыргабекова Асия Нарымановна	22.06.1960	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009	член совета директоров АО "Торговый дом «КазМунайГаз»
51	Амантурлин Галымжан Жошыбекович	21.12.1968	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.11.2007	член совета директоров АО "Торговый дом «КазМунайГаз»
52	Шаймерденов Темирлан Кенесович	18.02.1975	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.10.2008	член правления АО "Торговый дом «КазМунайГаз»
53	Бусурманов Марлен Жумабекович	31.01.1979	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.10.2008	член правления АО "Торговый дом «КазМунайГаз»
54	Зацепина Людмила Анатольевна	03.09.1959	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.10.2008	член правления АО "Торговый дом «КазМунайГаз»
55	Орынбасаров Ержан Мамажанович	03.05.1969	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.08.2007	член правления АО "Торговый дом «КазМунайГаз»
56	Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009	председатель совета директоров АО "КазТрансОйл", член правления АО НК «КазМунайГаз», АО "НМСК"Казмортрансфлот", член совета директоров АО "КТК-К", ТОО "КМГ-Транскаспий"
57	Дарбаев Арман Амангельдиевич	04.08.1969	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009	член совета директоров АО "КазТрансОйл"
58	Султан Нурбол Сарыбайулы	30.04.1976	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	05.01.2009	член совета директоров АО "КазТрансОйл", председатель правления АО "КазТрансОйл"
59	Таубалдиев Талгат Сатыбаевич	20.12.1962	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009	член совета директоров АО "КазТрансОйл"
60	Пирогов Алексей Георгиевич	26.03.1961	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006	член правления АО "КазТрансОйл"
61	Нусупова Асем Бековна	01.05.1975	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	14.05.2009	член правления АО "КазТрансОйл"
62	Султангалиева Жанна Орынбасаровна	08.02.1959	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006	член правления АО "КазТрансОйл"
63	Исаков Жайдарман Азимханович	29.10.1965	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	23.05.2006	член правления АО "КазТрансОйл"
64	Отаров Болат Исатаевич	23.02.1966	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.02.2008	член правления АО "КазТрансОйл"

65	Назаров Болат Кунакбаевич	25.02.1955	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.12.2009	председатель совета директоров АО "КазТрансГаз", член правления АО НК «КазМунайГаз»
66	Исаев Мусабек	24.09.1947	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.08.2008	член совета директоров АО "КазТрансГаз"
67	Тусупбеков Олжас Глеугалиевич	14.08.1972	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.11.2004	член правления АО "КазТрансГаз"
68	Егинбаев Тукен Жилкайдарович	01.07.1961	подпункт 3) пункта 1 ст.64	08.03.2008	член правления АО "КазТрансГаз"
69	Тегисбаев Анатолы Орынгалиулы	05.09.1953	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008	член правления АО "КазТрансГаз"
70	Касенов Арман Гинаятович	16.09.1977	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008	член правления АО "КазТрансГаз"
71	Казымбет Нурлан Полатулы	03.10.1978	подпункт 3) пункта 1 ст.64	17.04.2009	член правления АО "КазТрансГаз"
72	Кушерев Даир Адильбекович	10.01.1977	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008	член правления АО "КазТрансГаз"
73	Алтыбаева Турсунбобе Касымкановна	23.11.1962	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.12.2008	член правления АО "КазТрансГаз"
74	Берлибаев Данияр Амирбаевич	21.12.1968	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	24.01.2008	председатель совета директоров АО "Казахский институт нефти и газа",
75	Сауранбаев Нурлан Ермекович	20.05.1967	подпункт 3) пункта 1 ст.64	25.12.2009	член совета директоров АО "Казахский институт нефти и газа", председатель совета директоров АО "Авиакомпания "Евро- Азия Эйр"
76	Нурсеитов Абат Акмуканович	13.05.1963	подпункт 3) пункта 1 ст.64	24.01.2008	член совета директоров АО "Казахский институт нефти и газа"
77	Карабалин Узакбай Сулейменович		подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.12.2009	председатель правления АО "Казахский институт нефти и газа"
78	Сериков Фуад Тулеушевич	12.05.1969	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.12.2009	член правления АО "Казахский институт нефти и газа"
79	Кожабеков Дастан Байузакович	15.07.1966	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.10.2009	член правления АО "Казахский институт нефти и газа"
80	Искалиев Марат Серикович	28.03.1978	подпункт 3) пункта 1 ст.64	28.09.2009	член правления АО "Казахский институт нефти и газа"
81	Придонов Марлен Жаркенович	02.04.1971	подпункт 3) пункта 1 ст.64	12.03.2009	член правления АО "Казахский институт нефти и газа"

82	Сауранбаев Нурлан Ермекович	20.05.1967	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.05.2009 25.12.2009	председатель совета директоров АО "Авиакомпания "Евро- Азия Эйр", член совета директоров АО "Казахский институт нефти и газа"
83	Мадиева Гульмира Курмангалиевна	17.02.1965	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.05.2009	член совета директоров АО "Авиакомпания "Евро- Азия Эйр"
84	Жолдыбаев Амантай Базарбаевич	26.04.1944	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.05.2009	член совета директоров АО "Авиакомпания "Евро- Азия Эйр"
85	Джанжаркенов Аскар Заирович	09.05.1962	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.08.2008	председатель правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
86	Кушкалиева Салтанат Индербаевна	11.03.1982	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.08.2008	член правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
87	Гришков Александр Григорьевич	12.04.1955	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.04.2005	член правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
88	Мукатова Жанна Багитжановна	21.09.1975	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.06.2006	член правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
89	Тумышев Кобланды Мажитович	13.07.1952	подпункт 3) пункта 1 ст.64	20.05.2002	член правления АО "Авиакомпания "Евро-Азия Эйр"
90	Кулибаева Динара Нурсултановна	19.08.1967	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	30.11.2001	председатель совета директоров АО "Казахстанско-Британский технический университет"
91	Худайбергенов Мурат Энвербекович	1961	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	20.01.2004	член совета директоров АО "Казахстанско-Британский технический университет"
92	Елшибеков Серикбек Кенесбекович	29.09.1960	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	08.02.2008	член совета директоров АО "Казахстанско-Британский технический университет"
93	Бейсембетов Искандер Калыбекович	27.09.1966	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	30.11.2001	член совета директоров, председатель исполнительного органа - ректората АО "Казахстанско-Британский технический университет"

94	Джарлыкасымов Ермек Тимерханович	17.03.1968	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	01.01.2007	член Ректората АО "Казахстанско-Британский технический университет"
95	Туйебахова Зоя Каимовна	12.10.1955 г.	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	01.04.2008г.	член Ректората АО "Казахстанско-Британский технический университет"
96	Маметова Жанат Сулейменовна	11.02.1981	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.03.2009	и.о. Генерального директора АО "Рауан Медиа Групп"
97	Байтасов Арманжан Мерекеевич	11.01.1970	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.03.2009	член совета директоров АО "Рауан Медиа Групп"
98	Кошмуханов Сергей Анатольевич	19.07.1968	подпункт 3) пункта 1 ст.64	06.03.2009	член совета директоров АО "Рауан Медиа Групп"
99	Токалов Талгат Бигалымович	04.04.1965	подпункт 3) пункта 1 ст.64	29.09.2008	генеральный директор (председатель правления) ТОО «Semser Security»
100	Курмангалиев Амангельды Курмангалиевич	15.05.1948	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	29.09.2008	заместитель генерального директора (член правления) ТОО «Semser Security»
101					
112	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975	под. 3) пункта 1 ст. 64	19.05.2009	председатель совета директоров АО «КТК-К»
113	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.05.2006	член совета директоров, Генеральный директор АО "КТК-К",
114	Грищенко Владимир Владимирович	21.05.1952	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
115	Караганов Виталий Васильевич	02.09.1951	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
116	Тараканов Александр Владимирович	29.10.1962	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
117	Ходырев Сергей Александрович	12.11.1980	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
118	Байкенов Кадыр Каркабатович	10.10.1944	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
119	Эндрю МакГран	27.02.1959	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
120	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
122	Джонатан Барнетт Алберт Поппер	13.02.1954	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
123	Пол М. Тобин	28.01.1963	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
124	Будников Вадим Андреевич	19.05.1969	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"

125	Нильс Арве Твайт	22.05.1958	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
126	Линн С. Летнер	03.03.1951	подпункт 3) пункта 1 ст.64	19.05.2009	член совета директоров АО "КТК-К"
127	Раздухов Владимир Юрьевич	18.08.1955	подпункт 3) пункта 1 ст.64	01.05.2006	генеральный директор ЗАО "КТК-Р", член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
128	Тараканов Александр Владимирович	29.10.1962	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
129	Демин Анатолий Митрофанович	03.07.1950	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
130	Журавлев Сергей Игоревич	05.10.1970	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
131	Александров Алексей Геннадиевич	04.02.1962	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
132	Раханов Тимур Максудбекович	30.09.1975	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
133	Кусаев Нурлан Ханимович	13.06.1978	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
134	Касымбек Ардак Махмудулы	29.09.1977	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
135	Эндрю МакГран	27.02.1959	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
136	Джеймс Джонсон	18.03.1959	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
137	Фэйи Денис	19.03.1959	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
138	Бабалов Армен Эдуардович	11.08.1973	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
139	Сапаев Осман Лом-Алиевич	31.01.1956	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
140	Джонатан Барнетт Алберт Поппер	13.02.1954	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
141	Терри Л. Дэй	15.06.1947	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
142	Богданов Дмитрий Евгеньевич	09.12.1958	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
143	Юэн Несс МакЛауд	31.08.1952	подпункт 3) пункта 1 ст.64	21.05.2008	член совета директоров ЗАО "КТК-Р"
148	Шманов Нуртас Нурибекович	24.12.1956	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.09.2009	председатель совета директоров АО "НМСК"Казмортрансфлот", член правления АО НК «КазМунайГаз», председатель совета директоров АО "КазТрансОйл", член совета директоров АО "КТК-К", ТОО "КМГ-Транскаспий"
149	Кешубаев Галиаусат Каирбекович	15.08.1950	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	26.02.2007	член совета директоров АО "НМСК"Казмортрансфлот"
150	Уандыков Берик Кусманович	27.10.1954	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	26.02.2007	член совета директоров АО "НМСК"Казмортрансфлот"

151	Орманов Марат Кушкенбаевич	06.10.1971	подпункт 3) пункта 1 статьи 64	02.02.2006	член совета директоров, председатель правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
152	Ишманов Серик Айдарович	23.10.1979	подпункт 3) пункта 1 ст.64	16.11.2009	член правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
153	Мигулин Евгений Иванович	06.08.1950	подпункт 3) пункта 1 ст.64	02.06.2009	член правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
154	Сугурбеков Шерхан Мамырович	27.07.1977	подпункт 3) пункта 1 ст.64	26.05.2006	член правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
155	Дынбаева Венера Исембаевна	07.01.1968	подпункт 3) пункта 1 ст.64	04.10.2007	член правления АО "НМСК "Казмортрансфлот"
156	Крымов Кайрат Серикович	23.03.1969	подпункт 3) пункта 1 ст.64	18.03.2009	председатель правления АО «КРІ»
157	Баймухамбетова Ольга Сакеновна	21.08.1957	подпункт 3) пункта 1 ст.64	15.04.2009	Заместитель председателя правления по экономике и финансам АО «КРІ»
158	Абдыкаримов Тимур Буkenovich	08.07.1970	подпункт 3) пункта 1 ст.64	03.08.2009	член правления АО «КРІ»
159	Ермакашев Сенбай Сабырович	31.10.1958	подпункт 3) пункта 1 ст.64	05.06.2009	член правления АО «КРІ»
160	Насырова Айгуль Бурамбаевна	04.10.1972	подпункт 3) пункта 1 ст.64	15.04.2009	член правления АО «КРІ»
161	Камзоллаев Айдар Канатпаевич	17.07.1969	подпункт 3) пункта 1 ст.64	07.07.2009	член правления АО «КРІ»
162	Турганов Дуйсенбай Нурбаевич	08.03.1959	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	20.09.2007	член совета директоров АО "Самрук-Энерго", вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, член совета директоров АО "KEGOK"
163	Упушев Ерлан Елемесович	30.01.1969	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	09.07.2007	председатель правления, член совета директоров АО "Самрук-Энерго"
164	Абитаев Есберген Абитаевич	01.01.1941	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	06.09.2007	первый заместитель председателя правления АО "Самрук-Энерго"
165	Ли Александр Ильич	04.09.1966	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	01.08.2007	член правления АО "Самрук-Энерго"
166	Тленбаева Алия Акмурзаевна	26.07.1978	подпункт 3) пункта 1 ст. 64	30.10.2008	член правления АО "Самрук-Энерго"

Приложение №3

Сведения об организациях, акциями (долями участия) которых Эмитент владеет в количестве (размере), составляющим пять и более процентов от общего количества размещенных акций

№	Наименование организации	Адрес компании	Основные виды деятельности	Процент голосов РД КМГ	Сумма уставного капитала, тенге	Исполнительный орган	Наблюдательный совет, совет директоров (действующий)
1	ТОО "ЦБКО"	060002 Атырауская область,, п.Бирлик, промзона	выпуск ракушечника	100%	2 042 455	Директор ТОО Абуов Н.	1. Мочалов Д.В.- директор деп-та логистики. 2. Абуов Н.- директор ТОО
2	ТОО "Акниет-Эмба"	466039, Атырауская область, г.Кульсары, Промзона	услуги по хранению ТМЦ	100%	97 850	-	Члены ликвид комиссии: Майлыбаев Т., Есеев К., Дюсов Ж.
3	ТОО "Эмбаэнергомунай"	060002 Атырауская область,, п.Бирлик, промзона	энергоснабжение	100%	1 726 902 000	-	Члены ликвид.комиссии: Атырауов С.Б. - председатель; Бекимулы Д., Утешова С.
4	ТОО "Эмбаокуорталыгы"	060002 Атырауская область,, п.Бирлик, промзона	профессиональное обучение	100%	2 273 078	Директор ТОО - Ергалиев Е.К.	-
5	ТОО "КРУЗ"	130200 Мангистауская область, г.Жанаозен, промзона.	капитальный ремонт скважин	100%	185 952 371	Директор ТОО - Игильманов Д	1. Паритов Т.З. – директор ДБиКРС, председатель 2. Алиев Н.Б. – директор ДФКиА ДЗО 3. Макашев Р.Б. - зам.директора ДУиРСА 4. Абылханов Д.К. – бывший директор ПФ ОМГ 5. Досанов К. – нач-к отдела буровых работ ПФ ОМГ

6	ТОО "Жондеу"	130200 Мангистауская область, г.Жанаозен, промзона.	капитальный ремонт скважин	100%	387 963 110	Директорв ТОО- Садыков М.	1. Паритов Т.З. – директор ДБиКРС, председатель 2. Алиев Н.Б. – директор ДФКиА ДЗО 3. Макашев Р.Б, - зам.директора ДУиРСА 4. Абылханов Д.К. – бывший директор ПФ ОМГ 5. Досанов К. – нач-к отдела буровых работ ПФ ОМГ
7	ТОО "Мунайэнергосервис"	130200 Мангистауская область, г.Жанаозен, промзона.	ремонт электрооборудования	51%	62 000	-	Члены ликвид комиссии: Дукенбаев Р, Успанова Г., Кошкумбаев Н.
8	ТОО "Кен-Курлылыс-Сервис"	130200 Мангистауская область, г.Жанаозен, промзона.	строительство	100%	510 113 000	Директор ТОО - Исабергенов Ж.	1. Шмельков Ю.И. – ныне в ГОУ г.Актау 2. Алиев Н.Б. – директор ДФКиА ДЗО 3. Джанбеков Р.С.- зам. дир. ТОО "ККС" 4. Аншибаев А.М. – первый зам.дир. ПФ ОМГ
9	ТОО "Озен-Елес"	Мангистауская область, г.Жанаозен, ул.К.Сатпаева 2, гостиница «Аруана»	организация общепита, гостиничного бизнеса, досуга зоны отдыха "Кендирли"	100%	1 637 815 502	Директор ТОО-Ермеков Б.	1. Идырысов О.А. – директор ДСП, председатель 2. Алиев Н.Б. – директор ДФКиА ДЗО 3. Макашев Р.Б, - зам.директора ДУиРСА 4. Киялбаев Б.Н. – зам.дир. по общим вопросам ПФ ОМГ

10	ТОО "КазМунайгаз-Сервис"	010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Аэзова, 66	сервисное обслуживание	20,66%	29 985 606 973	Генеральный директор - Кеулимжаев С.	1. Аканова Л.Б. – главный менеджер департамента управления активами АО НК «КазМунайГаз»; 2. Аялбергенова Ж..Т.- главный менеджер департамента правового обеспечения АО НК «КазМунайГаз». 3. Кисамиева Ж.М.- директор департамента бизнес-планирования и экономического анализа АО НК «КазМунайГаз»
11	АО "КИНГ"	010000, г. Астана, ул.Иманова,20.	разработка научно-технической, проектно- сметной документации	9,8%	1 576 000 000	Генеральный директор - Карабалин У.С.	1. Сауранбаев Н.Е.- управляющий директор по сервисным проектам АО НК «КазМунайГаз», председатель СД; 2. Карабалин У.С- генеральный директор НК КМГ; 3. Надилов Н.К.- независимый директор. 4. Нурсеитов А.К. -технический директор АО "РД "КМГ".
12	ТОО "КазГПЗ"	130200 Мангистауская область, г. Жанаозен, промзона.	переработка газа	100%	11 513 158 111	Директор ТОО - Нурмуханов Ж.	1. Мирошников В.Я. – зам.ген.дир. по произв., председатель 2. Жапаров Ж.К. – упр.директор по нефтехимии 3. Алиев Н.Б. – директор ДФКиА ДЗО 4. Баймбетов А.Ж. – директор ДУДвСП 5. Дукенбаев Р.Б. – зам.дир. по экономике и финансам ПФ ОМГ

13	ТОО "УДТВ"	130200 Мангистауская область, г. Жанаозен, промзона.	добыча и транспортировка морской и питьевой воды	100%	3 229 060 192	Директор ТОО- Катарбаев К.	1. Ким В.И. – ныне в ГОУ г.Актау 2. Алиев Н.Б. – директор ДФКиА ДЗО 3. Терехов Р.Н. – аналитик ДУиРСА 4. Аншибаев А.М. – первый зам.дир. ПФ ОМГ
14	АО "Kazakhstan Petrochemical Industries"	050004, г.Алматы, ул.Толбаева,38	нефтехимия	50%	43 600 000 тенге	Генеральный директор-Крымов К.	Совет директоров: 1) Тиесов Д.С.- управляющий директор по переработке и м нефти. АО НК «КазМунайГаз»- председатель; 2)Жапаров Ж.К.- управляющий директор по нефтепереработке и нефтехимии РД КМГ; 3)Крымов К- генеральный директор АО.
15	"Munaishy Finance B.V."	Schouwburgplein 30-34 3012 CL ROTTERDAM	финансовые услуги	100%	18 000 евро	-	Директор Утепов Н., управляющая компания Equity Trust.(в настоящее время идет процедура переизбрания директоров)
16	"Munaishy Holdings Limited"	Палм Гроув Хаус (Palm Grove House), п/я 438, г. Род-Таун, Британские Виргинские Острова.	инвестиционная деятельность	100%	10 000 000 долларов США	-	Директор Сулейменов М., управляющая компания - United International Management B.V.

17	TOO "Казгермунай"	"СП	120000, г. Кызылорда, ул.Амангельды,100	разведка, разработка, добыча, транспортировка, реализация и переработка нефти и газа	50%	1 000 000 долларов США	Генеральный директор (председатель правления)- Лю Чжи, первый зам. Ген. Директора (зам. Пред. правления)- Дуйсембеков Б.Ж.	Члены Наблюдательного совета: Алиев Н., Бисекен Б.Л., Лу Йо- чжун, Д. Тажиева. (в данное время время идет процедура переизбрания членов НС и количественного состава до 6 человек)
18	KMG NETHERLANDS ENERGY COÖPERATIEF U.A	EP	Принц Бернхардплеин (Prins Bernhardplein) п/я 200, Нидерланды	инвестиционная деятельность	95,10%	110 000 евро	-	Директор Баймбетов А, управляющая компания-United International Management B.V.
19	TOO "Kazakhstan Petrochemical Industries Inc."		050004, г.Алматы, ул.Толебаева,38	нефтехимия	51%	9 529 531 764,70 тенге	Генеральный директор- Исмагулов Ч.Д	члены Наблюдательного совета: Бектуров Р.- председатель, Утепов Н., Ракишев К., Luk R. Директор ТОО Исмагулов Ч.Д, (в данное время идет процедура переизбрания членов НС)
	KazMunaiGaz Finance B.V.	PKI	Strawinskylaan 411, 1077 XX Амстердам, Нидерланды	инвестиционная и финансовая деятельность	100%	2 662 281 долларов США		Директор Мусаев А., управляющая компания - United International Management B.V.
20	Coöperatieve KMG U.A.	EP	Strawinskylaan 411, 1077 XX Амстердам, Нидерланды	инвестиционная деятельность	95,10%	100 600 000 тенге	-	Директор Сулейменов М., управляющая компания - United International Management B.V.

21	KMG EP Norge AS	С.Ж. Гамброс 2 Д(С.І. Hambros plass 2 D), Королевство Норвегия (Norway)	инвестиционная деятельность	100%	100 000 норвежских крон	-	В совет директоров выбраны 2 представителя Simonsen Advokatfirma DA: Lars Karsten Musaeus, Chairman of the Board, Per Seime, Deputy board member
----	-----------------	---	-----------------------------	------	-------------------------	---	--

Приложение № 4. Судебные разбирательства

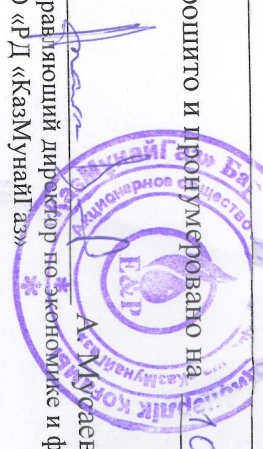
Описание	истец	ответчик	Сумма	Статус решения	Статус обжалования	Возможность дальнейшего обжалования
заявление об оспаривании акта документальной налоговой проверки №518 от 02 апреля 2009 г. и действия Налогового департамента по г. Астана	Эмитент	Налоговый департамент по г. Астана	возврат суммы НДС, подлежащей возврату, по поставщику ТОО «ТМК-Казахстан», в сумме 74 843 580 тенге	Решением СМЭС по г. Астана от 08.09.09г. исковые требования Эмитента удовлетворены в полном объеме	Постановлением коллегии по гражданским делам суда г. Астана от 21.10.2009г. Решение СМЭС оставлено без изменения	
Жалоба об отмене постановления НК по г. Жанаозен №000019 о наложении адм-го взыскания в виде штрафа на сумму 255 038 000 тенге и назначении адм-го взыскания в виде штрафа на сумму 80 МРП	Эмитент	НК по г. Жанаозен	сумма штрафа 255 038 000 тенге	Определением СМАС г. Жанаозен жалоба Эмитента удовлетворена в полном объеме, сумма штрафа снижена до 80 МРП (101 840 тенге)		Определение обжалованию не подлежит
исковое заявление о взыскании суммы задолженности	Эмитент	ТОО "Петрогазэнерджи"	сумма долга - 17 670 300; пеня - 1 767 300; гос. пошлина - 583 120	Определением СМЭС от 29 апреля 2009 г. утверждено мировое соглашение, согласно которому Петрогазэнерджи обязуется погасить задолженность до конца 2009 г.	Ответчиком оплачено 16 683 704 тенге, оставшаяся часть задолженности составляет 3 336 745 тенге. Готовится претензия	

иск о взыскании с АО «Kazakhstan Petrochemical Industries» в пользу АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» суммы в размере 684 950 000 тенге. По договору об оказании возвратной финансовой помощи 27 мая 2005 года №2023-33 между Эмитентом и АО «АТОЛЛ» (АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»).	Эмитент	АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	сумма основного долга в размере 665 000 000 тенге и сумма пени в размере 19 950 000 тенге.	Определением СМЭС Мангистауской области 03.12.09г. утверждено мировое соглашение, согласно которому Ответчик обязан погасить задолженность до 31.08.2012г.		
Исковое заявление о принуждении к исполнению обязательств согласно трехстороннего соглашения от 02.02.07г.	ТОО "Тенге"	Эмитент	11 987 784 тенге	решение СМЭС Мангистауской области от 24.12.08г. вступило в законную силу.	в иске ТОО "Тенге" к АО "РД "КМГ" и реабилитационному управляющему ТОО "МГКС" о принуждении к исполнению обязательства и в иске АО "РД "КМГ" к ТОО "Тенге" о взыскании суммы в размере 11 987 785 тенге отказано. Судом апелляционной и надзорной инстанции в пересмотре решения отказано, Генеральная Прокуратура РК письмом от 12.10.2009г.отказала в удовлетворении ходатайства о внесении протеста	

Прошито и пронумеровано на 107 листах

Управляющий директор по экономике и финансам
АО «РД «КазМунай аз»

А. Мусоев



<p>Содержание</p>	<p>1. Вводная часть</p>	<p>2. Анализ состояния дел</p>	<p>3. Основные мероприятия</p>	<p>4. Заключение</p>	<p>5. Приложение</p>
<p>1. Вводная часть</p>	<p>2. Анализ состояния дел</p>	<p>3. Основные мероприятия</p>	<p>4. Заключение</p>	<p>5. Приложение</p>	<p>6. Заключение</p>
<p>2. Анализ состояния дел</p>	<p>3. Основные мероприятия</p>	<p>4. Заключение</p>	<p>5. Приложение</p>	<p>6. Заключение</p>	<p>7. Приложение</p>
<p>3. Основные мероприятия</p>	<p>4. Заключение</p>	<p>5. Приложение</p>	<p>6. Заключение</p>	<p>7. Приложение</p>	<p>8. Заключение</p>
<p>4. Заключение</p>	<p>5. Приложение</p>	<p>6. Заключение</p>	<p>7. Приложение</p>	<p>8. Заключение</p>	<p>9. Приложение</p>
<p>5. Приложение</p>	<p>6. Заключение</p>	<p>7. Приложение</p>	<p>8. Заключение</p>	<p>9. Приложение</p>	<p>10. Заключение</p>