

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»

Информационный меморандум

Декабрь 2004

Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1. Резюме 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:	«KazMunayGas» Exploration-Production» Joint stock company	«KazMunayGas» EP» JSC
Сведения о государственной регистрации (перерегистрации) эмитента:	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 Эмитента):	Республика Казахстан, 473000, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, дом 20/1	
Полный фактический адрес Эмитента:	Республика Казахстан, 473000, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, дом 20/1	
Коммуникационные реквизиты:	Контактные телефоны: + 7 (3172) 97 75 65 + 7 (3172) 97 75 67 Факс: + 7 (3172) 97 64 02 адрес электронной почты: S.Supygaliev@kmgcp.kz .	
Регистрационный номер налогоплательщика:	620100210124	
Банковские реквизиты эмитента:	Астанинский региональный филиал АО "Народный Банк Казахстан" БИК 195301603, ИИК 026467396, код сектора экономики 7, признак (резиденства) 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.

2. Краткая история образования и деятельности Эмитента. Цели создания и деятельности Эмитента.

Акционерное общество «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «Эмитент», «Компания») создано в результате реорганизации в форме слияния открытого акционерного общества «Эмбамунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз» и является правопреемником всего имущества, всех прав и обязанностей открытого акционерного общества «Эмбамунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз»

Эмитент имеет два производственных филиала ПФ «Озеньмунайгаз» и ПФ «Эмбамунайгаз».

История производственных филиалов АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз" отражает историю становления и развития топливно-энергетического комплекса Казахстана.

История ПФ «Эмбаунайгаз»

ПФ «Эмбаунайгаз» является родоначальником нефтяной промышленности Казахстана. Предприятие, образованное в 1922 году в Москве как трест «Эмбанефть», разрабатывало всего два месторождения: Доссор и Макат. Наряду с Доссором и Макатом, проводились поиски, которые привели к открытию залежей на Байчунасе в 1930 году, Сагызе и Искене в 1931 и 1932 годах соответственно. Сбор, очистка и подготовка нефти к транспортировке производились на Доссоре и Макате, где были образованы большие емкости до (2-3 тысяч м³).

В 1926-27 годах промыслы «Эмбанефти» перешли на способ добычи нефти глубинными насосами и компрессорами. Тогда же стал использоваться природный газ для отопления котлов и бытовых нужд.

Кроме того, комбинат «Эмбанефть», помимо своей основной деятельности, добыча нефти и газа, проводил небольшие объемы поискового и разведочного бурения. Эти работы выполнялись, в основном, на территории Южной Эмбы, где в разработке находились более 10 месторождений.

Форсирование поисково-разведочных работ и открытие ряда месторождений в 1930-е годы диктовалось необходимостью создания прочной сырьевой базы нефтегазодобывающей промышленности страны на случай военных действий. В 1937 году трестом «Казнефтеразведка» было открыто месторождение Кульсары, а интенсивные нефтепоисковые работы, проведенные комбинатом «Казахстаннефть» (после упразднения комбината «Эмбанефть») увенчались успехом и открытием и вводом в эксплуатацию таких месторождений как Алтыколь в 1942г., Нармондана, Бекбике и Жолдыбай в 1941г. Таким образом, 30-е годы и начало 40-х годов ознаменовались открытием основных месторождений Южной Эмбы и созданием прочной сырьевой базы на востоке бывшего СССР.

В годы Великой Отечественной войны нефть комбината «Казахстаннефть» с месторождения Доссор без переработки отправлялась на фронт, где нефть заливали в баки боевых танков. В военные годы, впервые в СССР на Доссоре и Макате, а затем и на других промыслах Эмбы было применено площадное заводнение нефтяных пластов, что позволяло значительно увеличить добычу в действующих скважинах. Был применен также метод совместной эксплуатации двух и более горизонтов. В результате резко возросла добыча нефти на промыслах Эмбы и таким образом добыча нефти в 1941-45 гг. составляла в среднем 800 тыс. тонн в год.

В послевоенный период начинается интенсивное совершенствование методики и техники сейсморазведочных, камеральных и полевых работ

В 1990-е годы, в период осуществления приватизации государственных предприятий в Республике Казахстан, по 10% привилегированных акций ОАО «Эмбаунайгаз», ОАО «Тенизмунайгаз» и ОАО «Узенмунайгаз» были распределены между работниками этих предприятий.

Кроме того, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства Финансов Республики Казахстан (в тот период Госкомимущества) в декабре 1993 года постановлением принял решение о реализации 5% государственных пакетов акций ОАО "Эмбаунайгаз" и ОАО "Тенизмунайгаз" и данные пакеты акций были проданы инвестиционно-приватизационным фондам. В последствии инвестиционно-приватизационные фонды продавали свои пакеты акций третьим лицам. В июле 1999 года ОАО "Эмбаунайгаз" и "ОАО "Тенизмунайгаз" были реорганизованы путем слияния ОАО "Эмбаунайгаз" и ОАО "Тенизмунайгаз" с образованием ОАО "Казахойл-Эмба". В последствии ОАО "Казахойл-Эмба" было переименовано в ОАО "Эмбаунайгаз".

В настоящее время ПФ «Эмбаунайгаз» представляет собой одно из наиболее крупных нефтедобывающих предприятий Казахстана.

Освоение Узень

1 июля 1964 было организовано нефтепромысловое управление "Узень". В марте того же года началось строительство будущего города нефтяников - Нового Узень.

К 1965 году на месторождении была сооружена уникальная система сбора и транспортировки сырья. По ветке железной дороги Макат-Актау-Узень начали отправляться первые эшелоны. В течение последующих двух лет был построен большой магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара, протяженностью в 1 450 километров. Обеспечение транспортировки нефти позволило существенным образом увеличить объемы производства. Так, за пять последующих лет добыча нефти в регионе выросла с 330 тыс. тонн в год (1965 г.) до 10, 4 млн. тонн (1970 г.) и к середине 70-х Узень стал давать более половины всей нефти, добываемой в Казахстане.

В начале 90-х переход к рыночным отношениям был для ПФ «Узенмунайгаз» таким же сложным, как и для всей республики. В 1993 году Правительство Казахстана обратилось к Всемирному банку реконструкции и развития с просьбой оказать содействие в реабилитации месторождения. "Проект восстановления Узеньского нефтяного месторождения" получил одобрение банка в 1996 году. Одной из его главных задач

было изменение модели управления предприятием, чтобы оно могло само распоряжаться своими средствами и производимой продукцией. Поэтому было образовано самостоятельное производственное объединение "Озенмунайгаз", которое в апреле 1996 года преобразовалось в одноименное акционерное общество.

Реализация проекта позволила за период с 1996 по 2000 годы добиться снижения темпов падения объемов производства и стабилизировать уровень добычи нефти (до 2,9 млн. тонн в год). В 1997 году 90% акций АО "Озенмунайгаз" были переданы Государственным комитетом по имуществу Национальной нефтегазовой компании "Казахойл" (ныне АО НК "КазМунайГаз").

Период	Юридическая история
1994 -1996гг.	Производственное объединение «Узеньмунайгаз»
1996 – 2004гг.	Акционерное общество «Узеньмунайгаз»
1992 -1993гг.	Производственное объединение «Тенизмунайгаз»
1993 -1999г.	Акционерное общество «Тенизмунайгаз»
1922-1940гг.	Трест «Эмбанефть»
1940-1945гг.	«Казахстаннефтекомбинат»
1945-1965гг.	Объединение «Казахстаннефть»
1965-1970гг.	Комбинат «Эмбанефть»
1970-1975гг.	Объединение «Эмбанефть»
1975-1993г.	Производственное объединение «Эмбанефть»
1993-1998гг.	АО «Эмбаунайгаз»
1998-1999гг.	Создание ОАО «Казахойл-Эмба» путем слияния АО «Эмбаунайгаз» и АО «Тенизмунайгаз»
1999-2002гг.	ОАО «Казахойл-Эмба» переименовано в ОАО «Эмбаунайгаз»
31.03.2004г.	Создано АО «РД «КазМунайГаз» путем слияния ОАО «Эмбаунайгаз» и ОАО «Узеньмунайгаз»

Источник: данные Эмитента

3. Сведения о наличии рейтингов от международных и/или отечественных рейтинговых агентств.

Обществу рейтинги не присваивались. Однако в настоящее время Эмитент находится на стадии подписания рейтинговых соглашений с международными рейтинговыми агентствами "Moody's", "Standard and Poor's", "Fitch Ratings", предусматривающих присвоение кредитного рейтинга Эмитенту.

4. Филиалы и представительства Эмитента.

Наименование	Дата государственной регистрации	Место нахождения и почтовый адрес
Филиал акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» «Производственный филиал «Озеньмунайгаз»	20 апреля 2004г.	Республика Казахстан, 466207, Мангистауская область, г. Жанаозен, ул. Сатпаева, 3
Филиал акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	20 апреля 2004г	Республика Казахстан, 465002, Атырауская область, г. Атырау, ул.

«Производственный
«Эмбаунайгаз»

филиал

Валиханова, 1

Источник: данные Эмитента

Раздел 2. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

1. Структура органов управления эмитента и ключевые положения устава.

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

Уставный капитал

	Объявленный	Оплаченный
Простые акции (штук)	43 051 132	37 224 968
Привилегированные (штук)	4 136 107	4 136 107

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 01 декабря 2004 года размер оплаченного уставного капитала составляет 10 340 268 750 (десять миллиардов триста сорок миллионов двести шестьдесят восемь тысяч семьсот пятьдесят) тенге.

Органами управления Эмитента являются:

высший орган – Общее собрание акционеров

орган управления – Совет директоров

исполнительный орган – Правление

орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью – Служба внутреннего аудита

Права и обязанности акционеров

Акционеры Компании не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью Компании, в пределах стоимости принадлежащих им акций, за исключением случаев, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан.

Права и обязанности акционеров Компании определяются законодательством Республики Казахстан.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров (ОСА) является высшим органом Компании. Компания обязана ежегодно проводить общее собрание акционеров.

К исключительной компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 3) принятие решения об изменении количества объявленных акций Общества;
- 4) определение количественного состава и срока полномочий счётной комиссии, избрание её членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений членам Совета директоров;
- 6) определение в установленном порядке аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 7) утверждение годовой финансовой отчетности;
- 8) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда по итогам года в расчете на одну простую акцию Общества;

- 9) принятие решения о невыплате дивидендов по простым и привилегированным акциям Общества при наступлении случаев, предусмотренных Законодательством и Уставом;
- 10) принятие решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц путем передачи части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Обществу активов;
- 11) утверждение решений о заключении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- 12) принятие решения об увеличении обязательств Общества на сумму, составляющую двадцать пять и более процентов от размера его собственного капитала;
- 13) определение формы извещения Обществом акционеров о созыве общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в печатном издании;
- 14) утверждение методики определения стоимости акций при их выкупе Обществом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о рынке ценных бумаг;
- 15) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 16) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение печатного издания;
- 17) введение и аннулирование "золотой акции"

Решения общего собрания акционеров по вопросам, указанным в пунктах 1)-3), принимаются квалифицированным большинством от общего числа голосующих акций Общества, т.е. большинством в размере не менее трех четвертей от общего количества голосующих акций Компании.

Решения общего собрания акционеров по иным вопросам принимаются простым большинством голосов от общего числа голосующих акций Общества, участвующих в голосовании.

Совет 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:

К исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) принятие решения о созыве годового и внеочередного общих собраний акционеров;
- 3) принятие решения о размещении акций Общества и цене их размещения в пределах количества объявленных акций;
- 4) принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг;
- 5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;
- 6) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Общества;
- 7) определение количественного состава, срока полномочий Правления Общества, избрание Генерального директора (председателя Правления) и членов правления, а также досрочное прекращение их полномочий;
- 8) определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования Генерального директора (председателя Правления) и членов Правления Общества;
- 9) утверждение ежегодного плана работы Службы внутреннего аудита;
- 10) определение количественного состава и срока полномочий Службы внутреннего аудита, утверждение персонального состава работников Службы внутреннего аудита и досрочное прекращение их полномочий (за исключением руководителя Службы внутреннего аудита);
- 11) определение порядка работы Службы внутреннего аудита, системы оплаты труда, размера и условий оплаты труда и премирования, принятие решений о наложении дисциплинарных взысканий на работников Службы внутреннего аудита;
- 12) определение в установленном порядке размера оплаты услуг оценщика и аудиторской организации;

- 13) определение порядка использования резервного капитала Общества;
- 14) утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, перечень которых утверждается Советом директоров Общества;
- 15) принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них;
- 16) принятие решения об участии Общества в создании и деятельности других организаций, а также отчуждении долей и акций в них, за исключением случаев, предусмотренных Законодательством;
- 17) выбор в установленном порядке регистратора Общества в случае расторжения договора с прежним регистратором;
- 18) определение информации об Обществе или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;
- 19) принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых Обществом имеется заинтересованность;
- 20) принятие решения об увеличении обязательств Общества на сумму, составляющую от десяти до двадцати пяти процентов от размера собственного капитала Общества;
- 21) утверждение рабочей программы и бюджета Общества, с выделением расходов по центральному аппарату и средств, выделяемых в качестве спонсорской помощи (социальные расходы);
- 22) утверждение штата (общей численности) работников центрального аппарата Общества;
- 23) утверждение учетной политики Общества;
- 24) иные вопросы, предусмотренные Законодательством и Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

Исполнительный орган (Правление)

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляется Правлением Компании, избираемое Советом директоров, которое выполняет решения общего собрания акционеров и Совета директоров Компании.

Правление Общества вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, не отнесенным Уставом и законодательством Республики Казахстан к компетенции других органов и должностных лиц Общества, в том числе:

- 1) совершает сделки от имени Общества в порядке, установленном Законодательством и Уставом;
- 2) принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму, составляющую от пяти до десяти процентов от размера собственного капитала Общества;
- 3) утверждает структуру и штатное расписание центрального аппарата Общества, структуру и штатное расписание аппаратов управления филиалов и представительств общества, а также штат (общую численность) работников филиалов и представительств, на основе решений Совета директоров о создании филиалов и представительств и с учетом утвержденного Советом директоров штата (общей численности) работников центрального аппарата общества;
- 4) принимает решения (постановления) и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 5) координирует и направляет работу филиалов, представительств Общества, его дочерних организаций и зависимых акционерных обществ;
- 6) обеспечивает своевременное представление членам Совета директоров при выполнении возложенных на них функций информации о деятельности Общества, в том числе носящей конфиденциальный характер, в срок не позднее десяти дней с момента получения запроса;
- 7) принимает решения по производственным вопросам внутренней деятельности Общества;
- 8) утверждает годовой план государственных закупок Общества;
- 9) принимает решения по иным вопросам обеспечения деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции общего собрания и Совета директоров Общества.

Правление возглавляет – Генеральный директор (председатель Правления), избираемый Советом директоров Компании.

Полномочия Генерального директора:

- 1) возглавляет Правление;
- 2) организует выполнение решений общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- 3) без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами;
- 4) выдает доверенности на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами;
- 5) осуществляет прием, перемещение и увольнение работников Общества (за исключением работников, являющихся членами Правления Общества, и работников Службы внутреннего аудита), применяет к ним меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания, устанавливает размеры должностных окладов работников Общества и персональных надбавок к окладам в соответствии со штатным расписанием Общества, определяет размеры премий работников Общества, за исключением работников, входящих в состав Правления Общества, и Службы внутреннего аудита Общества;
- 6) в случае своего отсутствия возлагает исполнение своих обязанностей на одного из членов Правления Общества;
- 7) распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности между членами Правления Общества;
- 8) при необходимости нормативного регулирования отношений, складывающихся в процессе деятельности Общества путем принятия актов государственных органов, направляет акционеру, владеющему более 50 % акций, свои предложения с мотивированным обоснованием принятия соответствующего акта и приложением проекта такого решения;
- 9) совершает от имени Общества сделки на сумму до пяти процентов от размера собственного капитала Общества;
- 10) по согласованию с акционером, владеющим более 50 % акций, по установленной этим акционером номенклатуре, назначает руководящих работников Общества;
- 11) назначает руководителей филиалов и представительств Общества и освобождает их от должностей;
- 12) устанавливает режим работы Общества;
- 13) обеспечивает выполнение текущих и перспективных планов и программ- работ Общества;
- 14) несет ответственность за работу Общества перед Общим собранием акционеров;
- 15) ежеквартально представляет Совету директоров Общества отчет о реализации ежегодных производственной программы и бюджета Общества;
- 16) открывает банковские и другие счета Общества;
- 17) в пределах компетенции издает приказы, отдает распоряжения;
- 18) созывает заседания Правления и представляет на рассмотрение необходимые материалы;
- 19) принимает решения по всем остальным вопросам, касающимся текущей деятельности Общества, не относящимся к исключительной компетенции общего собрания акционеров и Совета директоров, а также к компетенции Правления Общества.

Служба внутреннего аудита

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании образована служба внутреннего аудита, количественный состав (не менее трех человек) и срок полномочий которой определяется Советом директоров Компании.

Работники Службы внутреннего аудита не могут быть избраны в состав Совета директоров и Правления.

Служба внутреннего аудита непосредственно подчиняется Совету директоров и ежеквартально отчитывается перед ним о своей работе.

2. Члены Совета директоров Эмитента

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	Доли в уставном капитале (доли акций) эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (наименование компаний и доля участия в %)
Батырбаев Махамбет Демешевич, 24.01.1943 года рождения, Председатель Совета директоров	июль 1999г. – март 2002г. – Президент ОАО «Казахойл-Эмба»; с марта 2002г. – по настоящее время – Вице-президент АО «НК «КазМунайГаз».	Эмитент - 0,0055
Рахметов Нурлан Кусаинович, 24.09.1965 года рождения, член Совета директоров	28.10.1998г. - 30.05.2001г. - Директор Департамента анализа и прогнозирования доходов Министерства государственных доходов Республики Казахстан; 30.05.2001г. - 03.09.2002г. - Вице-министр государственных доходов Республики Казахстан; 03.09.2002г. - 12.12.2003г. - Вице-министр финансов Республики Казахстан; 13.12.2003г. - 19.01.2004г. - Заместитель Генерального директора ЗАО «КазТрансГаз»; 19.01.2004 г. - 27.09.2004г. - Первый заместитель Генерального директора ЗАО «КазТрансГаз»; с 27.09.2004г. – по настоящее время - Управляющий директор по экономике и финансам АО НК «КазМунайГаз».	нет
Сафинов Канатбек Бейсенбекович, 24.03.1962 года рождения, член Совета директоров	1997 - февраль 2002г.г. - Заведующий юридическим отделом канцелярии Премьер-министра РК; Февраль - март 2002г. - Заместитель генерального директора ЗАО «КазТрансОйл»; С марта 2002г. – по настоящее время - Управляющий директор по правовым вопросам АО «НК «КазМунайГаз».	нет
Марабаев Жакып Насибкалиевич, 09.08.1962 года рождения, член Совета директоров	1999г. - 2001г. – Вице-президент ЗАО «ННК «Казахойл»; 2001г. - 2002г. – Зам. Генерального директора ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа»; 2002г. – март 2004г. Управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз»; с марта 2004г. – по настоящее время – Генеральный директор АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».	нет
Кешубаев Галиаусат Каирбекович, 15.08.1950 года рождения, член Совета директоров	2000г. - февраль 2002г. – Первый вице-президент ЗАО «ННК «Казахойл»; февраль 2002г. - июнь 2002г. и.о. Президента ЗАО «ННК «Казахойл»; июль 2002г. - март 2004г. - Исполнительный директор АО «КазМунайГаз»; с апреля 2004г. – по настоящее время - Управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз».	нет

Источник: данные Эмитента

3. Коллегиальный исполнительный орган Эмитента

Фамилия, имя, отчество, год рождения	Опыт работы за три последних года (компания, сфера деятельности компании, должность, годы), в том числе по совместительству	Доли в уставном капитале (доли акций) эмитента и организаций, аффилированных с эмитентом (наименование компаний и доля участия в %)
Марабаев Жакып Насибкалиевич, 09.08.1962 года рождения, Председатель Правления	1999г. - 2001г. – Вице-президент ЗАО «ННК «Казахойл»; 2001г. - 2002г. – Зам. Генерального директора ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа»; февраль 2002г. – март 2004г. - Управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз»; с марта 2004г. – по настоящее время - Генеральный директор АО «РД «КазМунайГаз».	нет
Мирошников Владимир Яковлевич, 02.02.1950 года рождения, член Правления	2001г. - 2002 г. - Менеджер проекта ЗАО «Каракудукмунай»; 2002г. – март 2004г. - Управляющий директор АО «НК «КазМунайГаз»; с апреля 2004г. – по настоящее время - Первый заместитель Генерального директора АО «РД «КазМунайГаз».	нет
Бекежанова Жаннета Дюсетаевна, 08.11.1969 года рождения, член Правления	01.01.2000г. - 02.02.2002г. – Финансовый директор- начальник казначейства ЗАО «КазТрансОйл»; 02.02.2002г. - 12.04.2004г. – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «КазТрансОйл»; с апреля 2004 г. – по настоящее время - Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «РД «КазМунайГаз».	нет
Ережепов Кайролла Жеткизгенович, 25.11.1947 года рождения, член Правления	1997г. - 20.08.2004г. - Депутат Мажилиса Парламента РК; с сентября 2004г. – по настоящее время - Руководитель аппарата АО «РД «КазМунайГаз».	нет
Курбанбаев Мурат Избергенович, 10.09.1950 года рождения, член Правления	1999г. -2001г. - Президент ОАО «Узеньмунайгаз»; 2003г. - март 2004г. - Президент ОАО «Узеньмунайгаз»; с апреля 2004г. – по настоящее время - Директор производственного филиала «Озеньмунайгаз» АО «РД «КазМунайГаз».	0,005%
Избасов Максим Шафикович, 03.08.1954 года рождения, член Правления	1999 – ноябрь 2004 года - Начальник нефтегазодобывающего управления «Кульсарымунайгаз»; с ноября 2004г. – по настоящее время - Директор производственного филиала «Эмбамунайгаз» АО «РД «КазМунайГаз».	0,0012%
Паламар Таисия Васильевна, 15.02.1958 года рождения, член Правления	1999г. - март 2004г. - Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности – главный бухгалтер ОАО «Эмбамунайгаз»;	0,0004%

Источник: данные Эмитента

4. Организационная структура Эмитента.

Структурные подразделения Эмитента:

1. Департамент перспективного развития и инвестиций
2. Юридический департамент
3. Департамент информационных технологий
4. Департамент управления персоналом
5. Административный департамент
6. Канцелярия
7. Пресс-служба
8. Департамент нефти и газа
9. Департамент капитального строительства
10. Механико-энергетический департамент
11. Департамент геологии и разработки
12. Департамент инновационных технологий
13. Департамент бюджетирования и экономического анализа
14. Департамент казначейства
15. Бухгалтерия
16. Департамент управления активами
17. Департамент контрактов
18. Департамент МТС
19. Департамент буровых работ и капитальный ремонт скважин
20. Департамент охраны труда и окружающей среды
21. Департамент нефтегазопереработки и нефтехимии

Количество работников Эмитента.

Среднесписочная численность сотрудников Эмитента на 01.10.2004 года, включая филиалы составляет 15 924 человека, в том числе: ПФ «Эмбаунайгаз» - 5 718, ПФ «Озеньмунайгаз»- 10 042, Центральный аппарат – 164 человека. Административно-управленческий аппарат Эмитента составляет 435 человек.

Приоритетными направлениями работы с персоналом остаются повышение квалификации и внедрение современных методов управления.

Политика обучения и развития направлена, в первую очередь, на создание необходимых условий для отбора, подготовки, обучения и развития персонала с целью максимального использования кадрового потенциала для обеспечения бесперебойной деятельности Эмитента.

При формировании качественного кадрового потенциала Эмитент ориентируется на обучение, развитие необходимых навыков и получение опыта работниками, а также на привлечение и развитие «молодых специалистов», что предъявляет особые требования к системе подготовки и развития, которая должна:

- ✓ основываться на стратегических потребностях бизнеса, должностных и профессиональных требованиях;
- ✓ выстраиваться по принципу приоритетности выявленных потребностей в обучении различных групп персонала, основанных на анализе расхождений между предъявляемыми к персоналу требованиями и существующим уровнем компетентности;

- ✓ использовать все методы, способы, средства обучения исходя из методологической целесообразности их применения.

Центральным звеном этого механизма является единая система непрерывной подготовки и переподготовки кадров, выраженной в следующей схеме: подготовка специалистов – переподготовка и повышение квалификации персонала - ротация персонала.

Эмитент придает большое значение обучению и развитию «молодых специалистов» путем оплаты их обучения по специальностям, востребованным у Эмитента, а также оказании им поддержки при прохождении производственной практики в период обучения.

Вопрос подготовки квалифицированных кадров и повышения их квалификации находится под постоянным контролем Совета директоров и Правления Эмитента.

На 2005 год в бюджете по статье повышение квалификации и обучение запланировано 151 616 тыс.тенге.

Основными задачами Эмитента в области развития персонала являются:

- ✓ - подготовка и повышение квалификации работников;
- ✓ - реализация программы формирования кадрового резерва Эмитента.

Всего на повышение квалификации и подготовки и переподготовку рабочих кадров на 2004 год запланировано 88 825 тыс.тенге. За 9 месяцев 2004 года обучением было охвачено 1010 работников, при этом затраты составили 41 462 тыс.тенге. Средняя стоимость обучения на одного человека составила 41 100 тенге.

Повышение квалификации работников центрального аппарата и производственных филиалов производится в таких городах как Астана, Алматы, Москва, Уфа, Лондон и т.д. Организаторами данных курсов и семинаров повышения квалификации работников являются такие специализированные образовательные и обучающие компании как Учебный центр нефтегазовой промышленности, ТОО «КРСП «Интерсертифика-ЦентрАзия» (Алматы), Государственная академия нефти и газа им. Губкина (Москва), ООО «Геофизика» (Уфа), Confidence UK, Leading Ventures Association Ltd, Internconference UK (Лондон) и другие.

На 2005 год в бюджете по статье «повышение квалификации и обучение» запланировано 151 616 тыс.тенге.

Ниже приведены данные по общей численности работников Эмитента в период с2001 по 2003 г.г.

Наименование	2001	2002	2003
АО «Узеньмунайгаз»	Общая численность 7307 человек, в том числе АУП 596 человек.	Общая численность 7391 человек, в том числе АУП 631 человек.	Общая численность 9355 человек, в том числе АУП 778 человек.
АО «Эмбаунайгаз»	Общая численность 6476 человек, в том числе АУП 476 человек.	Общая численность 6004 человек, в том числе АУП 480 человек.	Общая численность 6131 человек, в том числе АУП 492 человек.

Источник: данные Эмитента

Общее количество сотрудников Эмитента, владеющих акциями Эмитента составляет 14 769 человек, их суммарная доля в общем количестве размещенных акций в процентах составляет около 4,6%

Сведения о руководителях ключевых подразделениях Эмитента

Департамент	Ф.И.О. директора департамента	Дата рождения
Департамент перспективного развития и инвестиций	Сатимов Арман Нурланович	13.08.1976
Юридический департамент	Мамбеталиев Бахыт Дуйсеналиевич	13.03.1966
Департамент информационных технологий	Нестеренко Андрей Викторович	20.10.1962
Департамент управления персоналом	Шманов Айрат Махамбетович	20.10.1972
Департамент нефти и газа	Амантурлиев Бауыржан Касимович	15.01.1951

Департамент капитального строительства	Танатаров Бахытжан	10.04.1947
Механико-энергетический департамент	Отебаев Боранбай	01.01.1959
Департамент геологии и разработки	Досмухамбетов Махамбет Джолдасгалиевич	25.12.1960
Департамент бюджетирования и экономического анализа	Шаненова Айнур Келтировна	05.09.1976
Департамент казначейства	Коньсбаева Алтынай Айтбаевна	22.06.1971
Бухгалтерия	Паламар Таисия Васильевна	15.02.1958
Департамент управления активами	Супыгалиев Сатыбалды Ислямович	03.09.1961
Департамент контрактов	Турткарин Алимжан Бауржанович	21.04.1973
Департамент МТС	Мочалов Дмитрий Владимирович	17.11.1972
Департамент инновационных технологий	Батырбаев Исатай Махамбетович	21.01.1971
Административный департамент	Нурушев Тимур Алмабекович	31.03.1978
Пресс-служба	Мухамедсалиев Марат Охапович	27.09.1973
Канцелярия	Нургалиева Маржан Хамзиевна	08.05.1958
Департамент буровых работ и капитальный ремонт скважин	Паритов Талгат Захариевич	15.07.1962
Департамент охраны труда и окружающей среды	Адиев Руслан Курбанович	23.12.1965
Департамент нефтегазопереработки и нефтехимии	Кейкин Нурлан Койшиевич	20.01.1963

Источник: данные Эмитента

Сведения о руководителях филиалов и представительств

Наименование должности	Ф.И.О.	Дата рождения
Директор производственного филиала «Эмбаунайгаз»	Избасов Максим Шафихович	09.01.1946
Директор производственного филиала «Озеньмунайгаз»	Курбанбаев Мурат Избергенович	10.09.1950

Источник: данные Эмитента

5. Акционеры Эмитента

Общее количество акционеров Эмитента

По состоянию на 01 декабря 2004 года согласно выписке из реестра у Эмитента 32 278 акционеров, из которых 11 по простым акциям, 32267 по привилегированным акциям. Опционы на покупку голосующих акций Эмитента не заключались.

Информация об акционерах, которые владеют пятью и более процентами акций в оплаченном уставном капитале Эмитента

Наименование держателя акций	Местонахождение акционера	Количество акций		Доля в уставном капитале
		простые	Привилегированные	
АО «НК «КазМунайГаз»	г. Астана, пр-т Кабанбай батыра, 20/1	36 430 709		88,12%

Источник: данные Эмитента

Информация обо всех сделках или серии сделок, приведших к смене контроля над акциями Эмитента в размере пять и более процентов.

Такие сделки не совершались.

6. Сведения по юридическим лицам, в которых эмитент владеет пятью и более процентами оплаченного уставного капитала по состоянию на 01 октября 2004 года.

Наименование юридического лица	Адрес	Доля эмитента в уставном капитале	Основной вид деятельности	Данные по регистрации	Адрес	Первый руководитель
«ТОО «Эмбаулеткурылыс»	п. Бирлик	100,0%	строительство, ремонт жилых и коммунальных объектов, обустройство нефтегазовых месторождений	Перерегистрирован от 9 сентября 2004 года №3699-1915-ТОО	г. Атырау пос. Берлик	Тусупкалиев Бактыгали Жумагалиевич
ТОО «Барыс»	п. Бирлик	100,0%	дорожное строительство, обустройство нефтегазовых месторождений	Перерегистрирован от 17 сентября 2004 года № 1842-1915-ТОО	Атырауская область, Жылыоский район, г. Кульсары, промзона	Калпакбаев Ажигали Сагаткалиевич
ТОО "Жигермунайсервис"	п. Бирлик	100,0%	ремонт и техническое обслуживание нефтепромыслового оборудования	Перерегистрирован от 06 сентября 2004 года №3701-1915-ТОО	г. Атырау, пос. Берлик	Кушеков Алибек Онайбаевич
ТОО "Доссормунаймаш"	п. Доссор	100,0%	ремонт и техническое обслуживание нефтепромыслового оборудования	Перерегистрирован от 14 октября 2004 года № 1-1915-07-ТОО	Атырауская область, Макатский район, поселок Доссор, Заводской участок.	Канатбаев Женис Ержанович
ТОО "Эмбаунайавтоматика"	п. Бирлик	100,0%	автоматизация, телемеханизация	Перерегистрирован от 28 октября 2004 года №3561-1915-ТОО	г. Атырау, пос. Берлик	Есенбаев Багитжан Макажанович

ТОО "ЦБКО"	п. Бирлик	100,0%	хранение, складирования и реализация ТМЦ	Перерегистрирован от 08 октября 2004 года №2675-1915-ТОО	г. Атырау, пос. Берлик, Промзона	Мунбаев Нурлан Салимгереевич
ТОО "Акниет-Эмба"	г. Кульсары	100,0%	хранение, складирования и реализация ТМЦ	Перерегистрирован от 23 сентября 2004 года № 3056-1915-ТОО	Атырауская область, Жылыойский район, г.Кульсары, Промзона	Ильясов Суйеген Ильясович
ТОО "Урал"	с. Сартогай	100,0%	производство, переработка, хранение и реализация с/х продукции	Перерегистрирован от 6 октября 2004года № 2-1915-08 ТОО	Атырауская область, Махамбетский район, с. Сарыготай, ул. И. Тайманова, д. 44.	Кенжеахметов Жанар Сундетович
ОАО "Жанатан"	с. Аккиизтогай	51,0%	животноводство и растениеводство	Перерегистрирован от 11 января 1999 года № 432-1915-АО	Атырауская область, Жылыойский район, г.. Кульсары, с Аккизтогай	Шакпак Ыскак Кожанулы
ТОО "Эмбаэнергомунай"	п. Бирлик	100,0%	строительство,ремонт, монтаж, наладка и эксплуатация электр-х и тепловых сетей, электрооборудования	Перерегистрирован от 6 декабря 2004 года № 3698-1915-ТОО	г. Атырау, поселок Берлик, Промзона	Бекимулы Дармен
ТОО "Эмбаокуорталыгы"	п. Бирлик	100,0%	оказание услуг по обучению производственно-промышленного персонала	Перерегистрирован от 8 октября 2004 года №3700-1915-ТОО	г. Атырау, пос. Берлик	Ергалиев Еркин Куандыкович
ТОО "Кирпичный завод"	п. Аккистау	100,0%	выпуск и реализация кирпича	Перерегистрирован от 27 июля 2004 года №2676-1915-ТОО	Атырауская область, Иссатайский район, с Аккизтау	Дауылбаев Насыр Сундетович

ТОО "Санаторий "Камыскуль"	г. Кульсары	100,0%	сан.-курортное лечение	Перерегистрирован от 20 ноября 2004 года № 7-1915-09-ТОО	Атырауская область, Жылыойский район, город Кульсары, участок Камыскуль	Сейтжанулы Галым
ОАО "Санаторий Атырауский"	г. Атырау	99,2%	сан.-курортное лечение, оказание медицинских и гостиничных услуг	Перерегистрирован 31 декабря 1998 года №728-1915-АО	г. Атырау, ул. Курпусная, 1	Кунышев Саин Салимгереевич
ТОО "Каспий"	г. Атырау	88,7%	гостиничные услуги	Перерегистрирован от 19 октября 2004 года №402-1915-ТОО	г. Атырау, ул. Сапаева, д.15	Юсупов Ермек Тулепкалиевич
ЗАО "СП "Матин"	г. Атырау	50,0%	добыча нефти	Перерегистрирован 06.12.2000 года №2491-1915АО (ИУ)	г. Атырау, мкр. Центральный, д 66, кв.1-2.	Байзаков Толеген Байзакович
ООО "Мигнон s.r.o"	г. Карловы Вары	50,0%	посредническая деятельность в области торговли и услуг, гостиничные услуги			Боранбаев Кайрат
ТОО "СБП "КазМунайГаз-Бурение"	п. Бирлик	33,0%	Бурение и КРС	Перерегистрирован 19июля 2002 года №1560-1915-ТОО	г. Атырау пос. Берлик, Промзона	Нуржанов Аскар Сагидоллаевич
ТОО "КазМунайгаз-Сервис"	г. Астана	43,3%	сервисное обслуживание, услуги по оздоровлению работников и их детей	Перерегистрирован от 24 июня 2003 года № 6652-1901-ТОО	г. Астана, р-он Сары-Арка, ул. Ауэзова 66	Хаиров Кенжебулат Балахметович
ТОО "Бургылау"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	строительство (бурение скважин)	Перерегистрирован от 20.08.2004 года №1410-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Аджибаев Толеген

ТОО "КРУЗ"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	капитальный скважин	ремонт	Перерегистрирован от 11 ноября 2004 года №7-1943-07-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Абишаев Орунбек
ТОО "Жондеу"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	капитальный скважин	ремонт	Перерегистрирован от 20 августа 2004 года №2244-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Есенжанов Рахат
ТОО "Мунайэнергосервис"	г. Жана Озен, пром. зона	51,0%	Капитальный ремонт и наладка оборудования		Не ведет фин. Хоз деятельности	Не ведет фин. Хоз деятельности	Утебергенов Даулет
ТОО "Кен-Курылыссервис"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	Обустройство скважин, выкидных линий		Перерегистрирован от 22 октября 2004 года № 4-1943-07-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Биманов Мейрамбек
ТОО "Газ-Сервис"	г. Жана Озен, пром. зона	55,0%	добыча транспортировка газа на месторождении Каламкас	и	Перерегистрирован от 18 августа 2004 года №2244-1943-ТОО	Мангистауская область город Актау м-н 6, д.10, кв.5.	Едилхан Алкажан
ТОО "Инженерно-технологический центр"	г. Жана Озен, пром. зона	51,0%	маркшейдерские работы		Перерегистрирован от 26 августа 1997 года	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Тлеукулов Курак
ТОО "Авторемонтное управление"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	ремонт средств, замена узлов	транспортных сборка агрегатов и	Перерегистрирован от 20 августа 2004 года №3468-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Кушкинов Залин
ТОО "Ауыз-Су"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	выпуск минеральной воды "Мангыстау"		Перерегистрирован от 20 августа 2004 года №1278-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Машкулов Жаксылык
ТОО "Шарайна"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	организация общественного питания работников Узеньского филиала		Перерегистрирован от 20 августа 2004 года №953-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Худайбергенов Ибрагим

ТОО "Желкен"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	организация общественного питания работников Узеньского филиала и досуга на побережье Кендирли	Перерегистрирован от 18 августа 2004 года №2959-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Базарбаев Токмаганбет
ТОО "Озен-Елес"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	гостиничный бизнес, обслуживание офиса Узеньского филиала, газовых и котельных установок	Перерегистрирован от 20 августа 2004 года №4180-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Резбаев Сагын (и.о.)
ТОО "Озен-Турмыс"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	Обслуживание "Зоны отдыха Кендирли"	Перерегистрирован от 20 августа 2004 года №4179-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Шоханов Сагынбай
ТОО "Мунайгазкурылыссервис"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	прокладка магистральных трубопроводов для нефтепромыслов	Перерегистрирован от 18 августа 2004 года №2193-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Искаков Салтанат
ТОО "Агаш-Тас-Асфальт"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	Изготовление строительных изделий, оказание СМР и услуг населению	Перерегистрирован от 18 августа 2004 года №915-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Ауельбаев Ондасын
ТОО "Жол-Сервис"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	выпуск щебня, асфальтобетона, строительство и ремонт автодорог	Перерегистрирован от 18 августа 2004 года №624-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Алдабергенов Курмет
ТОО "Кендирли-Курылыс"	г. Жана Озен, пром. зона	100,0%	Строительно- монтажные работы	Перерегистрирован от 18 августа 2004 года №4391-1943-ТОО	Мангистауская область город Жанаозен, промзона	Айткулов Жайык

Источник: данные Эмитента

Финансовые показатели организаций, в оплаченном уставном капитале которых эмитент обладает долей тридцать и более процентов.

Название	Собственный капитал				Активы				Объем реализованной продукции				Чистый доход			
	2001 г.	2002г.	2003 г.	9 месяцев 2004 года	2001 г.	2002г.	2003 г.	9 месяцев 2004 года	2001 г.	2002г.	2003 г.	9 месяцев 2004 года	2001 г.	2002г.	2003 г.	9 месяцев 2004 года
«Эмбакуорталы гы»	3064	4146	5686	6031	4523	5366	7794	7777	13867	16869	17641	12913	791	1873	1903	352
«Барыс»	155370	150914	149458	151226	335605	55596	219870	200254	548946	297143	208223	332587	5872	3488	3699	1768
Жигермунайсер- вис	488215	674860	706802	727362	563893	744507	1144861	1019800	631660	668300	762958	940691	0	1989	7350	31453
Доссормунаймаш	191623	221980	278387	296519	233850	244429	295727	312504	239135	253723	317960	180525	5454	35811	39865	18132
Эмбамунайавто- матика	167808	249387	281863	295936	255825	288429	331569	375200	280375	382897	324271	235471	3390 0	8846	16884	14073
«ЦБКО»	282319	256828	319400	342989	429478	334246	375259	471184	885904	591958	627715	367950	1530 83	68680	62572	28015
Акинет-Эмба	114521	98702	99080	103867	143051	105862	104447	109582	207971	73336	72592	74205	2020 9	46	378	4958
«Урал»	-58819	-59859	-59792	-64341	33887	36709	34485	30905	13377	7247	8191	6628	24	47	40	-2799
«Жанатан»	119429	138116	151213	152871	141156	166983	198068	204545	46557	55720	45343	32357	4291	18687	13358	1658

Эмбаэнерго- мунай	1463157	159583 4	180428 9	1836040	174461 1	168687 9	1992239	2034149	105815 5	988509	1230472	960612	2733 9	34773	43992	31751
Эмбааулетку- рылыс	176333	144356	166494	163196	468637	284018	457363	403579	278909 6	799452	521997	680732	4585	-31977	21212	-3298
Кирпичный завод	307624	297136	246753	259994	316556	311974	273156	268373	82106	57646	39700	29638	2746	-7742	-20387	-16755
Санаторий Камыскуль		233002	232394	233002		235053	234485	235006		37751	27727	19222		0	-608	0
Каспий	326303	348661	348836	355162	355367	355663	357862	372278	61241	65350	62184	32470	1153	306	175	-1674
Матин	778269	111885 5	117498 3		132707 8	167128 3	2096805		281739 2	2981351	3746236		0	179153 7	0	
Мигнон	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Бургылау	-12710	5920	23172	2431255	0	48679	0	2247695	228526 8	3194906	3101310	2898650	1492 30	18630	17427	6530
Круз	-9350	12725	-17112	10114	30405	37739	14546	21573	623278	652885	779063	660046	- 1223 3	22075	-29837	27226
Жондеу	-31212	11431	16223	427791	679	432	0	246171	112028 7	1266538	1395041	1103122	- 1183 5	42643	4792	24305
Газ-Сервис	8011	21903	8003	2259	17587	15047	13210	12450	181280	228019	280925	219703	829	13892	-8591	-5744
Кен- Курылыссервис	14419	28831	57142	32206	11979	8529	10997	8110	796016	725434	711280	399595	3509	19253	28311	3635
ИТЦ	11363	11198	9675	7117	5725	5573	5907	5782	189716	12505	9979	7096	3324	0	-1523	-2558

АРУ	2175	3125	8058	38425	21	335	559	31686	104682	74155	61230	97657	601	950	4933	8086
Ауыз-су	-51719	-65441	-55709	-49931	1896	1596	0	0	15607	18877	49081	48926	-21465	-8081	9549	5778
Шарайна	16079	9426	-3477	-16655	10473	9387	7608	7492	350591	361478	336416	119395	333	-6653	-12903	-13178
Желкен	1670	-3085	-2705	-6315	9903	8074	0	0	38188	63132	103494	244570	3970	-3620	380	-3610
Озен-Елес	-2415	-16088	-51932	-56385	0	894	0	0	23284	110708	79238	84637	-2915	-13673	-35844	-4453
Озен-Турмыс	331	331	-88476	-74491	0	0	0	0	25705	178537	525583	250529	-69	0	-88876	13985

Источник: данные Эмитента

За последние три года не совершались сделки, которые могли бы привести к смене контроля над акциями (долями) Эмитента в размере пять и более процентов в уставном капитале других юридических лиц.

7. Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, место и функции эмитента в этих организациях.

Эмитент входит в группу компаний АО «НК «КазМунайГаз»

8. Сведения о других аффилированных лицах.

Полное наименование юридического лица	Адрес	Вид деятельности	Информация о первом руководителе
АО "Казахский институт нефти и газа"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, улица Иманова, дом 20.	Проектные и изыскательные работы	Буркитбаев С.М.
ЗАО "Региональные газотранспортные системы"	480000, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Толеби, 59	Обслуживание и ремонт газопроводов, распределение газа.	Касеев Е.З.
ЗАО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"	473000, Республика Казахстан, г.Астана, ул.Космонавтов 62	Разведка и добыча нефти и газа	Хасанов Б.К.
ЗАО "КазСтройСервис"	480000, Республика Казахстан, г. Алматы, пр.Достык, 248Б	Строительство	Упушев Е.Е.
ЗАО "КазТрансГаз"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра,22	Транспортировка газа	Садыков А.М.
ЗАО "КазТрансОйл"	473000, Республика Казахстан, г.Астана, пр. Кабанбай батыра 20	Транспортировка нефти	Крымов К.С.
ЗАО "КазМунайГазКонсалтинг"	473000, Республика Казахстан, г.Астана, ил. Ауэзова 66	Консалтинговые услуги	Байжанов У.С.
ЗАО "Торговый дом КазМунайГаз"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, мрк. Чубары, ул. Космонавтов,62	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	Сарсенов Д.Ж.
ОАО "Евро-Азия Эйр"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау, Смагулова д.12, 3 этаж	Авиаперевозки	Бекмухамбетов А.А.
ОАО "Международный аэропорт Атырау"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау Аэропорт	Обслуживание и эксплуатация аэропорта Атырау	Бекмухамбетов А.А.
ТОО "Жамбай"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау, пр. Азаттык,48, офис 402	Разработка и добыча нефти на месторождении Жамбай	Таханов Б.С.
ТОО "Казахойл Петрол"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22	Розничная продажа нефтепродуктов	Амантурлин Г.Ж.

ТОО "Казахойлқурылыс"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22	Строительство	Есимбеков С.И.
ТОО "Казахойл-Продактс"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	Кешубаев Г.К.
ЗАО "Казахстанско-британский технический университет"	480091, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Толе би, 59	Обучение	Ахметов А.К.
КОО "Munai-Impex Holding GesMBH"	Австрия, Вена, A-1190, Chimanistrabe, 30/22	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	Цауфаль Ф.
КОО "Kazakhoil Finance B.V."	Blaak 16., P.O. Box 548, 3000 AM Rotterdam, The Netherland	Привлечению финансовых ресурсов для АО НК "КазМунайГаз"	Абулгазин Д.Р.
ОАО "Казахстанкаспийшельф"	473000 г. Астана, Сарыаркинский район, ул. Розы Люксембург, 1 А	Геофизические исследования месторождений нефти и газа на шельфе Каспийского моря	Куанышев А.Ш.
ОАО "КазМунайГазПромгеофизика"	466207, Мангистауская обл., г. Жанаозен, Промзона	Геофизические исследования месторождений нефти и газа	Батырбаева Т.М.
ОАО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	465000, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Говорова 1	Переработка нефти	Шишлов С.С.
ОАО "Аксайгазсервис"	418440, ЗКО Бурлинский р-н, г. Аксай, Промбаза	Ремонт промышленного оборудования	Утебалиев Ж.Ш.
ТОО "КазМунайГаз-Тельф"	466030 Атырауская обл., Жылыойлский р-н, г. Кульсары, РИП "Сера"	Разработка и добыча нефти и газа	Баймуханов И.У.
ТОО "Совместное предприятие "Тенге"	466207, Мангистауская обл., г. Жанаозен, мкр. 3 дом. 6	Разработка и добыча нефти и газа	Кенжалиев А.Ф.
ТОО "Специальное буровое предприятие "КазМунайГаз-Бурение"	466200, Республика Казахстан, Мангистауская обл., п. Бирлик, Промышленная зона	Бурение скважин	Нуржанов А.С.
ТОО "Эмбаведьойл"	465002, Республика Казахстан, г. Атырау, проезд Хакимова, 4	Разработка и добыча нефти и газа	Чердабаев М.Т.
ТОО "КазМунайГаз-Сервис"	473000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Ауезова 66	Сервисные услуги по обслуживанию зданий, питание, автотранспортировка и др.	Хаиров К.Б.
ТОО "КазакТуркМунай, Лтд."	Астана, пр.Абая, 113, 6 этаж	Разработка и добыча нефти и газа	Ногаев Н.А.
ЗАО "Северо-западная трубопроводная компания МунайГас"	Алматы, ул.Сатпаева, 29Д	Транспортировка нефти	Джумадиллаев Т.Д.

КОО "Kazakhstan pipeline ventures"	1209 Орандж стрит, Нью Касл Каунти, Штат Делавер 19081, США	Финансирование строительства трубопровода КТК	
ТОО "Актобе Пройссаг"	463009, г. Актобе, пос. Кирпичный, профилакторий "Строитель", здание "Кенсарай"	Разработка и добыча нефти и газа	Головко В.Н.
ЗАО "КазРосГаз"	480091 г.Алматы, ул.Чайковского, 95	Сбыт и маркетинг газа	Аргынгазин А.
ЗАО "Национальная морская транспортная компания "Казмортрансфлот"	РК, г.Алматы, ул.Чайковского, 95	Транспортировка нефти и нефтепродуктов по морю	Берлибаев Д.А.
ТОО "Казахойл-Актобе"	463006, г.Актобе, м-он12,д.21 секцииГ-Д	Разработка и добыча нефти и газа	Вильям Дэйли
ТОО "Совместное предприятие "Арман"	466200,г.Актау,мкрн.8,зданиеПУС	Разработка и добыча нефти и газа	Махутов К.А.
ТОО "ТенизСервис"	РК,Мангистауская обл., г.Актау, мкр.4, административное здание ЗАО "НМСК "Казмортрансфлот"	Строительство и эксплуатация прибрежной инфраструктуры	Сауранбаев Н.Е.
Торговое партнёрство Кылыш	Штат Дэлавер, США	Сбыт и маркетинг нефти и нефтепродуктов	
ОАО Казахстанская система безопасности групп	480000, г. Алматы, ул. Лизы Чайкиной д. 14	Охрана	Ахметкереев Н.И.
АО "Рауан Медиа Групп"	473000, г. Астана, пр. Кабанбай батыра 22	Медиа услуги	Кошербаев Е.Б.
ОАО "КазТрансКом"	480000, г.Алматы, ул.Байтурсын-улы, 46	Связь и телекоммуникации	Абдрахманов М.А.
ЗАО "Каракудукмунай"	466200, г.Актау, мкрн.3,д.82	Разработка и добыча нефти и газа	Хаиров У.Б., Джонатан В.
ТОО "Гюрал"	465027,г.Атырау, ул.Абая,10а	Разработка и добыча нефти и газа	Мунбаев Е.К.
ЗАО "Казахойл-Украина"	480091 Алматы, ул.Желтоксана, 115, офис 314	Копоративное управление ЗАО "ТД "Укрнефтепродукт" и Херсонский НПЗ	Ермекбаев Е.Б.
ОАО "Астанагазсервис"	473000, г. Астана, р-он Алматы, ст. Сороковая, газонаполнительная станция	Сбыт и маркетинг газа	Адаев Н.С.
ТОО "Тенгизшевройл"	465000, г. Атырау, ул. Сагпаева д.3.	Разработка и добыча нефти и газа	Карнелиус А.
ОАО "КТК-К"	Российская федерация, 121059, г.Москва, Бережковская набережная, дом 2	Транспортировка нефти	Макдональд И.

ОАО "КТК-Р"	Российская федерация, 121059, г.Москва, Бережковская набережная, дом 2	Транспортировка нефти	Макдональд И.
ЗАО "Комакивест"	Алматы, ул.Сатпаева, 29Д	Разработка и внедрение инвестиционных проектов	Караманов У.

Источник: данные Эмитента

Аффилированные лица указанные выше аффилированы с Эмитентом через Крупного акционера Эмитента - АО «НК «КазМунайГаз»

Раздел 3. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

1. Краткий обзор состояния нефтегазовой промышленности Казахстана

Нефтегазовая промышленность Казахстана играет огромную роль в экономике республики. Основная часть казахстанских и иностранных инвестиций приходится на нефтегазовую промышленность. Нефтегазовая промышленность Казахстана имеет значительный удельный вес в структуре ВВП, в промышленном производстве республики и в структуре экспорта, и в 2003 году удельный вес по ним составил 26 %, 45% и 56,4% соответственно.

В настоящее время на государственном балансе Республики Казахстан находится 214 месторождений углеводородного сырья, из которых 81 активно разрабатывается. Извлекаемые запасы нефти составляют около 3 млрд. тонн, газа – более 2 трлн. м³, газового конденсата - более 300 млн. тонн.

Основные запасы нефти в Казахстане (более 90%) сконцентрированы в 15 крупнейших месторождениях, а именно: Тенгиз, Жанажол, Кумколь, Кашаган, Каламкас, Бузачи Северные, Карачаганак, Кенкияк, Алимбекмола, Узень, Каражанбас, Прорва Центральная, Прорва Восточная, Королевское и Кенбай.

Среди данных 15 месторождений половина запасов нефти сосредоточено в двух гигантских нефтяных месторождениях Кашаган и Тенгиз. Большую часть всех запасов свободного газа (около 60%) и конденсата (около 80%) вмещает в себя месторождение Карачаганак.

Добыча нефти и газового конденсата

В 2003 году Казахстан по объемам ежегодной добычи нефти и конденсата достиг рубежа в 52 млн. тонн. За первое полугодие 2004 года нефтедобывающими компаниями отрасли объем добычи составил 28,1 млн. тонн нефти и газового конденсата, что составило 111,9 % к объему добычи аналогичного периода прошлого года.

Ресурсные возможности республики позволяют достичь к 2010 г. уровня добычи в 100 млн. тонн нефти, около 30 млрд. м³ газа.

Экспорт нефти за 2003 год составил 39,3 млн. тонн. В первом полугодии 2004 года экспорт составил 17,9 млн. тонн.

Транспортировка нефти по видам транспорта (млн. тонн)

	2003	1 полугодие 2004
нефтепровод	30,1	12,3
железная дорога	3,2	2,1
порт Актау	6,0	3,5

Источник: данные Эмитента

Внутренние перевозки осуществляют Казтрансойл и Казахстан Темир Жолы.

Экспортные маршруты в основном приходятся на трубопровод по направлению Атырау-Самара, и на открытый в ноябре 2001 года Каспийский Трубопроводный Консорциум.

В этом году АО «КазТрансОйл» и Китайская национальная корпорация по разведке и разработке нефти и газа (CNODC, дочерняя CNPC) создали на паритетной основе совместное предприятие для строительства нефтепровода Атасу-Алашанькоу - ТОО «Казахстанско-Китайский Нефтепровод».

Переработка нефти и производство нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах.

В Казахстане имеется три нефтеперерабатывающих завода. Суммарная возможность мощности этих заводов составляет 18,5 млн. тонн в год. Однако текущая загруженность нефтеперерабатывающих заводов не может обеспечить внутренние потребности республики. Объем переработки нефти в 2003 году составил 8,8 млн. тонн нефти. В первом полугодии 2004 года на трех НПЗ было переработано 4,6 млн. тонн, что составляет 49,73% загруженности. По мере разработки Каспийского шельфа предполагается повышение поставки нефти на внутренний рынок.

Нефтехимическая промышленность

В 2003 году в Республике Казахстан восстановлена деятельность пяти нефтехимических предприятий: ТОО «Завод пластических масс», г.Актау; ОАО «Сараньрезинотехника» и ТОО «Караганда-резинотехника», г. Сарань, Карагандинская область; ОАО «ИнтерКомШина», г. Шымкент; ТОО «Завод Полипропилен», г. Атырау.

Предприятиями нефтехимической промышленности были продолжены работы по технологическому обновлению и модернизации существующих мощностей. За последние три года наблюдается небольшой рост производственных показателей предприятий, который по прогнозным оценкам будет продолжаться и в дальнейшем.

На сегодняшний день успешно работают три новых нефтехимических предприятия: ТОО «Казнефтехим» (г.Алматы), ТОО «Рауан» (г.Атырау), завод по выпуску полиэтиленовых труб компании «Шеврон Мунайгаз Инк.» (г.Атырау).

2. Деятельность Эмитента

Основными видами деятельности Эмитента являются разработка и добыча углеводородного сырья, и связанные с этим различные виды нефтяных операций в соответствии с уставом общества.

Описания месторождения

Эмитент имеет два производственных филиала ПФ «Озеньмунайгаз» и ПФ «ЭмбаМунайГаз», которыми разрабатываются 44 нефтяных и газовых месторождений, при этом 7 из них расположены в Мангистауской области и 37 месторождений в Атырауской области (из них 2 – в консервации)

Месторождения ПФ "Озеньмунайгаз" территориально расположены в Мангистауской области на расстоянии 130-150 км к востоку от областного центра г.Актау, и их общая площадь составляет около 275 кв.км. Месторождения полностью обустроены и имеют развитую инфраструктуру. Общий фонд скважин по состоянию на 01.01.2004 года равен 6 360 скважин. Наземная инфраструктура включает в себя систему нефтепроводов, газопроводов и водоводов общей длиной более 4 474 километров, установку по подготовке нефти (мощность установки 10 млн. тонн в год), газоперерабатывающий завод (мощность 1,5 млрд. куб.м. в год).

Месторождения ПФ "ЭмбаМунайГаз" 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 "ЭмбаМунайГаз" имеют завершенную инфраструктуру. Общий фонд скважин равен 6 685 скважин. Месторождения имеют самостоятельные системы сбора и подготовки нефти. Общая длина трубопроводов составляет более 2000 километров.

Все месторождения по величине своих запасов относятся к мелким и средним. Исключением является месторождение Узень, начальные геологические запасы которого составляют более 1 млрд. тонн. Глубина залегания продуктивных горизонтов месторождения Узень находится в интервале 1200-1800 метров. Нефтегазоносными являются меловые и юрские отложения. Проницаемость коллекторов составляет 0,2-0,4 мкм². Плотность нефти 0,844 - 0,874 г/см³, содержание парафина 16% - 22%, смолы – 8% - 20%, серы – 0,16% - 2%. Начальное пластовое давление находится на уровне гидростатического. (92 –185 атм).

Кенбай находится на стадии растущей добычи нефти и имеет начальные геологические запасы нефти более 90 млн.т. Разработка Кенбая начата в 1999 году. В настоящее время ведется эксплуатационное бурение. Нефтегазоносными являются меловые, юрские и триасовые отложения. Продуктивные горизонты залегают на глубине 190 – 1 400 метров. Нефть меловых отложений более тяжелая, чем юрская. Нефть относится к

малосернистым, малопарафинистым, смолистым.

Ниже приведены характеристики месторождений, начальные извлекаемые запасы которых превышают 10 млн. тонн.

Месторождения нефти по величине запасов, относящихся к мелким, находятся территориально в Атырауской области. Основными продуктивными отложениями являются – меловые, среднеюрские, триасовые. Глубина залегания от 50 м. до 3 300 м. Нефтедержащими породами являются пески, песчаники, алевролиты. Коллектора относятся к терригенным, поровым. По тектоническому строению все залежи относятся к типу сложнопостроенных, т.к. серией разрывных нарушений делятся на отдельные крылья, поля, блоки. Половина извлекаемых запасов относятся к нефти с повышенной вязкостью, извлечение которой требует применение различных методов воздействия на пласт (ППД, ПНП, ВПЗ). На 01.01.04 г. по утвержденным ГКЗ данным по категориям А+В+С1 балансовые геологические запасы по 36 мелким месторождениям составляют 429 484,7 тыс. тонн, извлекаемые 184 828 тыс.тонн. Плотность нефти в поверхностных условиях от 0.870 г/куб.см (23,4%) до 0.910 г/куб.см (32.6%), содержание серы от 0.5% (73,5%) до 2% (26%).

Запасы нефти по категориям А+В+С1, по данным ГКЗ (тыс. тонн):

АО «РД «КазмунайГаз»	Начальные геологические запасы	Начальные извлекаемые запасы	Остаточные геологические запасы	Остаточные извлекаемые запасы
31.12.01г	1 636 919	704 055	1 215 152	282 288
31.12.02г	1 637 179	704 447	1 208 018	275 286
31.12.03г	1 635 575	704 362	1 200 234	269 021

Источник: данные Эмитента

В приведенной ниже таблице показаны данные по скважинам, введенным в эксплуатацию за период с 2001 года по 01 октября 2004 года.

Дата	Количество введенных в эксплуатацию	Из них количество пробуренных
2001	320	127
2002	390	129
2003	321	151
2004 (за 9 месяцев)	250	133

Источник: данные Эмитента

Фонд нефтяных скважин

	Добывающие	Нагнетательные	Законсервированные	Контрольные	Поглощающие	Ликвидированные	В ожидании ликвидации	В ожидании консервации	Водозаборные	Итого
31.12.2001	5 355	1 636	799	487	33	4 098	159	1	90	12 658
31.12.2002	5 399	1 719	751	374	33	4 347	117	1	96	12 837
31.12.2003	5 523	1 712	611	298	33	4 684	77	1	92	13 031
30.09.2004	5 631	1 699	404	286	33	4 656	248	1	87	13 045

Источник: данные Эмитента

Характеристики отдельных нефтяных месторождений

Наименование месторождения	Характеристики	Запасы (тыс. тонн)			
		Начальные		Остаточные	
		геологические	извлекаемые	геологические	извлекаемые
Узень	Нефтеносность связана с верхнемеловыми, нижнемеловыми, неокомским и юрскими отложениями. В меловом комплексе выделяются 12 газовых горизонтов, в юрской толще – 13 нефтяных и нефтегазовых. Плотность нефти от 0,844-0,874, содержание серы 0,16-2%, парафина 16-22%, смол 8-20%. Режим юрских залежей водонапорный и упруговодонапорный. Плотность пластовых вод 1010-1100 кг/м3	1 058 739	467 031	773 014	181 306
Кенбай	Газонефтяные месторождения Восточный Молдабек и Котыртас Северный. Нефтеносность связана с нижнемеловыми, среднеюрскими и триасовыми отложениями. <u>Северный Котыртас</u> : глубина залегания горизонтов изменяется от 1050 до 1386 м. Плотность нефти от 0,807-0,973, содержание серы 0,36-0,76%, парафина 0,7-0,81%. Режим залежи упруговодонапорный. Плотность пластовых вод 1134-1170 кг/м3. <u>Молдабек Восточный</u> : глубина залегания горизонтов изменяется от 190 до 810 м. Плотность нефти от 0,877-0,930, содержание серы 0,23-0,48%, парафина 0,12-2,36%. Режим залежи упруговодонапорный. Плотность пластовых вод 1116-1161 кг/м3	91 516	30 965	90 492	29 941
Терень-Узюк Запад.	Нефтеносность связана с меловыми отложениями. Глубина залегания горизонтов в верхнем мелу 102-279 м, в нижнем мелу – 175-721 м. Плотность нефти от 0,842-0,946,	36 414	15 016	23 625	2 227

Запад.	содержание серы 0,26-2,36%, парафина 0,15-2,31%. Режим залежей водонапорный. Плотность пластовых вод 1041-1128 кг/м3				
С.Нуржанов (Ц.В.Прорва, Зап.поле)	Нефтеносность связана с отложениями келловея, средней юры и триаса. Глубина залегания горизонтов в юре 2175-2775 м, в триасе – на 3104-3337 м. Плотность нефти от 0,865 до 0,895, содержание серы 0,31-1,47%, парафина 0,97-2,9%. Режим залежей водонапорный, упруговодонапорный. Плотность пластовых вод 1041-1128 кг/м3	68 197	30 914	48 397	11 114
Карсак	Нефтеносность связана с меловыми отложениями. Глубина залегания горизонтов изменяется от 70 до 665 м. Плотность нефти от 0,857-0,932, содержание серы 0,1-0,6%, парафина 0,17-2,19%. Режим залежей водонапорный. Плотность пластовых вод 1091-1670 кг/м	30 236	10 199	26 542	6505
С.Балгимбаев (Мартыши)	Нефтеносность связана с нижнемеловыми и среднеюрскими отложениями. Глубина залегания горизонтов изменяется от 594 до 854 м. Плотность нефти от 0,799-0,897, содержание серы 0,1-0,32%, парафина 0,47-1,24%. Режим залежей водонапорный. Плотность пластовых вод 1146-1185 кг/м3	29 319	14 465	15 281	427
Камышитовое Юго-Западное	Нефтеносность связана с нижнемеловыми среднеюрскими и триасовыми отложениями. Глубина залегания горизонтов изменяется от 199 до 783 м. Плотность нефти от 0,812-0,919, содержание серы 0,05-0,9%, парафина 1,5-4,92%. Режим залежей водонапорный. Плотность пластовых вод 1160-1200 кг/м3	33 929	16 382	19 857	2 310
Карамандыбас	Нефтеносность связана с среднеюрскими отложениями. Глубина залегания горизонтов изменяется от 1840 до 1880 м. Плотность нефти от 0,852-0,859, содержание смол 18%, парафина до 14,9%. Режим залежей водонапорный. Плотность пластовых вод 1078 кг/м3	54 683	21 332	43 481	10 130

Источник: данные Эмитента

Газовые месторождения - Западный Тенге, Восточный Узень, Актас и Южный Жетыбай имеют общие остаточные запасы в 18425,7 млн.м³ и выработка первоначальных извлекаемых запасов достигла в среднем 66,4%. При этом по месторождению «Южный Жетыбай», обеспечивающего основную долю (76,5%) добычи газа (примерно 1800 тыс.м³/сут), выработка запасов достигла 80,3%. Среднесуточная добыча природного газа составляет 2368 тыс.м³/сут, а газоконденсата 112 тн./сут.

Газовые месторождения (тыс. куб. метров)

Наименование месторождения	Географическое месторасположение	Фонд скважин дающих продукцию	Запасы (млн.м ³) согласно данным ГКЗ	
			начальное млн. м ³	текущее млн.м ³
Восточный Узень	Мангистауская область	1	377	252
Узень	Мангистауская область	8	92 433	3 922
Западное Тенге	Мангистауская область	11	6 761	3 472
Карамандыбас	Мангистауская область	8	4 861	3 008
Тасболат	Мангистауская область	3	8 619	2 063
Актас	Мангистауская область	2	1 764	1 128
Южный Жетыбай	Мангистауская область	16	23 295	4 581

Источник: данные Эмитента

Добыча

В Казахстане компания занимает второе место по объемам добычи и извлекаемым запасам нефти. Удельный вес компании в общеказахстанском объеме добычи нефти составил в 2003 году 16 %.

Основными конкурентами общества являются, по показателям добычи нефти и конденсата в год (данные за 2003 г.):

✓	ТОО «Тенгизшевройл»	24%
✓	Эмитент	16%
✓	«Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»	12%
✓	ОАО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»	10%
✓	ОАО «Мангистаумунайгаз»	10%
✓	ОАО «СНПС-АктобеМунайГаз»	9%
✓	Прочие	19%

Обеспеченность Эмитента запасами при достигнутом уровне добычи нефти составляет 32 года.

Объемы добычи нефти Эмитента (тыс. тонн)

Показатели	2001	2002	2003	9 мес. 2004	2004 план
АО "РД "Казмунайгаз", всего	6 570,1	7 429,6	7 915,0	6 622,4	8 360,3
нефть	6 537,3	7 396,7	7 887,0	6 602,6	8 335,0
г/конденсат	32,8	32,9	28,0	19,8	25,3
в т.ч.:					
ПФ "Озеньмунайгаз", всего	4 169,8	4 915,9	5 283,5	4 601,8	5 660,3
нефть	4 137,0	4 883,0	5 255,5	4582	5 635,0
г/конденсат	32,8	32,9	28,0	19,75	25,3
ПФ "Эмбамунайгаз", нефть всего	2 400,3	2 513,7	2 631,5	2 020,6	2 700,0

Источник: данные Эмитента

Информация по добыче нефти по отдельным месторождениям (тыс. тонн)

	2001	2002	2003	9 месяцев 2004
Узень	3886,8	4614	4970,8	4286,5
Кенбай	164,9	237	339,7	302,2
Терень-Узюк Западный	88,7	88	87,8	65,6
С.Нуржанов (Западная Прорва)	91,6	87,1	87	63,1
Карсак	44,9	44,6	44,8	33,3
С.Балгимбаев (Мартыши)	105,6	102,4	104,5	75,5
Камышитовое Юго-Западное	223,5	226,9	232,8	177,2
Карамандыбас	250,2	269	284,7	295,5

Источник: данные Эмитента

Информация по добыче газа (млн. куб. метров)

	2001	2002	2003	9 месяцев 2004
Восточный Узень	18,17	16,79	12,21	4,56
Узень	64,4	42,44	47,91	28,92
Западное Тенге	102,84	91,81	85,084	65,17
Карамандыбас	74,07	50,09	38,42	20,73
Тасболат	71,77	69,77	39,72	29,81

Актас	12,33	13,06	11,42	8,23
Южный Жетыбай	777,79	735,46	717,92	503,66

Источник: данные Эмитента

Транспортировка

Транспортировка нефти

Основные объемы нефти на экспорт транспортируются по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» и АК «Транснефть». Большая часть экспорта сырой нефти осуществляется через порт Одесса (по базису FOB) направлением на рынки Средиземноморья. Также через систему Магистральных Нефтепроводов АО «КазТрансОйл» производится поставка сырой нефти на нефтеперерабатывающие заводы Украины (базис DAF российско – украинская граница при поставке на Кременчугский НПЗ и DDU при поставке на Лисичанский НПЗ). Эмитент производит поставку нефти на экспорт через систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК), до октября 2004 г. это была только нефть мартышинской группы месторождений (ПФ «Эмбаунайгаз»), а с октября 2004 г. через систему КТК на экспорт направляется нефть ПФ «Озеньмунайгаз».

На самом месторождении имеется хорошо развитая транспортная инфраструктура. В частности, внутренние трубопроводы соединяют скважины с центральным пунктом сбора нефти, где нефть проходит очистку и подготовку, преобразовываясь в товарную нефть для дальнейшей транспортировки. Далее товарная нефть транспортируется следующим образом:

- ✓ по ПФ «Озеньмунайгаз» - нефть поступает в Центральный пункт сбора нефти (цех по подготовке и перекачке нефти), далее перекачивается в трубопровод КТО для дальнейшей транспортировки по направлениям, указанным ниже.
- ✓ по ПФ «Эмбаунайгаз» - нефть транспортируется с Центрального пункта сбора нефти по трубопроводу (цех по подготовке и перекачке нефти) до товарного парка, находящегося на станции Макат (Атырауская область) и до пункта приема нефти - в резервуары КТО и далее по нефтепроводу КТО для дальнейшей поставки по направлениям, указанным ниже.

Пути транспортировки нефти Эмитента:

- ✓ по трубопроводу КТО на внутренний рынок, в частности на Атырауский НПЗ;
- ✓ по трубопроводу Атырау-Самара по направлениям Одесса (Швецария), Приморск, Украина;
- ✓ по трубопроводу Атырау-Новороссийск (Швецария);
- ✓ по железной дороге со станции Макат по направлениям Европа (в частности Польша, Словакия)
- ✓ по железной дороге со станции Макат по направлению Атырауский НПЗ.

Ниже приведены данные по транспортировке нефти Эмитента (реализация и переработка (АНПЗ))

	2001	2002	2003	9 месяцев 2004	Краткая характеристика
Объем нефти, тыс. тонн.	6 430	7 815	7 756	6 422	
Атырау – Самара - Одесса	38,65%	50,59%	58,35%	56,36%	Маршрут проходит по трубопроводной системе компании ОАО «АК «Транснефть»
Атырау – Самара - Украина (НПЗ)	24,93%	18,29%	10,95%	8,95%	Маршрут проходит по трубопроводной системе компании ОАО «АК «Транснефть»
Атырау - Новороссийск			5,47%	9,16%	Маршрут проходит по трубопроводной системе компании Каспийский Трубопроводный

Концорсиум					
станция Макат - Европа	2,94%	0,13%			Маршрут проходит по железной дороге Темиржолы Казахстан
АНПЗ (на реализацию)	32,74%	20,26%	1,81%		Маршрут проходит по трубопроводной системе КазТрансОйл
АНПЗ (реализацию)	0,74%				Маршрут проходит по железной дороге Темиржолы Казахстан
АНПЗ (на переработку)		9,39%	20,19%	21,47%	Маршрут проходит по трубопроводной системе КазТрансОйл
АНПЗ (на переработку)		1,34%	3,23%	4,06%	Маршрут проходит по железной дороге Темиржолы Казахстан

Источник: данные Эмитента

Сырая нефть, используемая на внутреннем рынке, поставляется на Атырауский НПЗ. С 2002 года до 2004 года сырая нефть Эмитентом частично реализовывалась Атыраускому НПЗ и частично поставлялась только на переработку. С начала 2004 года вся сырая нефть, используемая на Атырауском НПЗ, поставлялась только на переработку. Нефтепродукты, полученные Эмитентом из Атырауского НПЗ, реализуются на внутреннем рынке.

Транспортировка продуктов переработки нефти

Сырая нефть на переработку в АНПЗ транспортируется по трубопроводной системе (КТО) и по железной дороге (Казахстан Темиржолы), далее переработанный продукт поставляется следующим образом:

- 1). На собственные нужды Эмитента транспортируется по железной дороге (Темиржолы Казахстан). Экспедитором груза является ТОО «АНПЗ Транс» (по договору поручения). Поставка осуществляется следующим образом:
 - ✓ на ПФ «Озеньмунайгаз» по железной дороге Атырау-Узень и далее транспортируется автотранспортом на нефтебазу, далее по заявке на промысловые зоны и автозаправки;
 - ✓ на ПФ «Эмбаунайгаз» по железной дороге Атырау-Жамансор, Аккыстау, Тендик, Кульсары и далее транспортируются автотранспортом на нефтебазу, далее по заявке на промысловые зоны и автозаправки;
- 2). На внутренний рынок, базис поставки – франко-резервуар (наливная эстакада), переработанный продукт хранится в резервуарах АНПЗ, стоимость хранения товара входит в цену переработки нефти. Покупателями нефтепродукта являются компании из разных регионов Казахстана.

Ниже приведены данные по транспортировке нефтепродуктов Эмитента

	2001	2002	2003	9 месяцев 2004	Краткая характеристика
Объем нефтепродуктов, тыс. тонн.		729,845	1615,120	1493,92	
На внутренний рынок		97,25%	96,89%	96,79%	На условиях франко-резервуар
На собственные нужды		2,75%	3,11%	3,21%	Маршрут проходит по железной дороге Темиржолы Казахстан»

Источник: данные Эмитента

Транспортировка продуктов переработки газа

Природный и попутно-нефтяной газ, газоконденсат, добытые на месторождениях, подаются на газоперерабатывающий завод. Транспортировка продуктов переработки газа осуществляется следующим образом:

- ✓ жидкие продукты отгружаются на условиях франко-резервуар, потребителями являются компании из разных областей Казахстана;
- ✓ сухой газ подается в газопровод на границе завода, а газотранспортные компании (Мангистауская газотранспортная система, Актаугаз) доставляют сухой газ до потребителя. Основными потребителями сухого газа являются Атомный энергокомбинат МАЭК и население Мангистауской области.

Ниже приведены данные по транспортировке продуктов переработки газа Эмитента

Наименование	2001	2002	2003	9 месяцев 2004	Краткая характеристика
Сухой газ, в млн3	910	936	848	621	Маршрут проходит по газопроводной системе компании ТОО «Мангистауская газотранспортная система» и ЗАО «Актаугаз».
Жидкие продукты, в тыс.тн.	89	81	78	112	На условиях франко-резервуар

Источник: данные Эмитента

Будущие обязательства.

16 августа 2004 года Эмитентом заключен договор купли-продажи нефти с компанией «Utexam Limited». Согласно условиям договора Эмитент несет обязательства по поставке 150 000 тонн сырой нефти ежемесячно в течение 5 лет с момента заключения договора, что составит 9 млн. тонн сырой нефти за 5 лет. Согласно заключенному договору компания «Utexam Limited» предоставляет предэкспортное авансирование в размере от 200 миллионов долларов США до 600 миллионов долларов США.

Сведения об участии Эмитента в судебных процессах

В течение 2004 года были наложены следующие административные санкции на Эмитента:

- ✓ 21.06.2004 года - штраф по статье 410 ч.1 КоАП РК в размере 9 190 тенге;
- ✓ 21.06.2004 года – штраф по статье 414 ч.1 КоАП РК в размере 4 595 тенге
- ✓ 22.11.2004 года – штраф по статье 209 ч.1 КоАП РК в размере 4 431 276 958 тенге. На стадии обжалования. Данный штраф выставлен налоговым комитетом г. Жанаозен, за занижение налогов и других обязательных платежей в бюджет, В настоящее время Эмитент привлек юридического Консультанта для обжалования данного постановления Налогового комитета.

Судебных процессов с участием Эмитента, по результатам которых может произойти прекращение или сужение деятельности Эмитента, в настоящее время не имеется. Дополнительно приведены сведения обо всех судебных процессах за последние три года.

3. Стратегия развития Компании

АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз" в соответствии с Планом развития на 2005–2007 годы планирует выйти на новые рубежи в реализации своих приоритетов и задач.

Эмитент постоянно проводит маркетинговые исследования по изучению рынков нефти, газа, услуг по транспортировке нефти и газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, импортозамещения и инфраструктуры для нефтяных операций.

Определяя стратегию своего развития на среднесрочный период, Эмитент будет придерживаться следующих целей и задач:

- ✓ максимизация коэффициента нефтеизвлечения из старых нефтяных месторождений на суше путем применения новых технологий;
- ✓ увеличение запасов за счет доразведки на имеющихся месторождениях, проведения сейсмических исследований и поисково-разведочного бурения на новых месторождениях;
- ✓ обеспечение увеличения стоимости активов Эмитента и роста доходов акционеров;
- ✓ обеспечение эффективного и рационального освоения и воспроизводства нефтегазовых объемов добычи нефти и газа;
- ✓ повышение экономической эффективности добычи нефти и газа.
- ✓ выход на международные рынки в качестве активного участника;
- ✓ обеспечение расширения проектов с участием Эмитента;
- ✓ осуществление мероприятий, согласно стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан;
- ✓ решение задач по нефтехимии;
- ✓ привлечение и формирование высококвалифицированного кадрового персонала Эмитента;
- ✓ обеспечение безопасности на производстве и защита окружающей среды.

Разведка

Основной стратегической задачей геологоразведочных работ Эмитента является наращивание активных запасов нефти и газа с целью воспроизводства сырьевой базы нефтедобычи Компании.

На данный момент подразделения Эмитента разрабатывают 44 месторождения, с извлекаемыми запасами нефти 269 млн. тонн.

Помимо разработки действующих месторождений проводится большой комплекс исследований их геологического строения и доразведки с целью оптимизации систем разработки и выявления новых залежей. В основном это сейсмические 3D исследования и комплексная интерпретация геолого-геофизических данных с использованием новейших аппаратных и программных средств, бурением эксплуатационно-разведочных скважин и охвачены следующие месторождения Узень, Карамандыбас, Кенбай, С. Нуржанов и ряд других более мелких месторождений.

С целью восполнения и увеличения ресурсной базы осуществляются геологоразведочные работы на перспективных структурах и площадях на территории Атырауской и Мангистауской областей. Планируется проведение сейсмических исследований и поисково-разведочное бурение на блоке Р-9 (в Атырауской области), структуре Тепке (в Мангистауской области). Проводится оценка перспективности постановки геологоразведочных работ в пределах Жазгурлинской депрессии, Кансуйского блока (в Мангистауской области).

Добыча и реализация

Производственные показатели Эмитента основаны на планах добычи нефти на уровне 9,3 млн. тонн в 2005 году, 9,4 млн. тонн в 2006 году, 9,5 млн. тонн в 2007 году.

Реализация нефти будет осуществляться:

- ✓ На экспорт (дальнее и ближнее зарубежье) через магистральные нефтепроводы «Атырау-Самара» и «КТК» и достигнет к 2007 году уровня в 7,2 млн. тонн в год;
- ✓ На внутренний рынок, ежегодная загрузка АНПЗ к 2007 году составит 2,2 млн. тонн. Проектная мощность Атырауского нефтеперерабатывающего завода 5 млн. тонн в год.

Капвложения

Программа капиталовложений в развитие производства АО "Разведка Добыча "КазМунайГаз" на 2005-2007 годы составлена с учетом рабочих программ производственных филиалов Общества и направлена на улучшение производственных показателей по добыче нефти. Всего сумма капиталовложений в производство на 2005-2007 годы прогнозируется на уровне порядка 100 млрд. тенге. Эти средства предполагается распределить по следующим основным направлениям:

- ✓ На строительство производственных объектов - 22 млрд. тенге;

- ✓ Бурение скважин - 32 млрд. тенге;
- ✓ Геологоразведочные работы - 10 млрд. тенге;
- ✓ Приобретение основных средств – 31 млрд. тенге.

По структуре финансирования предполагается до 70% объема капиталовложений в производство осуществлять за собственных средств Эмитента при бюджетных ценах на нефть (смесь Brent) 32,9 долларов США в 2005 году, 29,0 - в 2006 году и 28,5 - в 2007 году.

4. Сведения о наличии лицензий, необходимых Эмитенту для осуществления его основной деятельности

Наименование лицензий	Дата выдачи лицензии	Номер лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию
На занятие видом деятельности: эксплуатация, изготовление, монтаж и ремонт подъемных сооружений, котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением	11.08.04г.	002959	Генеральная, бессрочная	Министерство энергетики и минеральных ресурсов РК
На занятие деятельностью: природоохранное проектирование, нормирование	29.07.04г.	00167Р	Бессрочная, с предоставлением ежегодной отчетности	Министерство охраны окружающей среды РК
На занятие видом деятельности: производство нефтепродуктов	20.09.04г.	003024	Генеральная, бессрочная	Министерство энергетики и минеральных ресурсов РК
На занятие видом деятельности: передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций, покупка в целях перепродажи электрической энергии	06.08.04г.	002929	Генеральная, бессрочная	Министерство энергетики и минеральных ресурсов РК
На занятие: изготовление, монтаж, ремонт химического, бурового, нефтегазопромыслового, геологоразведочного взрывозащищенного электротехнического оборудования, аппаратуры и систем контроля, противоаварийной защиты и сигнализации	11.08.04г.	002958	Генеральная, бессрочная	Министерство энергетики и минеральных ресурсов РК
На занятие деятельностью: по производству и реализации противопожарной техники, оборудования и средств противопожарной защиты на территории РК	19.07.04г.	0000334	Генеральная, бессрочная	Департамент государственной противопожарной службы АЧС РК
На занятие деятельностью: по монтажу, наладке и техническому обслуживанию средств пожарной сигнализации и противопожарной автоматики на территории РК	18.10.04г.	0000417	Генеральная, бессрочная	Департамент государственной противопожарной службы АЧС РК
На занятие обращением с источниками ионизирующего	01.10.04г.	0000807	Бессрочная	Комитет по атомной энергетике Министерства

излучения				энергетики минеральных РК	и ресурсов РК
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	

Источник: данные Эмитента

5. Сведения о контрактах на недропользование АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», необходимых для осуществления его основной деятельности

Месторождения	Дата подписания и орган подписавший контракт	Срок действия - в (лет)	Краткая характеристика	Геологические / извлекаемые запасы нефти (категории А+В+С1), тыс.т	Орган, утвердивший оценку запасов
Контракт на разработку нефтегазового месторождения Кенбай (Рег. № 37)	16.01.1996 г. Министерство Геологии и охраны недр	35	добыча	91516 / 30965	ГКЗ РК
Контракт на разработку нефтяного месторождения Атырауской области (Рег. № 61) Юго-Восточное Новобогатинское	28.05.1997 г. Министерство энергетики и природных ресурсов РК	20	добыча	3768 / 1157	ГКЗ РК
Контракт на разведку и добычу углеводородного сырья на блоках Кзылкогинский район Атырауской области (Рег. № 327): XXI-14-A,B,C,D,E,F; XXI-15-A,B,C,D,E,F; XXII-14-A,B,C,D,E,F; XXII-15; XXII-16-A,B,C,D,E,F; XXIII-14-A,B,C,D,E,F; XXIII-15; XXIII-16-A,B,C,D,E,F; XXIV-14-A,B,C; XXIV-15-A,B,C; XXIV-16-A,B;	12.05.1999 г. Министерство энергетики и природных ресурсов РК	6	разведка		

Контракт на разведку и добычу углеводородов на месторождениях Атырауской области (Рег. № 413):	03.03.2000 г. Агентство РК по инвестициям	Разведка и добыча	ГКЗ РК
Кульсары	20	13404 / 7135	
Косчагыл	20	17344 / 5591	
Тюлюс	5	1779 / 568	
Акингень	20	2114 / 597	
Каратон+Кошкимбет	20	13182 / 7027	
Терень-Узюк Западный	20	36414 / 15016	
Кисимбай	20	4690 / 1876	
Аккудук	20	1561 / 616	
С.Нуржанов (Ц.В.Прорва, зап. поле)	20	68197 / 30914	
Западная Прорва			
Актюбе	20	23565 / 8139	
	5	7643 / 3057	
Досмухамбетовское	20	5219 / 1883	
Тажигали	20	6635 / 2269	
		в консервации	
Контракт на разведку и добычу углеводородов на месторождениях Атырауской области (Рег. № 211):	13.08.1998г. Комитет РК по инвестициям	разведка, добыча	ГКЗ РК
Ботахан		11989 / 5700	
Доссор	20	7396 / 5207	
Танатар	20	1831 / 681	
Байчунас	20	9010 / 4326	
Бек-Беке	20	1481 / 553	
Алтыкуль	20	2700 / 765	
Комсомольский (Нармунданак)	20	2209 / 1268	
Искине	10	6533 / 2167	
Кошкар	20	4836 / 2313	
Корсак	20	30236 / 10199	
Сагиз	20	3108 / 1545	
С.Балгимбаев (Мартыши)	20	29319 / 14465	
Камышитовое Юго-Западное	20	33929 / 16382	
Камышитовое Юго- Восточное	20	11658,7 / 4752	
Гран	20	4838 / 1655	
Жанаталап	20	14122 / 6214	
Ровное	10	6171 / 3638	
Забурунье	20	14289 / 5972	
Макат	20	13409 / 4230	
Макат Восточный	20	6193 / 3118	
Жолдыбай Северный	20	3279 / 1576	
Б.Жоламанов (Орысказган)	20	5433 / 2257	
	20		
Контракт на разработку нефтяных месторождений Мангистауской области (Рег. № 100):	31.05.1996 г. Министерство нефтяной и	добыча	ГКЗ РК

40):	нефтяной	и					
Узень	газовой		25			1058739 / 467031	
Карамандыбас	промышленности		25			54683 / 21332	
Карамандыбас	РК						
Контракт на добычу газа на газонефтяном месторождении Карамандыбас	17.06.1997 г.						
Министерство	и	15	добыча	- / 4861	ГКЗ РК		
Какиянский район	энергетики						
Мангистауской области	природных						
(Рег. № 67)	ресурсов РК						
Контракт на добычу газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Актас	17.06.1997 г.		15			- / 1764	ГКЗ РК
Министерство	и		добыча				
в пределах блока XXXVII-12-E Мангистауской области	энергетики						
(Рег. № 65)	природных						
Контракт на добычу газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Тенге Западный Каракиянский район	17.06.1997 г.		15			- / 6970,4	ГКЗ РК
Министерство	и		добыча				
Мангистауской области	энергетики						
(Рег. № 68)	природных						
Контракт на добычу газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Тасбулат	17.06.1997 г.		15			- / 8619	ГКЗ РК
Министерство	и		добыча				
в пределах блока XXXVII-12-E, F Каракиянский район	энергетики						
Мангистауской области	природных						
(Рег. № 66)	ресурсов РК						
Контракт на добычу газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Жетыбай Южный	17.06.1997 г.		15			- / 23295	ГКЗ РК
Министерство	и		добыча				
в пределах блока XXXVII-12-D, E	энергетики						
Мангистауской области	природных						
(Рег. № 69)	ресурсов РК						
Контракт на добычу подземных вод месторождения Саускан Мангистауской области	08.11.2000 г.		25			8,71 / -	ГКЗ РК
Комитет РК по инвестициям	по		добыча				
(Рег. № 561)							
Контракт на добычу подземных вод месторождения Тую су Мангистауской области	08.11.2000 г.		25			9,2 / -	ГКЗ РК
Комитет РК по инвестициям	по		добыча				
(Рег. № 560)							

Источник: данные Эмитента

Поставщики, на которых приходится более пяти процентов всех поставок товарно-материальных ценностей

Местонахождение			Наименование	Доля
ТОО «Актюбинский завод нефтяного оборудования»	г. Актобе		НКТ, штанги, зип к ЭВН	7,74%
АО «Петропавловский завод тяжелого машиностроения»	г. Петропавловск		мобильная буровая установка, ПАП-60, АПРС-40, ПАП-50, АСЦ-320, запчасти ЦА-320	12,81%

Источник: данные Эмитента

Доля импорта в сырье (работах, услугах) поставляемого (оказываемого) Эмитенту

	2002г.	2003г.	9 месяцев 2004
Доля импорта в сырье, поставляемого для РД КМГ	80%	70%	54%

Источник: данные Эмитента

Потребители, на долю которых приходится более десяти процентов общей выручки от реализации продукции (работ, услуг) Эмитента

	Ед. измерения	Где зарегистрированы	Что приобретают	Доля от общего объема реализуемой продукции по итогам 9 месяцев
Потребитель 1	тыс.тн.	Швейцария	Сырая нефть	65%

Источник: данные Эмитента

Доля продукции, реализуемой Эмитентом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции

	2001г.	2002г..	2003г.	9 мес. 2004г.
Доля продукции реализуемой АО «РД «КМГ» на экспорт	77%	84%	85%	85%

Источник: данные Эмитента

Раздел 4. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Все данные, приведенные в этом разделе, основаны на предоставленной Эмитентом консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с Казахстанскими Стандартами Бухгалтерского Учета, и аудированной Независимыми Аудиторами. Данные по ПФ «Эмбаунайгаз» и ПФ «Озеньмунайгаз» показаны общей суммой (путем суммирования данных согласно аудиторских заключений двух производственных филиалов). Эмитент в полной мере несет ответственность за полноту и корректность предоставленной финансовой и прочей информации.

Анализ финансовых результатов Эмитента

Отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности Эмитента (тыс. тенге)

	2001	2002	2003
Доходы от реализации продукции	113 590 653	144 734 000	178 874 156
Себестоимость реализации	(48 246 842)	(50 990 876)	(63 306 574)
Валовый доход	65 343 811	93 743 124	115 567 582
Расходы периода	(37 595 223)	(52 910 508)	(64 457 313)
Доход от операционной деятельности	27 748 588	40 832 616	51 110 269
Прочие неоперационные доходы / (расходы)	(5 156 041)	(3 812 707)	(3 546 478)
Доход до налогообложения	22 592 547	37 019 909	47 563 791
Расходы по подоходному налогу	(10 188 761)	(13 442 565)	(22 124 436)
Доля меньшинства	8 213	(36 049)	43 433
Чистый доход	12 411 999	23 541 295	25 482 788

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности Эмитента по итогам 9 месяцев 2001-2003 годов (тыс. тенге)

	9 мес. 2002	9 мес. 2003	9 мес. 2004
Доходы от реализации продукции	105 356 244	132 545 013	173 114 560
Себестоимость реализации	(40 076 940)	(47 605 665)	(56 010 242)
Валовый доход	65 279 304	84 939 348	117 104 318
Расходы периода	(35 767 460)	(43 593 123)	(50 502 064)
Доход от операционной деятельности	29 511 844	41 346 225	66 602 254
Прочие неоперационные доходы / (расходы)	(177 564)	1 138 871	(1 212 256)
Доход до налогообложения	29 334 280	42 485 096	65 389 998
Расходы по подоходному налогу	(6 140 820)	(10 303 665)	(14 652 854)
Доля меньшинства	(7 488)		(10 132)

Чистый доход	23 185 972	32 152 312	50 727 012
--------------	------------	------------	------------

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

В период 2001-2003 гг. темп роста реализации опережал темп роста себестоимости, которые составили 58% и 31% соответственно.

Увеличение реализации в 2004 году связано с ростом цен на нефть и нефтепродукты в 2004 году, а также в связи с увеличением добычи нефти. Увеличение добычи нефти связано с введением в эксплуатацию 250 новых скважин.

Доход от реализации

Доход от реализации продукции за 2003 год составил 178 923 313 тыс. тенге, превысив тем самым уровень 2002 года на 34 149 388 тыс. тенге или на 24%. Рост доходов в 2003 году по сравнению с 2002 годом в большей степени связан с ростом цен на нефть и нефтепродукты в 2003 году. Увеличение объемов добычи нефти в 2003 году по сравнению с 2002 годом составило 7%.

Увеличение объемов добычи нефти связано с проведением капитального ремонта скважин и введением в эксплуатацию новых скважин в количестве 390 скважин в 2002 году и 321 скважин в 2003 году.

Экспорт в объеме реализации за 2003 год составил 85% по сравнению с 77% в 2001 году.

Структура доходов от реализации по основной деятельности за три последних отчетных года представлены ниже.

Структура дохода от реализации (тыс. тенге)	2001	2002	2003
Экспорт	86 966 150	121 095 375	151 956 440
Внутренний рынок	26 624 503	23 638 625	26 917 716
Всего	113 590 653	144 734 000	178 874 156

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Себестоимость

Структура себестоимости приведена ниже (тыс. тенге):

	2001		2002		2003	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Заработная плата и налоги	11 824 425	24,5%	10 925 785	21,4%	11 101 490	17,5%
Амортизация	4 151 275	8,6%	5 812 442	11,4%	8 534 098	13,5%
Списание ТМЗ	7 933 077	16,4%	10 789 340	21,1%	10 361 971	16,4%
Роялти	3 984 005	8,3%	5 560 625	10,9%	6 905 640	10,9%
Комиссия за переработку нефти	-	0%	1 818 580	3,6%	6 560 204	10,4%
Геологические и геофизические работы	1 006 365	2,1%	1 709 716	3,4%	3 763 979	5,9%
Услуги	5 353 658	11,1%	5 025 761	9,8%	6 773 244	10,6%
Затраты на ликвидацию и восстановление участков	1 150 449	2,4%	1 079 148	2,1%	860 647	1,4%
Ремонт и обслуживание	6 421 928	13,3%	5 100 054	10,0%	5 297 179	8,4%
Коммунальные услуги	230 987	0,5%	257 240	0,5%	631 587	1,0%

Прочие расходы	6 192 684	12,8%	2 952 110	5,8%	2 565 692	4,0%
Итого	48 248 763		51 030 801		63 355 731	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Себестоимость формируется преимущественно расходами по заработной плате, ремонтом и материалами удельный вес в общей сумме себестоимости которых снизился с 54,2% в 2001 году до 42,3% в 2003 году. В связи с ростом доходов от реализации значительно выросли выплаты по роялти с 3 984 005 тыс. тенге до 6 905 640 тыс. тенге.

На увеличение себестоимости в течение периода с 2001 по 2004 год оказали влияние следующие основные факторы:

- ✓ Увеличение капитальных вложений для проведения организационно-технических мероприятий по увеличению уровня добычи нефти с применением новых интенсивных методов добычи нефти;
- ✓ увеличение объемов текущего и капитального ремонта основных средств;
- ✓ Рост цен на услуги и выполнение объемов работ, приобретение ТМЦ также приводило к увеличению производственной себестоимости (инфляция).

Но, несмотря на значительное увеличение себестоимости, удельный вес себестоимости в объеме реализации понизился с 42% в 2001 году до 35% в 2003 году.

Расходы периода

Расходы периода формируются преимущественно затратами на транспортировку нефти и статьей общие и административные расходы.

	2002		2003		2004 (9 мес.)	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Общие и административные расходы	(10 914 018)	29%	(21 105 830)	40%	(22 286 664)	35%
Расходы по сомнительным долгам	147,624	0%	(717 798)	1%	(133 346)	0%
Расходы по транспортировке и реализации	(25 892 677)	69%	(29 949 501)	57%	(41 239 645)	64%
Расходы по реализации	(5 090 243)	14%	(2 566 823)	5%	(7 543 010)	12%
Расходы по процентам	(936 152)	2%	(1 137 379)	2%	(797 658)	1%
Итого	(37,595,223)		(52 910 508)		(64 457 313)	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

В 2003 году темпы роста расходов по процентам снизились из-за уменьшения объемов освоения по Займу №4061 Всемирного Банка с 19 млн. долларов США в 2002 году до 5 млн. долларов в 2003 году.

Доход от основной деятельности

Доход от основной деятельности в 2003 году составил 115 567 582 тыс. тенге, что на 50 223 771 тыс. тенге больше чем в 2001 году, а в относительной величине рост составляет 77%. Удельный вес дохода от основной деятельности в общей сумме реализации в 2003 году по сравнению с 2001 годом увеличился на 7% (в 2001 году составило 58%, в 2003 - 65%).

Данные результаты были достигнуты в результате проведения мероприятий по увеличению объема добычи

и реализации и оптимизации издержек.

Чистый доход

Основными факторами, которые влияют на доходность продаж, являются:

- ✓ Цены на нефть на мировых энергетических рынках;
- ✓ Направления и объемы реализации нефти;
- ✓ Размер транспортных тарифов.

Формирование чистого дохода (тыс. тенге)	2001	2002	2003	2004 (9 мес.)
Доход от операционной деятельности	27 748 588	40 832 616	51 110 269	66 602 254
Доход / (убыток) от курсовой разницы	(580 770)	(700 851)	1 007 246	(598 752)
Доход / (убыток) от выбытия основных средств	(4 628 357)	(2 280 795)	(2 634 067)	(513 558)
Доля в доходах зависимых организаций	166 294	711 148	661 265	
Прочие доходы / (расходы)	(113 208)	(1 542 209)	(2 580 922)	(99 946)
Доход до налогообложения	22 592 547	37 019 909	47 563 791	65 389 998
Расходы по подоходному налогу	(10 188 761)	(13 442 565)	(22 124 436)	(14 652 854)
Доход после налогообложения	12 403 786	23 577 344	25 439 355	50 737 144
Доля меньшинства	8 213	(36 049)	43 433	(10 132)
Чистая прибыль	12 411 999	23 541 295	25 482 788	50 727 012

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

В 2003 году чистый доход составил 25 482 788 тыс. тенге, увеличившись на 105% по сравнению с 2001 годом, что в большей степени связано с увеличением дохода от основной деятельности (факторы увеличения дохода от основной деятельности описаны выше) и уменьшением расходов периода.

Замедление темпов роста чистой прибыли в 2003 году по сравнению с 2002 годом связано с увеличением подоходного налога и налога на сверхрентабельность.

Расходы по подоходному налогу (тыс. тенге)	2001	2002	2003
Доход до налогообложения	22 592 547	37 019 909	47 563 791
Налоговая ставка	30%	30%	30%
Подоходный налог, рассчитанный на бухгалтерский доход до налогообложения	(6 777 764)	(11 105 973)	(14 269 137)
Постоянные разницы	(3 901 644)	(1 616 921)	(3 724 282)
Временные разницы	490 647	(719 671)	783 706
Фактические расходы по подоходному налогу	(10 188 761)	(13 442 565)	(17 209 713)

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Балансы

Бухгалтерские балансы Эмитента за период 2001-2004 гг. отражают стабильный рост бизнеса. Совокупный объем активов увеличился с 218 253 804 тыс. тенге в 2001 г. до 307 400 432 тыс. тенге на 01 октября 2004 года.

Структура текущих и долгосрочных активов и обязательств

Бухгалтерские балансы (тыс. тенге)	2001		2002		2003	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Текущие активы	37 052 980	17%	51 057 872	21%	62 322 174	24%
Долгосрочные активы	181 088 163	83%	190 154 344	79%	201 130 168	76%
Итого активов	218 141 143		241 212 216		263 452 342	
Текущие обязательства	27 564 708	13%	28 307 134	12%	30 414 965	12%
Долгосрочные обязательства	18 304 748	8%	17 645 618	7%	14 318 377	5%
Собственный капитал	172 120 118	79%	195 048 282	81%	218 542 000	83%
Доля меньшинства	151 569	0%	211 182	0%	177 000	0%
Итого обязательств и собственного капитала	218 141 143		241 212 216		263 452 342	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Текущие активы

Формирование текущих активов предоставлено ниже:

Текущие активы (тыс. тенге)	2001		2002		2003		2004 (9 мес.)	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
ТМЗ	20 034 034	54%	18 138 031	35%	19 106 351	31%	22 822 166	25%
Дебиторская задолженность	16 682 175	45%	30 070 065	59%	28 373 882	46%	44 457 837	48%
Авансы поставщикам	301 905		231 249		1 416 040		131 935	
Задолженность покупателей и заказчиков	5 076 130		20 143 419		12 635 023		26 614 581	
Налоги к возмещению и прочая дебиторская задолженность	10 764 005		7 455 605		9 532 773		12 668 372	
Задолженность связанных сторон	540 135		2 239 792		4 790 046		5 042 949	

Деньги	419 535	1%	2 738 587	5%	14 751 117	24%	25 438 278	27%
Прочие	29 897		111 189		90 824		270	
Итого	37 052 980		51 057 872		62 322 174		92 718 551	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Рост текущих активов в 2002 году по сравнению с 2001 годом произошел вследствие увеличения торговой дебиторской задолженности на 90%, которая в свою очередь обусловлена с ростом объема реализации.

Рост текущих активов в 2003 году связан, в основном, с увеличением денежных средств на 12 012 530 тыс. тенге.

Долгосрочные активы

Долгосрочные активы (тыс. тенге)	2001		2002		2003		2004 (9 мес.)	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Основные средства, нетто	172 711 833	95%	181 496 699	93%	193 387 607	96%	197 203 369	92%
Нематериальные активы, нетто	2 538 363	1%	2 393 817	2%	2 438 385	1%	2 433 859	1%
Незавершенное строительство	3 075 443	2%	3 262 831	3%	1 484 548	1%	4 812 885	2%
Инвестиции	1 441 465	1%	1 733 775	1%	1 770 425	1%	3 507 610	2%
Дебиторская задолженность	1 321 059	1%	1 267 222	1%	2 036 146	1%	6 724 158	3%
Прочее	-	0%	-	0%	13 057	0%		
Итого	181 088 163		190 154 344		201 130 168		214 681 881	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Долгосрочные активы росли в среднем по 6% ежегодно. Рост долгосрочных активов связано с капитальными вложениями Эмитента на приобретение основных средств и капитальному ремонту. Данные капитальные вложения были произведены для проведения организационно-технических мероприятий по увеличению уровня добычи нефти. Ниже будут представлены расшифровки основных средств, нематериальных активов и инвестиций.

Текущие обязательства

Текущие обязательства (тыс. тенге)	2001		2002		2003		2004 (9 мес.)	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Краткосрочные займы	35 000	0%	-	0%	-	0%	2 000	0%
Текущая часть долгосрочной задолженности	2 055 054	7%	5 146 777	18%	2 638 892	9%	554 510	2%
Кредиторская задолженность	20 922 822	76%	20 162 205	71%	24 926 977	82%	26 934 200	98%
Задолженность поставщикам и	14 257 563		4 436 054		5 207 680		4 476 378	

подрядчикам								
Авансы полученные	175 990		407 222		762 182		1 036 113	
Налоги к оплате	2 058 401		6 340 231		8 747 956		3 489 945	
Задолженность связанным сторонам	3 781 884		8 284 551		9 872 516		14 176 542	
Дивиденды к выплате	103 807		59 994		146 989		443 244	
Прочая кредиторская задолженность	657 838		634 153		189 654		3 311 978	
Начисленные обязательства	4 550 963	16%	2 998 152	11%	2 849 096	9%	-	0%
Прочие	869	0%	-		-	0%		0%
Итого	27 564 708		28 307 134		30 414 965		27 490 710	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Текущие обязательства формируются преимущественно кредиторской задолженностью, состоящей из торговой кредиторской задолженности, обязательств по налогам и задолженности связанным сторонам. Уменьшение текущей части долгосрочной задолженности произошло за счет уменьшения займов.

В целом с 2001 по 2003 гг. было привлечено займов на сумму 97 507 тыс. долларов США и погашено займов на сумму 69 957 тыс. долларов США.

Долгосрочные обязательства

Структура долгосрочных обязательств приведена ниже:

Долгосрочные обязательства (тыс. тенге)	2001		2002		2003		2004 (9 мес.)	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Долгосрочная задолженность	13 913 711	76%	12 680 222	72%	8 803 521	61%		
Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению участков земли	3 573 587	20%	3 936 069	22%	3 937 789	28%	6 201 668	44%
Отсроченный подоходный налог	817 450	4%	1 029 327	6%	1 577 067	11%	1 564 010	11%
Прочие	-		-		-		6 204 055	44%
Итого	18 304 748		17 645 618		14 318 377		13 969 733	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

В 2003 году Эмитент произвел переклассификацию займов из категории долгосрочных обязательств в категорию текущих обязательств и погашение займов.

Обязательства по ликвидации и восстановлению участков представляют собой ликвидационный фонд Эмитента и учтены в финансовой отчетности для отражения затрат по восстановлению естественного первоначального состояния участков, на которых расположены скважины.

Собственный капитал

Собственный капитал (тыс. тенге)	2001		2002		2003		2004 (9 мес.)	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Уставный капитал	10 340 270	6%	10 340 270	5%	10 340 269	5%	10 340 269	4%
Дополнительный неоплаченный капитал	111 041 115	65%	105 576 209	54%	99 519 366	46%	96 546 008	36%
Резервный капитал	1 911 042	1%	1 917 714	1%	1 926 307	1%	1 884 515	1%
Нераспределенный доход	48 827 691	28%	77 214 089	40%	106 756 058	49%	157 039 319	59%
Итого	172 120 118		195 048 282		218 542 000		265 810 111	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

Собственный капитал на конец 2003 года составил 218 542 000 тыс. тенге, увеличившись на 46 421 882 тыс. тенге по сравнению с 2001 годом. Данное увеличение произошло в связи с ростом нераспределенного дохода. Нераспределенный доход в 2003 году увеличился по сравнению с 2001 годом на 57 928 367 тыс. тенге или в более чем в 2 раза.

За 9 месяцев 2004 года собственный капитал и нераспределенная прибыль увеличились на 47 268 111 тыс. тенге и 50 283 261 тыс. тенге соответственно. Данный рост нераспределенной прибыли связан с увеличением реализации продукции, которое в свою очередь связано с увеличением объема добычи и ростом цен на нефть и нефтепродукты.

Бухгалтерские балансы на 30 сентября 2002-2004 годов

Бухгалтерские балансы (тыс. тенге)	2002		2003		2004	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Текущие активы	52 141 357	22%	74 088 001	27%	92 718 551	30%
Долгосрочные активы	187 925 371	78%	195 842 344	73%	214 681 881	70%
Итого активов	240 066 728		269 930 345		307 400 432	
Текущие обязательства	28 216 721	12%	25 573 422	9%	27 490 710	9%
Долгосрочные обязательства	17 097 088	7%	18 421 317	7%	13 969 733	5%
Собственный капитал	194 577 696	81%	225 695 571	84%	265 810 111	86%
Доля меньшинства	175 223	0%	240 035	0%	129 878	0%
Итого обязательств и собственного капитала	240 066 728		269 930 345		307 400 432	

Источник: данные аудированной отчетности, данные Эмитента

В течение девяти месяцев 2004 года продолжался стабильный рост совокупных активов на уровне 17%. Не произошли существенные изменения в структуре текущих и долгосрочных активов и обязательств в совокупных активах.

Текущие активы увеличились в результате накопления денежных средств на счетах Эмитента - 72%.

Уменьшение долгосрочных обязательств связано с переклассификацией займов из категории долгосрочных обязательств в категорию текущих обязательств.

В течение 9 месяцев 2004 года было погашено займов в размере 5 261 млн. долларов США и получено 4 072 млн. долларов США.

Раздел 5. Факторы риска

Суверенные риски:

Данная категория рисков связана с возможными изменениями в стране, которые могут неблагоприятно повлиять на финансовое положение Эмитента, результаты его хозяйственной деятельности, а также на осуществление Эмитентом своей стратегии. Возможности Эмитента контролировать такого рода риски ограничены.

Макроэкономические риски.

Ввиду того, что Эмитент оперирует на рынке Казахстана, результаты его деятельности подвержены влиянию макроэкономических факторов в стране. Теоретически возможный рост нестабильности в регионе, в том числе и в соседних странах, таких как Россия, может оказать негативное влияние на его финансовое положение и результаты работы.

Между тем, риски неблагоприятного развития экономики Казахстана представляются на данный момент незначительными. Экономика Казахстана отличается сравнительно высокими темпами роста, которые согласно экспертным прогнозам в среднесрочной перспективе будут относительно стабильными.

Политические риски

Эти риски связаны с возможностью изменения политического строя в стране, что может привести к ухудшению инвестиционного климата. Учитывая стабильность политического строя в Казахстане в течение более 13 лет с момента провозглашения независимости, а также существующие тенденции в эффективно проводимой государством политике, риск незначительный.

Законодательные и регулятивные риски

Данная категория рисков связана с возможностью изменений законодательной и нормативной базы в Республике, в частности законодательных актов, регулирующих вопросы охраны окружающей среды, а также таможенного и налогового законодательства. Эмитент исправно платит налоги, в том числе, как недропользователь, осуществляет выплаты в бюджет, связанные с недропользованием.

Индустриальные риски:

Данная категория рисков несет в себе возможность ухудшения финансового положения Эмитента в случае неблагоприятного развития в нефтегазовой отрасли. Способность Эмитента контролировать подобного рода риски ограничена, но он может принимать максимально возможные меры по их минимизации:

Цены на нефть. Финансовое состояние Эмитента и результаты его деятельности зависят от преобладающих цен на нефть. Исторически, нефтегазовый рынок отличается значительной волатильностью. Эффективное управление позволило Эмитенту снизить себестоимость добычи нефти, что в свою очередь допускает значительное снижение цен на сырье прежде, чем Эмитент будет нести существенные убытки. В соответствии с существующими на данный момент прогнозами и ожиданиями в отношении цен на нефть, эксперты считают критическое снижение цен маловероятным.

Спрос и предложение. Рассматривая мировые тенденции на рынке нефти, необходимо упомянуть о наблюдающемся превышении спроса над предложением на протяжении нескольких десятилетий. При этом эксперты сходятся во мнении, что данная тенденция будет только усиливаться. Начало эксплуатации месторождений Каспийского шельфа и возвращение иракской нефти на мировые рынки создают риск снижения спроса на нефть Эмитента. Однако, данные риски представляются незначительными и в обозримом будущем не грозят Эмитенту. Следует также учитывать перспективным направлением поставки на Китай, где спрос значительно превышает предложение по данному виду сырья.

Риски транспортировки. Производимая Эмитентом сырая нефть транспортируется по трубопроводу и морскими путями. Существуют риски связанные с возможным ограничением доступа к данным транспортным каналам, с нарушением их функционирования, а так же с изменением тарифов на транспортировку, что может нарушить стабильность в деятельности Эмитента. По мнению Эмитента, данный риск незначителен. На данный момент пропускная способность казахстанской и российской трубопроводных систем, на которую приходится более половины казахстанского сырья, позволяет транспортировать всю добываемую в Казахстане нефть.

В последнее время, в Казахстане и России ведутся мероприятия по наращиванию транспортных возможностей, а так же по разработке дополнительных экспортных маршрутов, что снижает риски транспортировки для Эмитента. Также следует учесть расширение существующих нефтепроводов, таких как Атырау–Самара, и КТК.

Учитывая также открытие экспортного маршрута Баку–Джейхан и соответственно высвобождение пропускной возможности маршрута Баку–Супса, у Эмитента появятся дополнительные транспортные альтернативы.

Корпоративные риски:

Данная категория рисков связана с вероятностью ухудшения финансового состояния Эмитента в результате негативных изменений, которые могут произойти в результате его деятельности, а также в аффилированных с ним структурах. Эмитент имеет все возможности напрямую влиять на вероятность возникновения этих негативных изменений, а также максимально снижать возможное отрицательное воздействие на свое финансовое состояние в результате этих изменений.

Технологические и операционные риски

Данные риски связаны в первую очередь с деятельностью Эмитента по бурению и добыче нефти. Риск и опасности включают в себя: пожары, взрывы, выход из строя оборудования, выброс и разлив нефти, что может привести к нанесению существенного ущерба нефтяным и газовым скважинам, производственному оборудованию, прочему имуществу, а также окружающей среде и к травмам. Благодаря введенной 5-ти ступенчатой системы контроля техники безопасности, не было зафиксировано ни одной чрезвычайной ситуации.

Риски прекращения действия лицензий

Эмитент осуществляет разработку и добычу на месторождениях на основании 44 выданных ему лицензий и контрактов на добычу углеводородов, которые предусматривают соблюдение Эмитентом определенных требований. Нарушение данных требований может повлечь за собой приостановку или прекращение лицензий, что в свою очередь может неблагоприятно отразиться на деятельности Эмитента. В ходе предыдущей деятельности оснований для прекращения действия лицензий не возникало. В основном по существующим лицензиям и контрактам на недропользование минимальные рабочие программы выполнены. Риск минимальный.

Риски нанесения ущерба окружающей среде

Добыча углеводородов несет в себе риски нанесения урона окружающей среде, что влечет за собой существенные затраты на устранение последствий. Благодаря соблюдению техники безопасности, которой Эмитент уделяет повышенное внимание, на предприятии за последние годы не случилось крупных аварий, которые могли бы оказать значительное негативное влияние на экологию и финансовое положение Эмитента. Кроме того, Эмитент регулярно и в достаточном объеме производит обязательные платежи в фонд охраны природы. Используемые на месторождении новые технологии также в значительной степени снижают риски возникновения аварийных ситуаций, которые могли бы нанести значимый ущерб экологии.

Социальные риски

Сложность и специфика нефтепромысла обуславливают значительную зависимость Эмитента от социального благоустройства трудовых ресурсов предприятия. Теоретически возможные недовольства трудового коллектива условиями труда, заработной платы, социальной поддержки, могут оказать существенное влияние на стабильность работы производства и платежеспособность Эмитента в целом. Социальные риски, по мнению Эмитента, минимальны ввиду обеспечения приемлемых условий труда, регулярно выплачиваемой конкурентной заработной платы персоналу всех уровней. Важными вопросами Эмитента являются повышение квалификации и обучение, создание правильных и безопасных условий работы, обеспечение благоприятных условий жизнедеятельности, мониторинга здоровья персонала предприятия и их семей.

Валютный риск

Данный риск возникает в результате колебания курса валют, в которых номинированы активы и обязательства, а также денежные потоки компании. Данный риск, по мнению Эмитента, минимален, ввиду

того, что выручка, большая часть активов и пассивов являются долларовыми, курс которого, за исключением последнего года, исторически укреплялся относительно казахстанского тенге. Также следует учесть, что в Казахстане разница между официальным и рыночным курсами тенге к другим валютам незначительна. Ожидания в отношении темпов инфляции также оптимистичны, ввиду недавно установленной политики «инфляционного таргетирования», то есть контролирования темпов инфляции Национальным Банком Республики Казахстан.

Риски конкуренции

Данный риск в отношении к нефтегазодобывающим компаниям ограничен, ввиду того, что нефть является относительно однородным товарным продуктом, мировой спрос на который превышает предложение. В то же время, в условиях недостаточности транспортных мощностей, компании могут конкурировать в борьбе за доступ к ним, что к казахстанским компаниям и к Эмитенту, в частности, малоприменимо (см. Риски Транспортировки). Наряду с этим, Эмитент занимает второе место по запасам и добыче нефти в Казахстане, и может формировать достаточно существенную рыночную конкуренцию другим производителям.

Раздел 6. Отдельные расшифровки активов и обязательств Эмитента

Активы

1. Нематериальные активы.

	Первоначальная стоимость	Начисленный износ	Остаточная стоимость
Лицензионное соглашение	817	444	373
Програмное обеспечение	750 387	178 614	571 773
Прочие	2 952 674	1 090 961	1 861 713
Итого	3 703 878	1 270 019	2 433 859

Источник: данные Эмитента

2. Основные средства.

Категория основных средств	Первоначальная стоимость	Начисленный износ	Остаточная стоимость	Процент износа
Земля	26 252		26 252	
Здания и сооружения	161 308 759	20 672 549	140 636 210	12,8
Машины и оборудование	60 369 685	10 344 017	50 025 668	17,1
Транспортные средства	8 588 522	3 745 766	4 842 756	43,6
[Прочие основные средства]	2 194 802	522 319	1 672 483	23,8
Незавершенное строительство	4 812 885		4812 885	
Итого	237 300 905	35 284 651	202 016 254	

Источник: данные Эмитента

3. Незавершенное капитальное строительство

Счет	Краткое описание и цели	На 01.10.2004
Здание хим.лаборатории Балгимбаева	Для проведения физ.химического анализа нефти	2960
Автоморога на м/р Ю.З.Камышитовое	Для развития существующей инфраструктуры	51285
Общежитие на 30 мест Ю.В.Камышитовое	Из-за несоответствия существующего общежития техническим и санитарным нормам	68283
Повыш.надежности эл.снабж.Ю.З.Камышитов.	повышение надежности электроснабжения	50330
Пож.депо на 2-автомашины	Для обеспечения пожарной безопасности	30107

Производств.зд.ЦИТС	Существующее здание в аварийном состоянии.	51564
Противопож.сооруж.УПН Ю.З.Камышитов.	Для обеспечения пожарной безопасности	53340
Расш.сбора и трансп.нефти Ю.З.Камышитов.	В связи с вводом новых скважин из бурения	32547
Эл.снабж.СКВ №5 ЮВН	Для ввода скв.№5 в эксплуатацию	774
Реконстр.ППД Балгимбаева	Для развития существующей инфраструктуры	79776
Производств.зд.Жанаталап	Существующее здание в аварийном состоянии.	25648
Производств.зд.ЦПНВ	Из-за отсутствия производственного здания ЦПНВ	20074
Пункт сбора нефти м/р Забурунье	В целях улучшения процесса внутрипромыслового сбора продукции скважин и эффективного использования оборудования на ЦПС	257
Пункт сбора нефти м/р Юго-Вост.Камышитов.	В целях улучшения процесса внутрипромыслового сбора продукции скважин	102
Расконсервация Юго-Вост.Новобогат.	Ввод скважин из консервации	83
Технол.насосная ЦПНВ Балгимбаева	Для развития существующей инфраструктуры	11436
Автодорога Карсак - Ботахан /ПИР/	Для проведения строительства автодороги	550
Диспетчеризация резерв.парка	Для контроля по учету нефти в резервуарных парках	5000
Зарезка 2-го ствола скв.м/р Ботахан,Карсак	Для ввода ликвидированных скважин в эксплуатацию путем зарезки 2-го ствола	190880
Обустр-во террит.ППН Карсак	Для развития существующей инфраструктуры	26517
Опытн.уч.по закачке горячей воды Неокомск	Для закачки горячей воды в пласт с целью поддержания пластового давления	39195
ПИР-нал.автомат.по телемех.	Для обеспечения месторождений автоматической системой управления технологических процессов и для соблюдения норм и правил пожарной безопасности.	2174
Маркш.геод.усл.	Проведение геодезических работ для строительства объекта	383
Реконстр.эл.сетей ВЛ-6-0,4кв.	Для повышения надежности электроснабжения	29925
Перевод на мех.способ 2х скв.Ботахан	В связи прекращением фонтанной добычи нефти необходим перевод скважин на механический способ	7393
Реконстр.эл.снаб ВЛ 6-кв.м/р Карсак	Для повышения надежности электроснабжения	15749
База произв.обслужив.	Для развития существующей инфраструктуры	26548

Перевод скв.на ШГН ВЛ-6квт.м/р В.Макат	В связи прекращением фонтанной добычи нефти необходим перевод скважин на механический способ	7258
Расш.сбора трансп.нефти м/р В.Макат	В связи с вводом новых скважин из бурения	13693
ВЛ-6 квт.скв.м/р В.Макат	Для повышения надежности электроснабжения	28
Насосная станция ППД м/р С.Жолдыбай	Для развития существующей инфраструктуры	10984
Телемеханизация объектов м/р С..Макат	Строительство объекта позволит качественно и своевременно проводить замеры дебитов скважин в АГЗУ с передачей данных на компьютер	4986
Эксплуатационное бурение	Согласно проекта разработки	235311
Тех-кая насосная на м/р Акингень	Для развития существующей инфраструктуры	20545
Расш.сбора и трансп.нефти м/р Кисимбай	В связи с вводом новых скважин из бурения	30
Реконстр.насосной СП уч.5 м/р Каратон	Для развития существующей инфраструктуры	14447
Реконстр.зд.насосной СП м/р Косчагил	Для развития существующей инфраструктуры	11675
Стр-во РВС-1000,2000м3 НПС Акингень,Карат	Для развития существующей инфраструктуры	43887
Общежитие на 100мест м/р Терень-Узюк	Из-за ветхого состояния существующего общежития	115310
Автозаправочная станция на 60 заправок	Для развития инфраструктуры	866
АЗС гаража спецтехн.НГДУ"ПМГ"	Для развития существующей инфраструктуры	8048
Нефтепровод	Для развития существующей инфраструктуры	
Факельное хозяйство	Сжигание попутного газа	
Здания операторная ст.м/р Зап.Прорва	Из за ветхого состояния существующей операторной	52695
Перевод на мех.добычу	В связи прекращением фонтанной добычи нефти необходим перевод скважин на механический способ	14122
Утилизация газа	Утилизация попутного газа с целью получения пропан-бутановой фракции и стабильного газового бензина (стр-во мини завода)	23829
Повыш.надежности эл.снабж.ВЛ-6кв.	Для повышения надежности электроснабжения	34130
Расшир.АБК НГДУ"ПМГ"	Для развития существующей инфраструктуры	62
РВС 1000м3 на ЦПС м/р Досмухамбет.Прорва	Для развития существующей инфраструктуры	23250
Эксплуатационное бурение	Согласно проекта разработки	243196
ГЗУ - 22,24,33 м/р В.Молдабек	В связи с вводом новых скважин	63

Расш.системы сбора и трансп.нефти В.Молдаб.	В связи с вводом новых скважин	354176
Расш.и сист.сбора и трансп.нефти Жоламанов	В связи с вводом новых скважин и для развития существующей инфраструктуры	12136
Телемеханиз.м/р В.Молдабек	Строительство объекта позволит качественно и своевременно проводить замеры дебитов скважин в АГЗУ с передачей данных на компьютер	11561
Внеш.эл.снаб.ВЛ-10 кв.от РП	Для повышения надежности электроснабжения	5988
ПИР м/р"Кенбай"	Для развития инфраструктуры	59198
Расш.системы ППД В.Молдабек	Для развития существующей инфраструктуры	32823
Общежитие на 60 мест м/р Жоламанова	Из за ветхого состояния существующего общежития	47388
Подъездные внутрипромысл.а/дороги	Для развития существующей инфраструктуры	52979
Эксплуатационное бурение	Согласно проекта разработки	84952
Контракт на недропользование Р-9	Для проведения поисково-разведочного бурения	295620
ПИР/Газопров.на м/р Балгимбаева/	Для строительства объекта	1696
ПИР трасса газопроводная Макат-Сев Кавказ	Для строительства объекта	
ПИР"Пож.депо произв.зд.ЦПНИВ со столовой	Для строительства объекта	697
ПИР/Произв.зд.ЦИТС м/р Балгимбаева"	Для строительства объекта	731
ПСД"Система сбор и передачи телеметр.инфор.	Для строительства объекта	5130
Инж.геол.раб."Общеж.60 мест м/р Жоламанова	Для строительства объекта	240
ПИР"Реконстр.адмзд.ОАО"	Для строительства объекта	13512
Разведочное бурение/Гурьевск.свод №2/	Для проведения поисково-разведочных работ с целью поиска залежей нефти	64763
Право на недоказан.запасы м/р "Тайсойган"	Запасы не утверждены в ГКЗ	376461
Здание Балкан	Для развития существующей инфраструктуры	7033
Обустройство нефтяного месторождения Узень	Для развития существующей инфраструктуры	719665
Обустр.устья скважин после бурения	В связи с вводом новых скважин	19290
автозаправочн.станция УОС-2,УОС-5	Для развития существующей инфраструктуры	5829
Замена оборуд. с косметическим ремонт столовой№10	Для развития существующей инфраструктуры	

Модернизация восточных блоков местор.Узень 2а и 3	Для развития существующей инфраструктуры	48552
Обустр и модернизация нефтегаз месторжд Узень	Для развития существующей инфраструктуры	36556
Обустройство 1,1а2блокам/р Узень	Для развития существующей инфраструктуры	
Расширение и модернизация подг.нефти УПСВ-2	Для развития существующей инфраструктуры	21552
ПС-110/6-6 УПСВ плато	Для развития существующей инфраструктуры	0
Сервисный центр УМГ	Для развития существующей инфраструктуры	
Стр-во Бокса для ремонта надз.агрегатов ТОО Жондеу	Для развития существующей инфраструктуры	13966
Стр-во надземного газопровода ТОО "Жондеу"	Для развития инфраструктуры	22776
Стр-во РВС V=2000м3 - 2шт	Для развития существующей инфраструктуры	12483
Строит-тво РВС2000м*2 на УТРН ЦППН	Для развития существующей инфраструктуры	60513
Установка по гл.обезвожив.и обессолив. на ЦППН	Для развития существующей инфраструктуры	353949
ФОК на 7000мест	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса	179362
Столовая НГДУ-1	Для улучшения социально-бытовых условий	1742
Гараж для легковых автомашин	Для развития существующей инфраструктуры	
Склад для хранения кислоты	Для развития существующей инфраструктуры	2691
Пуско-наладочные работы по производст. ЖБИ	Выпуск продукции	3427
Инженерн. геолог. изыскательные работы	Для осуществления разработки	1205
Пристройка к гаражу	Строительство пристройки	923
Материальный склад	Строительство склада	44140
Стройка адм. Здания на участках	Строительство административных зданий	12940
Производст. база с общежитием на 30мест на месторожд. Кенбай	Для улучшения социально-бытовых условий	62102
Котельная №2 Промзоны	Для улучшения социально-бытовых условий	1771
Упрощенная система диспет. Контроля п/с С.Балгимбаева 35/6-ЦПТС Атырау	Для улучшения контроля	3380
Оборудование к установке	Оборудование к установке	41341
Арочный склад	Строительство арочного склада	171
Благоустройство Базы БПО	Для улучшения социально-бытовых условий	14173
ИТОГО по строке 046		4 812 885

Источник: данные Эмитента

4. Инвестиции

Долгосрочные инвестиции

Наименование организации	Доля Эмитента в %	Доля Эмитента в тыс. тенге	Основной вид деятельности
ТОО "СБП "КазМунайГаз-Бурение"	33%	280 222	Бурение и КРС
ТОО "КазМунайГаз-Сервис"	43,3%	1 274 243	сервисное обслуживание, услуги по оздоровлению работников и их детей
Санаторий Чехия КарловыВары,	50%	575 900	сан.-курортное лечение, оказание медицинских и гостиничных услуг
Итого		2 130 365	

Источник: данные Эмитента

Долгосрочные финансовые инвестиции

Наименование Эмитента	Вид ЦБ	Сумма (тыс. тенге)	Дата погашения
Министерство финансов Республики Казахстан	еврооблигации	1 356 416	11..2007

Источник: данные Эмитента

Долгосрочные прочие инвестиции

Наименование организации	Сумма (тыс. тенге)
Атырау балык	50
Волейбольная команда «Атырау»	2 852
Общественный детский фонд «Жас урпак»	5 500
Спорткомплекс «Мунайшы»	10 035
ТОО «Эмбаведьойл»	2 392
Итого	20 829

Источник: данные Эмитента

Краткосрочные финансовые инвестиции

Наименование Эмитента	Вид ЦБ	Сумма (тыс. тенге)
АО «Нефтебанк»	акции	270

Источник: данные Эмитента

5. Дебиторская задолженность.

Список десяти наиболее крупных дебиторов

Наименование Дебитора	Валюта задолженности	Местонахождение дебитора	Сумма задолженности на 01 октября 2004 года	Дата образования задолженности	Наличие просроченной задолженности
Налоговый комитет по НДС к возмещению	млн. тенге	г. Астана	12 567	апр. 2003	0
АНПЗ ОАО	млн. тенге	г. Атырау	6 924	июль 2003	0
Торговый Дом Казмунайгаз	млн. тенге	г. Астана	3 494	сент. 2004	0
Dextro Corporation LLC	тыс. долл.США	США	19 584	сент. 2004	0
Петропавловский Завод Тяжелого Машиностроения	млн. тенге	г. Петропавловск	2 057	фев. 2004	0
TOO NC Technology	млн. тенге	г. Алматы	1 329	фев. 2004	0
Работники по ссуде на жилье	млн. тенге	Атырауская обл	739	1997	0
Каспийский Трубопроводный консорциум	тыс. долл.США	г. Атырау	4 685	сент. 2004	0
Бургылау ТОО	млн. тенге	г. Жанаозен	425	сент. 2004	0

Источник: данные Эмитента

Дебиторская задолженность в разрезе валюты дебиторской задолженности и по срокам ее погашения

Валюта	Итого	4 кв. 2004	1 кв. 2005	2 кв. 2005	3 кв. 2005	4 кв. 2005	2006 и после
млн. тенге	31 024	17 100	342	2 186	4 669	0	6 727
тыс. долл. США	149 805	149 805					

Источник: данные Эмитента

Кредитовые и дебетовые обороты по дебиторской задолженности (в млн. тенге)

	2001	2002	2003	9 месяцев 2004
Долгосрочная задолженность				
- дебетовые обороты	313	125	1693	4 949
- кредитовые обороты	75	172	925	258
Краткосрочная задолженность				
- дебетовые обороты	184 690	144 712	160 774	76 213

- кредитовые обороты	181 124	144 673	164 870	65 709
Дебиторская задолженность, возникающая в связи с реализацией продукции по основной деятельности				
- дебетовые обороты	69 655	143 250	101 862	153 598
- кредитовые обороты	76 538	129 834	100 358	148 214

Источник: данные Эмитента

1. Займы

Займы по срокам погашения

Кредитор и вид задолженности	Валюта	Сумма задолженнос ти на 01.10.2004 года	Погашение												
			4 кв. 2004	1 кв. 2005	2 кв. 2005	3 кв. 2005	4 кв. 2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Заем №1	тыс. долл. США	4 121						4 121							
Заем №2	тыс. долл. США	48 162			4 540		4 540	9 080	9 080	9 080	9 080	9 080	9 080	9 080	4 580
Заем №3	тыс. долл. США	1 978			177		177	353	353	302	253	253			
Заем №4	тыс. долл. США	19 385						19 385							
Заем №5	тыс. долл. США	32 029						32 029							

Источник: данные Эмитента

Дебетовые и кредитовые обороты по счетам займов в иностранной валюте (все займы в тыс. долларов США)

Займы	2001	2002	2003	9 месяцев 2004
<u>Заем №1</u>				
- Начальное сальдо	4 121	4 121	4 121	4 121
- дебетовые обороты	0	0	0	0
- кредитовые обороты	0	0	0	0
- Конечное сальдо	4 121	4 121	4 121	4 121
<u>Заем №2</u>				
- Начальное сальдо	22 166	45 504	55 517	51 528
- дебетовые обороты	4 429	9 019	9 135	5 084
- Кредитовые обороты	27 768	19 032	5 146	1 719
- Конечное сальдо	45 504	55 517	51 528	48162
<u>Заем №3</u>				
- Начальное сальдо	3 274	2 861	2 508	2 155
- дебетовые обороты	413	353	353	177
- Кредитовые обороты	0	0	0	0
- Конечное сальдо	2 861	2 508	2 155	1 978
<u>Заем №4</u>				
- Начальное сальдо	19 385	19 385	19 385	19 385
- дебетовые обороты	0	0	0	0
- кредитовые обороты	0	0	0	0
- Конечное сальдо	19 385	19 385	19 385	19 385
<u>Заем №5</u>				
- Начальное сальдо	25 129	25 505	27 981	29 676
- дебетовые обороты	0	0	0	0
- кредитовые обороты	376	2 476	1 695	2 353
- Конечное сальдо	25 505	27 981	29 676	32 029
<u>Заем №6</u>				
- Начальное сальдо	5 241	14 123	0	0
- дебетовые обороты	0	15 735	0	0

- кредитовые обороты	8 882	1 612	0	0
- Конечное сальдо	14 123	0	0	0

Заем №7

- Начальное сальдо	0	0	16 000	0
- дебетовые обороты	0	0	16 000	0
- кредитовые обороты	0	16 000	0	0
- Конечное сальдо	0	16 000	0	0

Заем №8

- Начальное сальдо	0	0	0	0
- дебетовые обороты	0	10 000	0	0
- кредитовые обороты	0	10 000	0	0
- Конечное сальдо	0	0	0	0

Заем №9

- Начальное сальдо	0	0	0	0
- дебетовые обороты	0	4 520	0	0
- кредитовые обороты	0	4 520	0	0
- Конечное сальдо	0	0	0	0

Источник: данные Эмитента

2. Кредиторская задолженность, связанная с осуществлением основной деятельности (задолженность перед поставщиками, авансы полученные и т.д.).

Список наиболее крупных кредиторов

Наименование Кредитора	Валюта задолженности	Местонахождение кредитора	Сумма задолженности на 01 октября 2004 года	Дата образования задолженности	Наличие просроченной задолженности
Задолженность согласно контрактов на недропользование перед Правительством Фонд ликвидации	млн. тенге	г. Астана	6 202	ежегодно с 1998г.	0
АО НК КМГ	млн. тенге	г.Астана	3 940	сент 2004г	0
Расчеты с бюджетом	млн. тенге	г.Астана, Атырауская обл , Мангистауская обл.	3 361	сент 2004г	0
Отсроченный налог	млн. тенге	гАстана	1 564	дек 2000г.	0
Расчеты с персоналом по	млн. тенге	г.Астана, Атырауская обл.,	1 137	сент 2004г	0

оплате труда	Мангистауская обл.				
МунайФилдСервис ТОО	млн. тенге	г. Актау	637	сент 2004г	0

Источник: данные Эмитента

Кредиторская задолженность в разрезе валюты кредиторской задолженности и по срокам ее погашения

Валюта	Итого	4 кв. 2004	1 кв. 2005	2 кв. 2005	3 кв. 2005	4 кв. 2005	2006 и после
млн. тенге	25 889	18 125					7 764
тыс. долларов США	115 714	10 510		4 717		4 717	95 770

Источник: данные Эмитента

Кредитовые и дебетовые обороты (млн. тенге)

	2001	2002	2003	9 месяцев 2004
Долгосрочная задолженность				
- дебетовые обороты	1 701	2 917	5 028	1 585
- кредитовые обороты	6 487	8 037	1 055	1 205
Краткосрочная задолженность				
- дебетовые обороты	89 116	171 851	237 577	220 303
- кредитовые обороты	89 241	169 764	242 998	216 816

Источник: данные Эмитента

Раздел 7. Сведения о ценных бумагах

В связи с тем что, акционерное общество «РД «КазМунайГаз» создано в результате реорганизации в форме слияния открытого акционерного общества «Эмбаунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз» и является правопреемником всего имущества, всех прав и обязанностей открытого акционерного общества «Эмбаунайгаз» и открытого акционерного общества «Узеньмунайгаз», в этом разделе указаны сведения об аннулированных акциях ОАО «Эмбаунайгаз» и ОАО «Узеньмунайгаз».

Первая эмиссия акций ОАО «Эмбаунайгаз» зарегистрирована Национальным Банком Республики Казахстан за № А4007 15 октября 2002г., разделена на 14 296 708 (четырнадцать миллионов двести девяносто шесть тысяч семьсот восемь) простых именных акций номинальной стоимостью 250 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1C40070019 и 1 588 523 (один миллион пятьсот восемьдесят восемь тысяч пятьсот двадцать три) привилегированных именных акций номинальной стоимостью 250 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1P40070115. Выпуск акций осуществлен в бездокументарной форме.

Первая эмиссия акций ОАО «Узеньмунайгаз» зарегистрирована Национальной комиссией Республики Казахстан по ценным бумагам за № А2821 16 октября 1997г., разделена на 5 732 065 (пять миллионов семьсот тридцать две тысячи шестьдесят пять) простых именных акций номинальной стоимостью 1000 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1C28210218 и 636 896 (шестьсот тридцать шесть тысяч восемьсот девяносто шесть) привилегированных именных акций номинальной стоимостью 1000 тенге, которым присвоен национальный идентификационный номер KZ1P28210213. Выпуск акций осуществлен в бездокументарной форме.

Дата начала размещения акций ОАО «Эмбаунайгаз» - 23 ноября 1999г.

Дата окончания размещения акций ОАО «Эмбаунайгаз» - 01 января 2000г.

Дата начала размещения акций ОАО «Узеньмунайгаз» - 16 октября 1997г.

Дата окончания размещения акций ОАО «Узеньмунайгаз» - 01 октября 1998г.

Фактов неисполнения Эмитентом своих обязательств перед держателями ценных бумаг, невыплате (задержке в выплате) дивидендов по простым и привилегированным акциям не имеется.

Случаев приостановления размещения или обращения ценных бумаг или признания выпуска ценных бумаг несостоявшимся не имеется.

Эмитентом не производился выпуск облигаций.

Сведения по дивидендам

Выплата дивидендов ОАО «Узеньмунайгаз» по итогам 2001 года:

- ✓ сумма дивиденда на одну простую акцию - 71,20 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 408 107 850 тенге.
- ✓ сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 100 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 62 377 660 тенге. Дивиденды начислялись на 623 776 экземпляров привилегированных акций, находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Узеньмунайгаз» по итогам 2002 года

- ✓ сумма дивиденда на одну простую акцию - 236,27 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 1 354 331 501 тенге.
- ✓ сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 241 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 150 417 499 тенге. Дивиденды начислялись на 624 139 экземпляров привилегированных акций, находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Узеньмунайгаз» по итогам 2003 года

- ✓ сумма дивиденда на одну простую акцию – 65,198 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 1 494 876 695 тенге.
- ✓ сумма дивиденда на одну привилегированную акцию – 65,198 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 164 897 217 тенге. Дивиденды начислялись на 2 529 176 экземпляров привилегированных акций, находившихся в обращении на дату составления списка акционеров (на 30 сентября 2004 года).

Выплата дивидендов ОАО «Эмбаунайгаз» по итогам 2001 года

- ✓ сумма дивиденда на одну простую акцию – 7,969 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 113 930 466 тенге.
- ✓ сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 25 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 39 110 475 тенге. Дивиденды начислялись на 1 564 419 экземпляров привилегированных акций, находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Эмбаунайгаз» по итогам 2002 года

- ✓ сумма дивиденда на одну простую акцию – 32,415 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 463 427 790 тенге.
- ✓ сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 32,415 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 50 716 088 тенге. Дивиденды начислялись на 1 564 587 экземпляров привилегированных акций, находившихся в обращении.

Выплата дивидендов ОАО «Эмбаунайгаз» по итогам 2003 года

- ✓ сумма дивиденда на одну простую акцию – 65,198 тенге и общая сумма дивидендов на простые акции – 932 116 768 тенге.
- ✓ сумма дивиденда на одну привилегированную акцию - 65,981 тенге и общая сумма дивидендов на привилегированные акции – 103 568 523 тенге.

Торговля акциями Эмитента ведется на неорганизованном рынке

Сведения о выпуске объявленных акций

Общее количество объявленных акций, штук: 47.187.239

в том числе:

- ✓ простых акций, штук: 43.051.132
- ✓ привилегированных акций, штук: 4.136.107

Общее количество размещенных акций, штук: 41.361.075

в том числе:

- ✓ простых акций, штук: 37.224.968
- ✓ привилегированных акций, штук: 4.136.107

Уставный капитал, тенге: 10.340.268.750

Первоначально выпуск акций Компании, зарегистрированный 01 апреля 2004 года был разделен на 37.224.968 простых и 4.136.107 привилегированных акций. В настоящее время согласно измененному проспекту выпуска акций Компании, зарегистрированному 10 декабря 2004 года выпуск разделен на 43.051.132 простых (НИН KZ1C51460018) и 4.136.107 привилегированных (НИН KZ1P51460114) акций. Все акции Компании выпущены в бездокументарной форме. Выпуск внесен в Государственный реестр ценных бумаг за номером А5146.

Акции первоначального выпуска были размещены среди акционеров в соответствии с Договором о слиянии открытых акционерных обществ «Эмбаунайгаз» и «Узеньмунайгаз» в Общество.

Гарантированный размер дивиденда по привилегированным акциям в размере 25 тенге на одну акцию.

Сведения о регистраторе Эмитента

Полное наименование регистратора - Закрытое акционерное общество «ФОНДОВЫЙ ЦЕНТР»

Сокращенное наименование регистратора – ЗАО «ФОНДОВЫЙ ЦЕНТР»

Место нахождения – г. Алматы, ул. С. Мауленова, 92

Контактные телефоны – 67-63-45, 67-63-44, факс 67-63-43

Регистратор осуществляет свою деятельность на основании Лицензия №0406200253 от 16.05.2003г. (взамен ранее выданной №20050002 от 12.12.1996г) выдана Национальным Банком Республики Казахстан.

Претензии и иски, направленные ОАО «Эмбаунайгаз» к другим лицам в 2003г.

Наименование должника	Претензионное производство (досудебное разбирательство)	Результат	Исковое производство (судебное разбирательство)	Результат	Апелляционное (надзорное) производство	Результат
ГКП «Центр генерального плана» г. Атырау	Претензия об уплате осн.долга 13 330 000 тенге, неустойки 1 231 159 тенге	Без ответа	Направлен иск в суд о расторжении договора и взыскании 13 330 000 тенге осн.долга, 1 231 159 тенге неустойки, гос.пошлины 436 835 тенге	Заключено мировое соглашение о погашении ответчиком осн.долга 13 330 000 тенге, гос.пошлины 436 835 тенге, ВСЕГО 13 766 835 тенге в срок до 30.04.03г. Так как долг добровольно не был погашен, направлено заявление о принудительном исполнении. Заявление удовлетворено.		
Налоговый комитет по Атырауской области	Жалоба в Налоговый комитет Мин.финансов РК на действия Налог.комитета по Атыр.области	Жалоба не удовлетворена	Направлено заявление в суд о признании действий Нал.комитета незаконными, уведомления о доначислении налога недействительным	Иск удовлетворен	Ответчиком подана апелляционная жалоба. Ответчиком поданы надзорные жалобы в надзорную коллегия Атырауского обл.суда, затем в Верховный суд.	Апелляционная жалоба не удовлетворена. Надзорные жалобы ответчика не удовлетворены.
Атырауский филиал ЗАО «Казахинстрах»	Претензия о взыскании единовременного пособия в пользу ТОО «Жылыоймаш» для последующей передачи работнику ТОО	Не удовлетворена	Направлен иск в Спец.эконом.суд о взыскании единовременного пособия 1 181 148 тенге, гос.пошлины 35 870 тенге в пользу ТОО «Жылыоймаш». Ответчиком подан встречный иск на сумму 318 852 тенге, гос.пошлины 9 566 тенге.	Иск удовлетворен. Во встречном иске ответчику отказано	Ответчиком подана апелляционная жалоба	Апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения
Аким Исатайского района	Претензия об отмене решения акима района	Претензия не удовлетворена	Направлен иск в Спец.эконом.суд	В иске отказано	Нами подана апелляционная жалоба	Апелляционная жалоба

района Исатайский райземком Акбисенов Т. Мугалов Б. Губашева Р. Хидуллин Н. Жумаева Т.	решений акима района о предоставлении зем.участков 5-и лицам под строительство объектов и об освобождении ими зем.участков	удовлетворена	Спец.эконом.суд		апелляционная жалоба на решение эконом.суда. Ответчиками подана надзорная жалоба в надзорную коллегию Атыр.обл.суда.	жалоба удовлетворена, принято новое решение об удовлетворении иска. Надзорная жалоба ответчиков не удовлетворена.
ГКП «Мирас»	Претензия о погашении долга 934 438 тенге	Без ответа	Направлен иск в Спец.экон.суд о взыскании долга 934 438 тенге, гос.пошлины 28 033 тенге	Иск удовлетворен		
КГП «Демеу»	Претензия о погашении долга 7 841 946, 89 тенге	Претензия не удовлетворена	Направлен иск в Спец.экон.суд о взыскании долга 7 841 946, 89 тенге, гос.пошлины 235 258, 4 тенге	Иск удовлетворен		

Источник: данные Эмитента

Претензии и иски, предъявленные к ОАО «Эмбаунайгаз» в 2003г.

Наименование взыскателя	Сумма предъявленной претензии (досудебное разбирательство)	Результат	Исковое производство (судебное разбирательство)	Результат	Апелляционное (надзорное) производство	Результат
Конкурсный управляющий ТОО «СПМК СХВС»	-		Иск на сумму 2 239 580 тенге	В иске отказано		
ТОО «Сункар ЛТД»	-		Иск на сумму 3 015 758 тенге	Иск оставлен рассмотрения	без	

Ахмедиев К.С.	-	Иск о признании несчастного случая связанным с производством, взыскании ежемесячных платежей в размере 8 623 тенге, единовременного пособия 2 069 560 тенге. Подан встречный иск о признании несч.случая не связанным с производством и об отказе в иске.	Атырауским горсудом иск удовлетворен, во встречном иске ОАО «ЭМГ» отказано.	Подана апелляционная жалоба. Ответчиком подана надзорная жалоба.	Апелляционной коллегией решение Атырауского горсуда отменено, принято новое решение об отказе в иске и об удовлетворении встречного иска. Надзорная жалоба оставлена без удовлетворения
Таимова Ж.	-	Иск об оплате больничного листа за время работы в филиале Санаторий «Камыскуль», выплате 13-ой зар.платы за 2001г.	В иске отказано		
Бекетаева А.	-	Иск о взыскании единовременного пособия, ежемесячных платежей, морального вреда 1 млн.тенге.	Жылыойским райсудом иск частично удовлетворен, взыскано единовременное пособие 14 627 160 тенге, моральный вред 100 000 тенге, возмещение вреда в связи с потерей кормильца 365 679 тенге	Подана апелляционная жалоба. Истцом подана надзорная жалоба в надзорную коллегию Атырауского обл.суда. Нами подана надзорная жалоба в Верховный суд РК.	Апелляционной инстанцией решение Жылыойского райсуда отменено, дело направлено на новое рассмотрение. Надзорная жалоба удовлетворена, постановление апеллянц.коллеги и отменено, решение оставлено в силе. Надзорная жалоба оставлена без

				удовлетворения. Нами направлена претензия в ЗАО «Казахинстрах» ЗАО «Казахинстрах» оплатило 14 627 160 тенге.
Администрация судов по Атырауской области	-	Представление о взыскании исполнительской санкции 10% по решению о взыскании в пользу Бекетаевой А. (1 472 716 тенге)	Атырауским горсудом в удовлетворении представления отказано	
Аманкулова Ж.		Переходящее дело с 2002 года. В 2002г. иск на сумму 16 млн.тенге морального вреда был снижен до 100 000 тенге, во взыскании единовременного пособия 14 089 340 тенге было отказано.	Жылыойским райсудом 6.11.03г. было взыскано единовр.пособие и присужденная зар.плата, всего 14 441 573 тенге	Нами подана апелляционная жалоба. Готовится к направлению надзорная жалоба, одновременно рассматриваются варианты возмещения в регрессном порядке.

Источник: данные Эмитента

Претензии и исковые заявления, предъявленные к ОАО «Узеньмунайгаз» в 2003-2004г.г.

Наименование хоз.субъекта	Основание предъявления претензии и иск.заявлений	Сумма иска (претензии)	Результаты рассмотрения	Примечание
Суесинов Сартай Куренбаевич	Исковое заявление о взыскании морального вреда	100 000 тенге	Жанаозенским городским судом вынесено решение от 28.04.03г. об отказе в удовлетворении в возмещении морального вреда	
Суесинов Сартай Куренбаевич	Исковое заявление о возмещении морального вреда	90000 тенге	Жанаозенским городским судом вынесено решение от 28.04.03г. об отказе в удовлетворении в возмещении морального вреда	

ГКП Водоснабжение Исх.№33 от 11.03.03г.	Претензия	57221,36 тенге	Спец.межр.экономическим судом вынесено решение от 24.06.03г. об удовлетворении иска частично.	Претензия оставлена без рассмотрения
Конкурсное производство ГКП «Водоснабжение» исх.№77 от 07.05.03г.	Исковое заявление	60308,36 тенге	Взыскать с ОАО «УМГ» сумму в размере 57 221,36 тенге и госпошлина в размере 1717 тенге	Оплата сумму в размере 57 221,36 тенге и госпошлина 1717 тенге оплачены согласно пл.поручения №1828 от 13.08.03г.
Торгаева Дарига	Исковое заявление о возмещении ущерба и морального вреда в связи со смертью кормильца	О возмещении единовременного пособия 4 853 940 тенге, ежемесячное 825 170 тенге	1) Жанаозенским городским судом вынесено решение от 29.04.03г. об удовлетворении иска, т.е. взыскать в пользу Торгаевой Д. Сумму единовременного пособия 4 853 940 тенге, ежемесячное пособие 825 170 тенге. 2) Рассмотрев апелляционную жалобу ОАО «УМГ» Облсуд вынесло постановление от 12.06.03г. об оставлении решения суда без изменения	Согласно платежного поручения №1244 от 10.07.03г. оплачена сумма в размере 6 151 930 тенге. В настоящее время ОАО «УМГ» подана надзорная жалоба Надзорная жалоба ОАО «УМГ» рассмотрена, но Верховным судом решение суда первой инстанции оставлено без изменения.
Нургалиев О.	Исковое заявление к УДТГ о восстановлении на прежней работе и взыскании зарплаты за вынужденный прогул		Решениями Жанаозенского горсуда от 02.09.02г. иск оставлен без удовлетворения. О.Нургалиевым подана апелляционная жалоба на решение суда. Облсуд рассмотрев апелляционную жалобу О.Нургалиева вынесло постановление от 20.02.03г. о возвращении дела на новое рассмотрение в тот же суд. Согласно постановления Облсуда суд в новом составе рассмотрев дело вынесло решение от 18.07.03г. об оставлении иска без удовлетворения. О.Нургалиевым подана апелляционная жалоба на решение суда от 18.07.03г. Облсуд рассмотрев апел.жалобу О.Нургалиева вынесло постановление о 09.10.03г. о восстановлении Нургалиева О. На прежнюю работу и выплатить зарплату за вынужденный прогул	Дело в настоящее время не закончено
ТОО «Бизнес-Шанс»	Исковое заявление о взыскании неустойки	27 628 330 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 09.04.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» суммы в размере 11 371 468 теge и госпошлины в доход государства 314 144 тенге На решение суда от 09.04.03г. ТОО Бизнес-Шанс	Инкассовым распоряжением №3372 от 27.05.03г. взыскано – 11 712 612 тенге; инк.распоряж. №3580 от 27.05.03г. взыскано – 9 037 244,76 тенге

				подана надзорная жалоба. Согласно Постановления надзорной коллегии Облсуда от 16.05.03г. надзорная жалоба ТОО Бизнес-Шанс была удовлетворена частично, была довызыскана с ОАО «УМГ» 8774024 тенге и госпошлина 263220,76 тенге, всего 9 037 244 тенге	
ТОО Солекс-Ойл	Исковое заявление и дополнение к исковому заявлению	158 779 290 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 01.04.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 158779290 тенге и госпошлина в сумме 4763379 тенге На решение суда от 01.04.03г. был подан апелляционный протест прокуратурой от 16.04.03г. Коллегией по гражданским делам Облсуда от 29.05.03г. согласно апелляционного протеста вынесено Постановление о снижении суммы до 124618190 тенге и госпошлины 3738545 тенге На постановление от 29.05.03г. была подана Надзорная жалоба ТОО Солекс ойл Рассмотрев надзорную жалобы Надзорная коллегия вынесло Постановление от 18.07.03г. об оставлении в силе решения суда от 01.04.03г.	Согласно инк.распоряжения №20392 от 09.06.03г. взыскано – 128 356 735 тенге; Инк.расп. №23425 – 34 171 348 тенге Инк.расп. №5483 По постановлению суда от 16.10.03г. взыскано – 341 713,48 тенге	
МУ Дезинфекция Г.Жанаозен	Исковое заявление о взыскании суммы	2 184 390 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 22.05.03г. о взыскани с ОАО «УМГ» 2081930 тенге и госпошлина и представительские расходы 102 460 тенге, всего 2 184 390 тенге	Согласно пл.поручения №1767 от 04.08.03г. была взыскана – 2 184 390 тенге	
ТОО «Ел-Али»	Исковое заявление о взыскании задолженности	9421 400 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 15.04.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 9421400 тенге и госпошлина 282642 тенге	Инк.расп. №3470 от 17.06.03г. взыскано – 9 704 042 тенге	
ТОО Brillance	Исковое заявление о взыскании суммы	8 827 772 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение суда от 30.05.03г. взыскано в пользу истца – 9381589 тенге и госпошлина 281 448 тенге	Пл.поручен. №1357 от 24.06.03г. взыскано – 9 663 037 тенге	
Медетбаева Роза	Исковое заявление к ОАО «УМГ» (водитель автомашины ЗИЛ является работником УОС-2)о возмещении ущерба в связи со смертью кормильца (Блахаев ербол бвший работник НГДУ-1)	Взыскать с ответчика сумму, связанной с потерей кормильца, моральный вред 1 000 000 тенге, сумма на	1) Жанаозенским городским судом вынесено решение от 26.06.03г. об удовлетворении иска, т.е. взыскать с Ответчика в пользу ОАО «УМГ» 607100 тенге (567100 тенге + 40000 тенге представительские расходы) и в доход государства 6751 тенге, а также моральный вред 1000000 тенге и взыскать с Ответчика до совершеннолетия сына Медетбаевой Р. суммы в размере 22684 тенге ежемесячно	Медетбаева Роза вдова потерпевшего Блахаева Ербол Согласно Постановления Облсуда от 18.09.03г. выплачена сумма в размере 607 100 тенге и моральный вред в размере 500 000 тенге в пользу Медетбаевой Р. и 6 751 тенге в доход	

	НГДУ-1)	сумма на погребение потерпевшего в размере 500 000 тенге и 40 000 тенге представительские расходы	размере 22684 тенге ежемесячно. 2) Рассмотрев апелляционную жалобу Облсуд вынесло Постановление от 18.09.2003г. , т.е. размер морального вреда сумме 1 000 000 тенге, уменьшить до 500 000 тенге, а решение в остальной части оставить без изменения.	государства. Исполнительный лист касательно ежемесячного возмещения суммы в размере 22684 тенге направлен в УОС-2
ТОО Нью Стар Лтд	Исковое заявление о взыскании суммы	Основной долг – 177 714 000 тенге, суд.расходы 5 331 420 тенге, всего 183 045 420 тенге 15 994 260 тенге	Решение суда от 29.01.03г. взыскана в пользу ТОО Нью Стар Лтд основной долг 177714000 тенге, суд.расходы 5331420 тенге, всего 183045420 тенге Спец.межр.эконом.судом вынесено решение суда взыскании с ОАО УМГ суммы расходов	Согласно платежного поручения №1976 от 14.03.03г. выплачена сумма в размере 183 045 420 тенге Инкассовым распоряжением №22228 от 01.07.03г. взыскана сумма 16 474 088 тенге
ТОО Нью Стар ЛТД	Исковое заявление о взыскании расходов	30 931 970 тенге	Судом вынесено решение суда от 26.05.03г. о взыскании с ОАО УМГ 30712871 тенге и госпошлина 921386 тенге	Инкассовым распоряжением №21060 взыскана сумма 31 634 257 тенге
ТОО Нью Стар Лтд	Исковое заявление о взыскании неустойки			
ОАО КСБ Групп	Исковое заявление о неисполнении договорных обязательств	1 160 132 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение суда от 19.05.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 1 160 132 тенге и госпошлина 34 803 тенге	Инк.расп.№1644 от 22.07.03г. взыскана сумма – 1 194 936,59 тенге 10% исп.санкция инк.р.№5483 от 02.12.03г. взыскана – 119 492,65 тенге
ТОО Баккараган	Исковое заявление о взыскании убытков, неустойки, представительских расходов	135 472 540 тенге и госпошлина 4 064 176 тенге	Вынесено решение от 02.06.03г. о взыскании в пользу ТОО Баккараган 135 472 540 тенге и госпошлина 4064176 тенге	Инк.расп.№22108 от 26.06.03г. взыскана – 153 462 480 тенге
ТОО Баккараган	Заявление о взыскании неустойки	13 520 159 тенге	Решением от 02.06.03г. также взыскана неустойка в размере 13 520 159 тенге	Инк.расп.№22108 от 26.06.03г.
ТОО Баккараган	Исковое заявление о взыскании суммы	14 899 269,90 тенге и госпошлину 446 979,10 тенге	Решение суда от 22.10.03г. взыскана сумма по представительским расходам в пользу ТОО Баккараган в размере 14 899 270 тенге, госпошлина 446 978 тенге, всего 15 346 248 тенге.	Инк.расп. №28678 от 24.11.03г. взыскана – 15 346 248 тенге

ГКП Водоснабжение	Исковое заявление о взыскании суммы	68 308,36 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 24.06.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» 57 221,36 тенге и госпошлина 1717 тенге	Пл.поручением №1828 от 13.08.03г. взыскана сумма 58 938,36 тенге
ТОО Сонар мунай онимдери	Исковое заявление о взыскании суммы	4 594 280 тенге	Вынесено решение от 05.08.2003г. о взыскании с ОАО «УМГ» сумму основного долга 4 176 619 тенге, неустойку 417 661 и судебные расходы по оплате госпошлины 137 828 тенге, всего 4 732 108 тенге в пользу ТОО Сонар мунай онимдери	Инк.расп. №1 от 01.10.03г. Взыскано сумма 4 732 108 тенге
ТОО «НВИ» Г.Актау	Исковое заявление о взыскании суммы	2 765 367 тенге и госпошлину в сумме 82 961 тенге	Вынесено решение суда от 20.08.03г. о взыскании в пользу ТОО НВИ основного долга 2 714 250 тенге и сумму судебных расходов в размере 84 228 тенге, всего 2 798 478 тенге	Инк.расп. №3563 от 10.11.03г. взыскано 2 798 478 тенге
ТОО МВ и ТОО Оз Елим	Исковое заявление		Вынесено решение от 22.10.03г. об удовлетворении искового заявления в пользу ТОО МВ и ТОО Озелим	
Оразалиева Гульзина Климовна	Исковое заявление о взыскании материального и морального ущерба		Дело прекращено производством из-за отзыва истцом искового заявления	
Спец.межр.эконом.суд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по ТОО Бизнес-Шанс	9 037 244 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
Спец.межр.эконом.суд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по делу ТОО Солекс ойл		Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
Спец.межр.эконом.суд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по делу ТОО Бизнес-Шанс	1 171 261 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
Спец.межр.эконом.суд г.Актау	Представление ст.суд.исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по	3 163 425 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	

делу ТОО Нью Стар Лтд				
Спец.межр.эконом.суд Г.Актау	Представление ст.суд исполнителя о взыскании 10% исполнительской санкции по делу ТОО Баккараган	15 345 248 тенге	Вынесено определение от 14.08.03г. об оставлении представления без рассмотрения	
Сисенбаев Ахмедхан	Исковое заявление о взыскании материального и морального ущерба	179 085 тенге (основной долг 173 351 тенге, стоимость оценки автомашины – 4000 тенге, госпошлина 1 734 тенге)	Вынесено решение жанаозенского городского суда от об оставлении искового заявления без рассмотрения в связи с отзывом Истца искового заявления	
Манабаев Баянгул	Исковое заявление о возмещении вреда ДТП		Вынесено решение суда от 06.11.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» в пользу Манабаева Б. 37 348 тенге	Дело в настоящее время не закончено
Бернеев Игорь Султанович	Исковое заявление о понуждении составления акта формы Н-1		Вынесено решение суда от 08.10.03г. об удовлетворении иска и об обязывании ОАО «УМГ» составить акт формы Н-1	Проведено служебное расследование и подготовлен АКТ о том, что трудовое увечье полученное Бернеевым считать связанным с производством
ОАО «Кентауский трансформаторный завод»	Исковое заявление о взыскании суммы	128378773,60 тенге и судебные издержки 15872284,11 тенге	Заключено мировое соглашение между ОАО «УМГ» и ОАО «Кентауским трансформаторным заводом» рег.№16/1104 от 17.11.03г. на сумму 128378773,60 тенге	
Министерство охраны окружающей среды №1/1922 от 29.09.03г.	Протокол-претензия	126 904 320 тенге	Подготовлен и направлен ответ в МОУООС за №104- 165-5/4271 от 03.10.03г. о необоснованности предъявленных требований	Оплата не произведена
ТОО «МИК»	Исковое заявление о признании повторного открытого конкурса от 06.08.03г. состоявшимся и признании победителем ТОО МИК		Вынесено решение от 20.10.03г. об оставлении искового требования ТОО МИК без удовлетворения	
Жанаозенский городской суд №7225 от 02.10.03г.	Постановление от 25.09.03г. о взыскании 10% исполнительской санкции по	1 647 408 тенге		Согласно инк.распоряжения №5483 от 02.10.03г. взыскана сумма 1 647 408 тенге

от 02.10.03г.	иску ТОО Нью стар Лтд			тенге
Министерство охраны окружающей среды №3/1952 от 03.10.03г.	Протокол-претензия	2 937 600 тенге	ДОТОС иЧС подготовили ответ за №104-165-5/4783 от 04.11.03г. об увеличении суммы претензии	Оплата не произведена
Жолдыбаева А.	Исковое заявление о возмещении ущерба в связи с потерей кормильца и дополнение к исковому заявлению		1. Вынесено решение судом от 28.10.03г. об удовлетворении искового заявления, т.е. признать несчастный случай произошедший с Жолдыбаевым Е. Связанным с производством, взыскать с ОАО «УМГ» единовременное пособие в сумме 12003822 тенге, ежемесячное пособие в сумме 500159 тенге и госпошлину в доход государства в сумме 125039 тенге, моральный вред 300000 тенге и 436 тенге в доход государства, Немедленное исполнение за три месяца в сумме 300096 тенге, начать ежемесячные выплаты в размере 40013 тенге 2. Рассмотрев апелляционную жалобу коллегия по гр.делам вынесло Постановление от 11.12.03г. об изменении решения суда в части ежемесячного пособия иждивенцам по октябрь 2003г. повысив сумму до 700 224 тенгеи госпошлина до 127 040 тенге, и начать выплату детям с ноября 2003 года по 25 008 тенге	1) Оплата суммы в размере 300 096 тенге (немедленное исполнение) произведена пл.поручением №2165 от 11.11.03г. 2) Пл.поручением №2695 от 29.12.03г. оплачена сумма в размере 14 701 928 тенге (сумма единовременного пособия, ежемесячного пособия, морального вреда). Примечание: По данному делу излишняя сумма была возвращена
ТОО Жанрос-2 №299 от 09.10.03г.	Претензия	574 716,94 тенге		В настоящее время рассматривается
ТОО ОйлСнаб Лтд №45/2003 от 21.10.03г.	Претензия	3 691 444,12 тенге		В настоящее время рассматривается
Байгубенова Адемхан	Исковое заявление О взыскании материального ущерба и морального вреда	602 000 тенге материальный вред и 100 000 тенге моральный вред		В настоящее время дело не закончено
Конкурсное производство ОАО Куат-сервис	Уведомление претензия	18 774,56 тенге		Оплата произведена

№334 от 18.11.03г.

Суесинов С.	Исковое заявление о не компенсации суточных расходов	29 860 тенге		В настоящее время не закончено
Кзылбаева Заря г.Жанаозен	Исковое заявление о возмещении вреда по потере кормильца	Единовременное пособие и 100 0000 тенге моральный вред	1. Вынесено решение суда от 24.12.03г. об удовлетворении иска Кзылбаевой З. И взыскании с ОАО «УМГ» суммы един.пособие в размере 12 018 953 тенге, ежемесяч.пособие 75 118 тенге, моральный вред 1 000 000 тенге и госпошлина 120 626 тенге. 2. Рассмотрев апелляционную жалобу вынесено постановление коллегии от 05.02.03г. об оставлении решения без изменения, при этом изменив в части морального вреда снизить до 500 000 тенге и снизить размер суммы немедленного исполнения до 225 355 тенге.	Произведена оплата: 1) в части немедленного исполнения в размере 302 727 тенге пл.поручение №2868 от 26.01.04г. 2). Единовременное пособие, моральный ущерб и услуги банка, всего 12 612 845,00 тенге (пл.поручение №3026 от 20.02.04г.) 3). Госпошлина в размере 120 626,00 тенге (пл.поручение №3027 от 20.02.04г.)
ЗАО «Каспиймунайкурылс» г.Актау	Исковое заявление о взыскании суммы на представительские расходы	7 655 909 тенге	Решение суда от 23.01.04г. об удовлетворении иска в полном объеме и взыскать с ОАО «УМГ» сумму в размере 7 432 922 тенге и госпошлина 222 987 тенге, всего 7 655 909 тенге	Оплата в настоящее время не произведена
ТОО «ASB» г.Актобе	Исковое заявление к ЗАО «Торговый дом КМГ» и третье лицо ОАО «УМГ» о признании решения конкурсной комиссии недействительным		Спец.межр.экономическим судом вынесено определение от 23.12.03г. об оставлении искового заявления без рассмотрения	
ТОО «Солекс Ойл» г.Тараз	Исковое заявление о взыскании суммы ущерба	Пеня 23 231 802 тенге и юрид.услуги 2 323 180 тенге	Спец.межр.экономическим судом вынесено решение от 01.04.03г. об удовлетворении искового заявления в пользу ТОО Солекс Ойл взыскать с ОАО УМГ 158 779 290 тенге и госпошлина 4 763 379 тенге	Сумма снято инкассовым распоряжением согласно постановления суд.исполнителя г.Жанаозен
ТОО Солекс Ойл г.Тараз	Исковое заявление о взыскании суммы за представительские расходы	15 877 929 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 19.12.03г. о взыскании с ОАО «УМГ» сумму в размере 15 877 929 тенге	Сумма снято инкассовым распоряжением согласно постановления суд.исполнителя г.Жанаозен
Научно-производственная	Претензия на сумму	2 091 606 тенге	Направлен запрос УБиКРС о необходимости погашения суммы в размере 2 091 606 тенге. Оплата	Сумма в размере 2 154 350,00 тенге оплачена в пользу НПА «Кранэнерго»

ассоциация Кранэнерго			указанной суммы будет производиться через УБиКРС	платежное поручение №10 от 18.02.2004г.
ОАО «Темиртас» Г.Жанаозен	Исковое заявление о взыскании убытков	29 466 000 тенге	Спец.межр.эконом.судом вынесено решение от 30.01.04г. об удовлетворении иска в пользу ОАО Темиртас взыскать с ОАО УМН сумму в размере 29 326 000 тенге и госпошлина 879 780 тенге Со стороны ОАО «Узеньмунайгаз» подана апелляционная жалоба за №101-165-16/581 от 13.02.04г. Рассмотрев апелляционную жалобу Коллегия вынесло постановление №2А-144/2004 от 09.03.2004г. об оставлении решения по данному делу без изменения, а апелляционную жалобу без удовлетворения	Оплата в настоящее время не произведена
Калиев Игилик Г.Жанаозен	Исковое заявление о возмещении вреда по потере трудоспособности			В настоящее время рассматривается в суде (незакончено)
	Истцом подано дополнение к исковому заявлению о возмещении единовременного пособия, возмещение вреда, моральный вред и расходы по оплате услуг представителя	Единовременное пособие 3 008 798 тенге,ежемесячно е возмещение с марта по август 2004г. 401 136 тенге, моральный вред 1 000 000 тенге и представительски е расходы 340 000 тенге		
Мангистауское Областное тре.управление охраны окружающей среды МОУООС г.Актау Исх.№6/0015 от 06.01.04г.	Протокол-претензия	42 560 тенге	Направлена служебная записка Улукпанову Е.М. исх.№165-16/13-И от 20.01.04г. об оплате	Оплата в сумме 4 2560 тенге была произведена пл.поручением №4165 от 21.01.04г.

МОУООС Исх.№6/0078 13.01.04г.	от	Протокол-претензия	39 208 тенге	Направлена служебная записка Улукпанову Е. Исх.№165-16/28-И от 03.02.04г. об оплате	Оплата в сумме 39 208 тенге была произведена пл.поручением №147 от 06.02.2004г.
РГП «МАЭК» №01-25-03/32324 02.12.03г.	от	Исковое заявление о взыскании суммы основного долга	131 218 140,41 тенге	Судом вынесено заочное решение от 13.01.04г. о взыскании суммы с ОАО «УМГ» 131 218 140,41 тенге	Дело в настоящее время не закончено
Кдыргалиев Жанболат Г.Жанаозен 24/25	5-43-	Исковое заявление о возмещении вреда			Дело в настоящее время рассматривается в суде
Мангистауское областное территориальное управление охраны окружающей среды исх.№2а/0161 26.01.04г.	от	Исковое заявление о взыскании суммы	2 937 600 тенге		В настоящее время рассматривается в суде
Дингалиева Жаркинай г.Жанаозен 5-22-94		Исковое заявление о возмещении вреда по потере кормильца			В настоящее время рассматривается в суде
Мангистауское областное территориальное управление охраны окружающей среды исх. №2а/0160 26.01.04г.	от	Исковое заявление о взыскании суммы	126 904 320 тенге		В настоящее время рассматривается в суде
ТОО «БСМУ» г.Актау Конкурсный управляющий		Исковое заявление о взыскании долга	284 209,53 тенге		В настоящее время рассматривается в суде (гр.дело не закончено)
Мулдабеков Жоламан Шартыбаевич		Исковое заявление О восстановлении на прежнюю работу и выплаты зарплаты за			В настоящее время гражданское дело рассматривается в суде (не закончено)

г.Жанаозен, 5-70-21	вынужденный прогул				
ТОО «НВИ» г.Актау	Исковое заявление о привлечении к субсидарной ответственности				В настоящее время рассматривается в суде (гр.дело не закончено)
Мангистауское Областное территориальное управление охраны окружающей среды исх.№6/0219 от 02.02.04г.	Протокол претензия	1 041 116,20 тенге	Со стороны юридического департамента Улукпанову Е.М. направлена сл.записка за исх.№165-16/64-И от 15.04.2004г. об оплате суммы в размере 1 041 116,20 тенге		Оплата в настоящее время не произведена
Жолдыбаева Аманбиби г.Жанаозен 4-32-39	Заявление о взыскании судебных расходов				В настоящее время рассматривается в суде

Источник: данные Эмитента

Претензии и исковые заявления, предъявленные ОАО «Узеньмунайгаз» к другим юр.лицам в 2002-2003г.г.

Наименование хоз.субъекта	Основание предъявления претензии и иск.заявлений	Сумма иска (претензии)	Результаты рассмотрения	Примечание
ТОО Корпорация Модульная технология	исковое заявление согласно договорам	11 869 118 тенге	1. Вынесено решение от 10.07.03г. о частичном удовлетворении искового заявления. 2. Со стороны ОАО «УМГ» подана апелляционная жалоба №102-165-16/3332 от 22.07.03г. 3. Рассмотрев апелляционную жалобу суд вынесло Постановление от 10.09.03г. об оставлении решения суда без изменения. 4. Со стороны ОАО «УМГ» подана надзорная жалоба №101-165-16/4011 от 16.09.03г. 5. Ответ Алматинского горсуда от 03.10.03г. на надзорную жалобу ОАО «УМГ»	
ЗАО «Актаугаз» Г.Актау	Исковое заявление о взыскании долга	56 051 200 тенге	Судом вынесено определение от 13.02.03г. об утверждении мирового соглашения в размере 73 167 235,44 тенге	

ТОО Компас Г.Алматы	исковое заявление согласно договору	1) Судом вынесено решение от 30.07.03г. о взыскании с ТОО Компас суммы в размере 154 544 100 тенге. 2).Надзорная жалоба на Постановление коллегии по гражданским делам Алматинского суда	В настоящее время гражданское дело не закончено
ТОО Химпром г.Тараз	Исковое заявление согласно хозяйственным взаимоотношениям	Судом вынесено постановление об оставлении иска без рассмотрения	
ТОО «Шарайна» Г.Жанаозен	Претензия На ненадлежащее исполнение договора №16/743 от 09.12.02г.		
ТОО «Желкен» Г.Жанаозен	Претензия На ненадлежащее исполнение договора по договору рег.№16/811 от 28.12.02г.		
ТОО «МАЭК- Казатомпром»	Претензия На отключение электроэнергии	3 741 741 тенге	
ТОО ТД АЗТМ 2) Председателю Правления ЗАО ТД КМГ (для сведения)	Претензия О поставке недоброкачественных редукторов		
ООО «Уралтехнострой» Россия г.Уфа	Претензия На ненадлежащее исполнение обязательств по договору		
ТОО «Астана-авто- Строй» г. Астана	Претензия По поводу ненадлежащего исполнения договора	Претензия осталась без ответа Со стороны ОАО «УМГ» подготовлено исковое заявление в отношении ТОО Астана-Авто-Строй в судебные органы 1) Судом вынесено решение от 04.12.03г. об удовлетворении иска, т.е. расторгнуть договор между ОАО «УМГ» и ТОО астана-авто-Строй и взыскать в пользу ОАО «УМГ» пеню в размере 2 475 000 тенге и	

ТОО «Астана-авто-Строй» г.Астана	Исковое заявление		госпошлина 75122 тенге.	2). Со стороны ТОО Астана-авто-Строй подана апелляция. жалоба
ТОО Бота-1 г.Астана	Исковое заявление о взыскании с ТОО Бота-1 сумму за просрочку	413 013 тенге	ТОО Бота-1 произвела оплату неустойки в размере 413 013 тенге, в связи с чем со стороны ОАО «УМГ» подано заявление о прекращении производства по делу. Судом вынесено определение о 22.12.03г. о прекращении дела производством	
ЗАО «Эргомаш» г.Москва	Исковое заявление о взыскании суммы долга и госпошлины	27 961,01 долларов США и 4200 руб.госпошли на	Вынесено Определение от 12.01.04г. Федеральная судья гагаринского суда об отказе в принятии искового заявления	
ТОО «СК «Есенияз»	Исковое заявление о расторжении договора №16/126 от 24.01.03г. и взыскания неустойки и дополнение к исковому заявлению исх.№107-165-16/5657 от 20.12.03г. и №107-165-16/5741 от 24.12.03г.	Неустойка 5 045 625 тенге И аванс 9 378 150 тенге	Вынесено решение от 24.12.03г. о взыскании с ТОО есенияз сумму аванса в размере 9 105 000 тенге и штраф 4 898 665 тенге, госпошлина 420 110 тенге	
ТОО «Кокнайза»	Исковое заявление о взыскании неустойки и расторжении договора	Сумма неустойки 2 273 861 тенге	Заявлением со стороны ОАО «УМГ» исх.№107-165-16/132 от 12.01.03г. исковое заявление отозвано. Судом вынесено определение от 12.01.04г. об оставлении искового заявления без рассмотрения	Дело по исковому заявлению ТОО Кокнайза закончено
ТОО «Кокнайза»	Дополнение к исковому заявлению о требовании расторжения договора не рассматривать			

Источник: данные Эмитента

